
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH II LLC		040205													
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKE 14		073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
BROWN & BORELLI, INC.				097498										
ANNA LEE				WELL #: 1466	RRCID -> 199373	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9028	-	9238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BE ANADARKO II, LLC				100676			CNTY: WOOD							
WOOD				WELL #: 4153	RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. H. CLARK				1049			CNTY: WOOD							
WOOD				WELL #: 1049	RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974	-	10178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT				WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218	- 7234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: SHERMAN			
BOWERS B				WELL #: 2A	RRCID -> 166110	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF. 19560	- 19576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058			CNTY: SHERMAN			
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
HAMILTON, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	-	3338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827								
MCWILLIAMS												
		WELL #:			RRCID -> 291528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2210	-	2751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL											
		WELL #:		1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF. 15014	-	15054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILD CAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.				427974								
CLEVY		WELL #:		1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50			50
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	165	189	1	26
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	178	190	1	14
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			18
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		397				

LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH S. PA-2		WELL #:		2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084					PRESIDIO PETROLEUM LLC					
BROWN		WELL #:		1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176					REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC					
BRAINARD LEASE 13		WELL #:		3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	140	-0-	140	140	140	2	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILDLCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
POST, GEORGE P.				671903							
MEEK		WELL #:		1	RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8316	- 8334	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL				
PARK				1	RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626	- 8370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ACHILLES (TONKAWA)		//CONT.//		00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BREX 102 HMH		WELL #:		1H	RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315 2	102 9	N	93	188 1		195
02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496 2	272 9	N	247			442
03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435 2	125 9	N	114	359 1		197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690 2	120 9	N	109			306
05	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13994 2	367 9	N	334	368 1		272
06	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13088 2	331 9	N	301	379 1		194
07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13037 2	294 9	N	267	167 1		294
08	14353 X	13133	-0-	-1220	-0-	12837 2	296 9	N	269	355 1		208
09	0	12403	-0-	12403	12403	12121 2	282 9	N	256	168 1		296
10	0	12493	-0-	12493	24896	12249 2	244 9	N	222	365 1		153
11	0	11869	-0-	11869	36765	11619 2	250 9	N	227			380
12	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	23435			N	NO RPT			380
TOTAL GAS PROD:		122,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,439						

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
FORT ELLIOT "55"		WELL #:		1	RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	138	-0-	138	265	138 3		N	-0-			-0-
09	599 X	334	-0-	-265	-0-	334 3		N	-0-			-0-
*10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC				040205								
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-			45
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301 2	N	-0-			45
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-			45
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 2	N	-0-			45
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			45
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-			45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			45
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			45
09	0		301	-0-	301	-0-	301 2	N	-0-			45
10	0		313	-0-	313	-0-	313 2	N	-0-			45
11	0		296	-0-	296	-0-	296 2	N	-0-			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	910	N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		3,458		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834 X	8856	-0-	-3978	-0-	219	1	7824	2	N	739	769	319
						813	9						
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	84	1	7018	2	N	810	767	362
						891	9						
03	10137 X	8486	-0-	-1651	-0-	223	1	7495	2	N	698	777	283
						768	9						
04	9420 X	7161	-0-	-2259	-0-	216	1	6285	2	N	600	579	304
						660	9						
05	9610 X	7383	-0-	-2227	-0-	223	1	6442	2	N	653	754	203
						718	9						
06	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	216	1	6838	2	N	721	762	162
						793	9						
07	8835 X	7384	-0-	-1451	-0-	223	1	6483	2	N	616	377	401
						678	9						
08	8494 X	7700	-0-	-794	-0-	223	1	6802	2	N	614	757	258
						675	9						
09	7860 X	7234	-0-	-626	-0-	216	1	6351	2	N	606	570	294
						667	9						
10	0	6501	-0-	6501	6501	235	1	5863	2	N	366	557	103
						403	9						
*11	14186 X	7685	-0-	-6501	-0-	227	1	6819	2	N	581	573	111
						639	9						
12	0	5535	-0-	5535	5535	235	1	5058	2	N	220	193	319
						242	9						
TOTAL GAS PROD:		89,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,224							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	1316	2	N	71		229
						78	9						
02	1456 X	853	-0-	-603	-0-	28	1	789	2	N	33		262
						36	9						
03	1581 X	623	-0-	-958	-0-	31	1	560	2	N	29		291
						32	9						
04	1380 X	721	-0-	-659	-0-	28	1	692	2	N	1	163	129
						1	9						
05	1426 X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	1052	2	N	-0-		129
06	1380 X	941	-0-	-439	-0-	30	1	904	2	N	6		135
						7	9						
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	6		141
						7	9						
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	31	1	1003	2	N	41		182
						45	9						
09	930 N	658	-0-	-272	-0-	30	1	604	2	N	22		204
						24	9						
10	0	761	-0-	761	761	31	1	730	2	N	-0-		204
11	0	1744	-0-	1744	2505	30	1	1684	2	N	27		231
						30	9						
12	0	887	-0-	887	3392	31	1	845	2	N	10		241
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		11,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		246							

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID -> 276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	2180	2	N	-0-			209
02	2660 X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	980	2	N	-0-			209
03	2945 X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	850	2	N	17			226
04	2130 N	244	-0-	-1886	-0-	19	9							
05	1116 N	212	-0-	-904	-0-	24	1	217	2	N	3			229
06	870 N	180	-0-	-690	-0-	3	9							
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	22	1	190	2	N	-0-			229
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	30	1	147	2	N	3			232
09	0	192	-0-	192	192	3	9							
10	0	434	-0-	434	626	31	1	132	2	N	-0-			232
11	0	125	-0-	125	751	31	1	110	2	N	-0-			232
12	0	232	-0-	232	983	30	1	156	2	N	5			237
						6	9							
						31	1	403	2	N	-0-			237
						14	1	111	2	N	-0-			237
						31	1	201	2	N	-0-			237
TOTAL GAS PROD:		6,039		TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

HODGES '204'		WELL #:		3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8328 - 12534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	31	1	5491	2	N	94	182	1	121
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	103	9							
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	4993	2	N	86			207
04	4920 X	4436	-0-	-484	-0-	95	9							
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5386	2	N	83	187	1	103
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	91	9							
07	5084 X	4840	-0-	-244	-0-	27	1	4359	2	N	45			148
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	50	9							
09	4920 X	4666	-0-	-254	-0-	31	1	5143	2	N	69			217
10	0	5555	-0-	5555	5555	76	9							
11	0	4444	-0-	4444	9999	30	1	4906	2	N	53	183	1	87
12	0	5243	-0-	5243	15242	58	9							
						29	1	4758	2	N	48			135
						53	9							
						31	1	5326	2	N	85			220
						94	9							
						29	1	4570	2	N	61			281
						67	9							
						31	1	5466	2	N	53	184	1	150
						58	9							
						28	1	4328	2	N	80			230
						88	9							
						31	1	5129	2	N	75			305
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		61,128		TOTAL CONDENSATE PROD:				832						

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '205'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	2390	-0-	-183	-0-	31	1	2281	2	N	71		148
02		2324 X	1926	-0-	-398	-0-	78	9	1874	2	N	22		170
03		2573 X	1985	-0-	-588	-0-	24	9	1923	2	N	28		198
04		2310 N	2126	-0-	-184	-0-	31	1	2058	2	N	36		234
05		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	28	1	1971	2	N	15	180 1	69
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	40	9	1938	2	N	-0-		69
07		2201 N	1854	-0-	-347	-0-	31	1	1823	2	N	-0-		69
08		2015 N	1861	-0-	-154	-0-	31	1	1830	2	N	-0-		69
09		3000 N	3128	-0-	128	128	30	1	2945	2	N	139		208
10		0	2372	-0-	2372	2500	153	9	2304	2	N	34		242
11		0	2226	-0-	2226	4726	31	1	2159	2	N	34	189 1	87
12		0	2142	-0-	2142	6868	37	9	2098	2	N	12		99
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			25,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			391				

HODGES '42'		WELL #:	4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3573 X	3231	-0-	-342	-0-	31	1	3132	2	N	62		316
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	68	9	3070	2	N	65	198 1	183
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	72	9	3292	2	N	58		241
04		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	64	9	2830	2	N	32		273
05		2914 X	2474	-0-	-440	-0-	35	9	2418	2	N	23	199 1	97
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	31	1	2818	2	N	25		122
07		2914 X	2861	-0-	-53	-0-	29	1	2810	2	N	20		142
08		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	22	9	3000	2	N	38		180
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	42	9	2893	2	N	32		212
10		0	3098	-0-	3098	3098	35	9	3039	2	N	25		237
11		0	2895	-0-	2895	5993	31	1	2819	2	N	42	194 1	85
12		0	2706	-0-	2706	8699	28	9	2624	2	N	46		131
							51	9						
TOTAL GAS PROD:			35,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			468				

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1344	-0-	-950	-0-	28	1	1301	2	N	14		213
						15	9						
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	27	1	2134	2	N	8		221
						9	9						
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	17		238
						19	9						
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	19	1	915	2	N	6		244
						7	9						
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	26	1	2474	2	N	19		263
						21	9						
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2454	2	N	6		269
						7	9						
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	29	1	2500	2	N	-0-		269
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	20	191 1	98
						22	9						
09	0	2713	-0-	2713	2713	30	1	2651	2	N	29		127
						32	9						
10	0	2314	-0-	2314	5027	31	1	2272	2	N	10		137
						11	9						
11	0	2612	-0-	2612	7639	30	1	2547	2	N	32		169
						35	9						
12	0	2614	-0-	2614	10253	31	1	2548	2	N	32		201
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		27,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

WILSON, POSEY		WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31	1	3810	2	N	177		344
						195	9						
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	28	1	3327	2	N	159		503
						175	9						
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	3638	2	N	172	374 1	301
						189	9						
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	29	1	3173	2	N	116	191 1	226
						128	9						
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	2989	2	N	111	175 1	162
						122	9						
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3239	2	N	172		334
						189	9						
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	N	281	343 1	272
						309	9						
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	5948	2	N	284	380 1	176
						312	9						
09	0	6358	-0-	6358	6358	30	1	6054	2	N	249	191 1	234
						274	9						
10	0	6523	-0-	6523	12881	31	1	6246	2	N	224	188 1	270
						246	9						
11	0	5930	-0-	5930	18811	30	1	5685	2	N	195	189 1	276
						215	9						
12	0	5233	-0-	5233	24044	31	1	5044	2	N	144	194 1	226
						158	9						
TOTAL GAS PROD:		56,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,284							

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6282 - 6296			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7709 - 7768			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			104
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-			104
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			104
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-			104
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			104
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-			104
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			104
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-			104
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			104
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	89	1	24
11	0	392	-0-	392	-0-	392	2			N	-0-			24
12	0	388	-0-	388	-0-	780	388	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			3,802			TOTAL CONDENSATE PROD:					9			

HODGES, C.				WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8038 - 8064		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-			107
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-			107
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-			107
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			107
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			107
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			107
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			107
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			107
10	0	119	-0-	119	-0-	108	2	11	9	N	10	92	1	25
11	0	93	-0-	93	-0-	212	93	2		N	-0-			25
12	0	90	-0-	90	-0-	302	90	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			880			TOTAL CONDENSATE PROD:					10			

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JACKHAMMER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 -	10930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162 2	228 9	N	207	377 1		167
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021 2	218 9	N	198	182 1		183
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977 2	199 9	N	181	191 1		173
04		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1094 2	209 9	N	190	186 1		177
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1205 2	224 9	N	204			381
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1283 2	215 9	N	195	371 1		205
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1412 2	208 9	N	189	189 1		205
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1262 2	194 9	N	176	183 1		198
09		1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1182 2	189 9	N	172	182 1		188
10		0	1236	-0-	1236		1074 2	162 9	N	147	185 1		150
11		0	-0-	-0-	1236				N	132			282
12		0	2611	-0-	2611		3847	2490 2	121 9	N	110	186 1	206
TOTAL GAS PROD:		16,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,101			

COOK 665		WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 -	12484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742 2	320 9	N	291	574 1		206
02		4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485 2	380 9	N	345	368 1		183
03		4402 X	4096	-0-	-306	-0-	3654 2	442 9	N	402	180 1		405
04		4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3457 2	332 9	N	302	550 1		157
05		4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3493 2	384 9	N	349			506
06		4140 X	3412	-0-	-728	-0-	3170 2	242 9	N	220	507 1		219
07		4278 X	2961	-0-	-1317	-0-	2668 2	293 9	N	266	175 1		310
08		4092 X	3209	-0-	-883	-0-	2923 2	286 9	N	260	364 1		206
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	3884 2	403 9	N	366	379 1		193
10		0	3908	-0-	3908		3526 2	382 9	N	347	378 1		162
11		0	2839	-0-	2839		6747	2520 2	319 9	N	290	178 1	274
12		0	3166	-0-	3166		9913	2869 2	297 9	N	270	372 1	172
TOTAL GAS PROD:		43,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,708			

ROCK BOTTOM 87		WELL #:		1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 -	11134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12307 X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8			427
02		11116 X	9464	-0-	-1652	-0-	9409 2	55 9	N	50	180 1		297
03		12307 X	6496	-0-	-5811	-0-	32 1	6457 2	N	6			303
04		11250 X	6740	-0-	-4510	-0-	314 1	6415 2	N	10			313
05		11315 X	10396	-0-	-919	-0-	335 1	10057 2	N	4			317
06		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	324 1	10564 2	N	62			379
07		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	335 1	10748 2	N	86	190 1		275
08		10385 X	10167	-0-	-218	-0-	335 1	9818 2	N	13	185 1		103
09		10950 X	9932	-0-	-1018	-0-	324 1	9595 2	N	12			115
10		0	9844	-0-	9844		335 1	9467 2	N	38			153
11		0	10641	-0-	10641		324 1	10281 2	N	33			186
12		0	7360	-0-	7360		27845	335 1	7001 2	N	22		208
TOTAL GAS PROD:		114,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				344			

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BEAUCHAMP 60		WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742	- 11013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470	- 3898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
VIRGINIA 749		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488	- 12575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3953	2	355	9	N	323	391	1	157
02	1484 X	1401	-0-	-83	-0-	1041	2	360	9	N	327	357	1	127
03	1643 X	635	-0-	-1008	-0-	292	2	343	9	N	312	263	1	176
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	368	491	1	53
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	287	174	1	166
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	353	405	1	114
07	1550 X	654	-0-	-896	-0-	317	2	337	9	N	306	170	1	250
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	689	2	289	9	N	263	377	1	136
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	368	1	95
10	0	1475	-0-	1475	1475	1161	2	314	9	N	285	178	1	202
11	0	597	-0-	597	2072	311	2	286	9	N	260	355	1	107
12	0	212	-0-	212	2284	13	2	199	9	N	181	198	1	90

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PLETCHER		WELL #: 9341H		RRCID -> 266041		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7434 - 11497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			159
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	550 2	N	203			362
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	563	507 1		418
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	730 2	N	230	336 1		312
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	294 2	N	58			370
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 2	N	2	151 1		221
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	718 2	N	330			551
08		3100 N	3718	-0-	618	618	2687 2	N	937	852 1		636
09		3000 N	4150	-0-	1150	1768	3165 2	N	895	1013 1		518
*10		3100 N	3713	-0-	613	2381	2975 2	N	671	676 1		513
*11		3000 N	1501	-0-	-1499	882	1240 2	N	237	342 1		408
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT			408
TOTAL GAS PROD:				18,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,126				

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 269367		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8420 - 12664	
01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	214	178 1		274	
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	238	189 1		323	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	339	193 1		469	
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	166	191 1		444	
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	214	367 1		291	
06		3000 N	3345	-0-	345	345	3060 2	N	259	179 1		371	
07		3100 N	3137	-0-	37	382	2858 2	N	254	172 1		453	
08		3100 N	3253	-0-	153	535	2930 2	N	294	368 1		379	
09		0	2973	-0-	2973	3508	2817 2	N	142	173 1		348	
10		0	3159	-0-	3159	6667	2919 2	N	218	191 1		375	
11		0	3111	-0-	3111	9778	2898 2	N	194	183 1		386	
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	7670		N	NO RPT			386	
TOTAL GAS PROD:				28,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,532					

ALLISON PARKS (DOUGLAS)		01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 279615		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490 - 8590		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BOWERS		01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 2511	RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF.11656 - 12066										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					17
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-	10	1			7
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	-0-	7	1			2
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					2
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	Y	7	1	8			8
09	0	736	-0-	736	736	718	2	18	9	Y	16	2	8			22
10	0	750	-0-	750	1486	735	2	15	9	Y	14	1	8			35
11	0	723	-0-	723	2209	714	2	9	9	Y	8					43
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1465					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

BOWERS		01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 2573	RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580 - 13364										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					3
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					3
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	2			Y	-0-					3
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					3
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
07	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2			Y	-0-					3
08	682 N	539	-0-	-143	-0-	535	2	4	9	Y	4					7
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	1	8			8
10	0	718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					8
11	0	701	-0-	701	1419	693	2	8	9	Y	7					15
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	706					Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		7,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

BOWERS		01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695 - 13460										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	5	1			4
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	403 N	253	-0-	-150	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	373	2	23	9	Y	21	1	8			20
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	2	13	9	Y	12	4	8			28
10	0	211	-0-	211	211	210	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	0	238	-0-	238	449	238	2			Y	-0-					28
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		3,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690																		
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	1	8			67		
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	2	8			67		
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			67		
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	Y	1	1	8			67		
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	8			67		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	Y	7	1	8			73		
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1047	2	31	9	Y	28	2	8			99		
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8			99		
09	0	1027	-0-	1027	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	8			99		
10	0	1092	-0-	1092	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	8			99		
11	0	1079	-0-	1079	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			99		
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	2144				Y	NO RPT					99		
TOTAL GAS PROD:		11,924													TOTAL CONDENSATE PROD:		97	

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BOWERS		WELL #:		2513	RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572 -	13348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12			49
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1148	2	12	9	Y	11	1	8	59
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	1	8	72
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	1	8	78
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8	78
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	1	8	80
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1142	2	6	9	Y	5	1	8	84
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8	84
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2	2	8	84
10	0	1263	-0-	1263	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8	84
11	2511 N	1248	-0-	-1263	-0-	1248	2			Y	-0-			84
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		13,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

KIKER		WELL #:		1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758 -	13596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-			5
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1	2
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1322	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	996	2	8	9	Y	7	2	8	5
09	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1200	2	51	9	Y	46	3	8	48
10	0	1224	-0-	1224	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	8	48
11	0	1132	-0-	1132	-0-	2356	2			Y	-0-			48
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1116				Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		13,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

KIKER		WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578 -	13658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	0	597	-0-	597	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	0	610	-0-	610	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	0	605	-0-	605	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1192				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765 -	13652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8	7
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2	4	1	3
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1271 N	939	-0-	-332	-0-	937	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	1	8	2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	Y	22	2	8	22
10	0	1442	-0-	1442	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	8	22
11	0	1162	-0-	1162	-0-	2604	2	18	9	Y	16			38
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1364				Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		11,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572 -	13160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-		26	
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160	2			Y	-0-		26	
03	744 X	259	-0-	-485	-0-	259	2			Y	-0-		26	
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-		26	
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	8	26
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	Y	6			32
07	930 X	424	-0-	-506	-0-	4	1	418	2	Y	2	2	8	32
						2	9							
08	930 X	405	-0-	-525	-0-	405	2			Y	-0-			32
09	900 X	388	-0-	-512	-0-	387	2	1	9	Y	1	1	8	32
10	0	396	-0-	396	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			32
11	0	413	-0-	413	-0-	809	2			Y	-0-			32
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	406				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		4,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014 -	14114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743	2	9	9	Y	8			144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691	2	2	9	Y	2	1	8	145
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			Y	-0-			145
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3			148
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4	2	8	150
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4			154
						4	9							
07	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-			154
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3			157
09	0	723	-0-	723	-0-	719	2	4	9	Y	4	2	8	159
10	0	604	-0-	604	-0-	1327	2	5	9	Y	6			165
11	0	536	-0-	536	-0-	1863	2			Y	-0-			165
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1119				Y	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		7,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860													
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	1 8	159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261	2	21	9	Y	19	1 8	177
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1369	2	24	9	Y	22	172 1	27
04	1410 N	1183	-0-	-227	-0-	1166	2	17	9	Y	15		42
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1331	2	30	9	Y	27		69
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1 8	89
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1307	2	23	9	Y	21	2 8	108
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21	2 8	127
09	0	1322	-0-	1322	1322	1297	2	25	9	Y	23	2 8	148
10	0	1295	-0-	1295	2617	1270	2	25	9	Y	23	1 8	170
11	0	1306	-0-	1306	3923	1281	2	25	9	Y	23	1 8	192
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2590					Y	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		14,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394													
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1 8	15
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4	5 1	11
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1	4 1	7
04	1140 N	863	-0-	-277	-0-	862	2	1	9	Y	1	1 8	7
05	1178 N	477	-0-	-701	-0-	476	2	1	9	Y	1	1 8	7
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	1 8	7
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3 8	7
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5 8	7
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	797	2	20	9	Y	18	3 8	22
10	0	944	-0-	944	944	942	2	2	9	Y	2	2 8	22
11	0	680	-0-	680	1624	673	2	7	9	Y	6	1 8	27
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	787					Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		10,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759											
01	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758 2	15 9	Y	14	2 8	99
02	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458 2	26 9	Y	24	5 8	118
03	2790 N	2517	-0-	-273	-0-	2503 2	14 9	Y	13	1 8	130
04	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	2551 2	13 9	Y	12	1 8	141
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2847 2	31 9	Y	28	1 8	168
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2750 2	68 9	Y	62	176 1	4 8 50
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2875 2	24 9	Y	22	7 8	65
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2812 2	4 9	Y	4	4 8	65
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2680 2	26 9	Y	24	5 8	84
10	0	2880	-0-	2880	2880	2817 2	63 9	Y	57	2 8	139
11	0	2671	-0-	2671	5551	2649 2	22 9	Y	20	1 8	158
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	2792			Y	NO RPT		158
TOTAL GAS PROD:		30,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		280					

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590											
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	913 2	15 9	Y	14	1 8	196
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	699 2	19 9	Y	17	178 1	2 8 33
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113 2	1 9	Y	1	1 8	33
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 2	1 9	Y	1	1 8	33
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 2	1 9	Y	1	1 8	33
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	Y	1	1 8	33
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 2	2 9	Y	2	2 8	33
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	976 2	29 9	Y	26	2 8	57
09	0	848	-0-	848	848	827 2	21 9	Y	19	2 8	74
10	0	1025	-0-	1025	1873	1007 2	18 9	Y	16	1 8	89
11	0	918	-0-	918	2791	917 2	1 9	Y	1	1 8	89
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	1923			Y	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		10,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	- 16328					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48	9	Y	44	181	1	1	8	39
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45	9	Y	41	2	8			78
03		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1	8			143
04		3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2886	2	62	9	Y	56	1	8			198
05		3627 X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160	1	1	8	87
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3015	2	51	9	Y	46	1	8			132
07		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2892	2	33	9	Y	30	1	8			161
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3898	2	51	9	Y	46	165	1	1	8	41
09		0	4489	-0-	4489	4489	4411	2	78	9	Y	71	3	8			109
10		0	4572	-0-	4572	9061	4498	2	74	9	Y	67	1	8			175
11		0	4384	-0-	4384	13445	4329	2	55	9	Y	50	1	8			224
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	8888					Y	NO RPT					224
TOTAL GAS PROD:		38,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		567											

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020	- 15886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818	2	Y	20	175	1			92
02		4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202	2	Y	12	6	8			98
03		4774 X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37					135
04		4620 X	3850	-0-	-770	-0-	237	1	3577	2	Y	33					168
05		4557 X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6	8			212
06		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	236	1	3323	2	Y	38	170	1			80
07		3937 X	3648	-0-	-289	-0-	244	1	3367	2	Y	34	7	8			107
08		3937 X	3234	-0-	-703	-0-	247	1	2981	2	Y	5					112
09		3810 X	3142	-0-	-668	-0-	240	1	2892	2	Y	9	6	8			115
10		0	3197	-0-	3197	3197	248	1	2947	2	Y	2					117
11		6171 X	2974	-0-	-3197	-0-	257	1	2715	2	Y	2					119
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		38,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		242											

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC AITKENHEAD A		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11945 - 14978						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610	2	Y	-0-					60
02	1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2		1	9	Y	1	1	8		60
03	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52					112
						57	9									
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					112
05	1891 X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2		2	9	Y	2	2	8		112
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1602	2	Y	94	179	1			27
						103	9									
07	1891 X	1496	-0-	-395	-0-	1493	2		3	9	Y	3	3	8		27
08	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	1771	2		33	9	Y	30				57
09	1770 X	1362	-0-	-408	-0-	1359	2		3	9	Y	3	3	8		57
10	0	1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-					57
11	0	1647	-0-	1647	3378	1625	2		22	9	Y	20				77
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	1580					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 17,729

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HALL		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12625 - 16271						
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90	9	Y	82	183	1			18
02	5600 X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213	2	Y	64	3	8			79
						70	9									
03	6200 X	5402	-0-	-798	-0-	5308	2	94	9	Y	85					164
04	5820 X	5814	-0-	-6	-0-	5770	2	44	9	Y	40	177	1			27
05	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	3	8			72
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5480	2	55	9	Y	50					122
07	6014 X	5694	-0-	-320	-0-	5621	2	73	9	Y	66	2	8			186
08	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	5587	2	57	9	Y	52	164	1			74
09	0	5342	-0-	5342	5342	5213	2	129	9	Y	117	2	8			189
10	0	5425	-0-	5425	10767	5380	2	45	9	Y	41	165	1			65
11	0	5139	-0-	5139	15906	14	1	5073	2	Y	47					112
						52	9									
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	10512					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 60,656

TOTAL CONDENSATE PROD: 692

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820						
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104	1	5930	2	Y	41					122
						45	9									
02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	47	8	8			161
						52	9									
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	32	1	6123	2	Y	50					211
						55	9									
04	5160 X	3369	-0-	-1791	-0-	3345	2	24	9	Y	22					233
05	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	181	1	5	8	94
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3134	2	Y	25					119
						28	9									
07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5689	2	45	9	Y	41	3	8			157
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5525	2	43	9	Y	39					196
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5331	2	9	9	Y	8	4	8			200
10	0	4835	-0-	4835	4835	4833	2	2	9	Y	2					202
11	0	4816	-0-	4816	9651	43	1	4731	2	Y	38					240
						42	9									
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	4133					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 56,246

TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774	2	1	9	N	1	1	8	111	
02	5544 X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	3	8	124	
03	6138 X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	1	8	136	
04	5880 X	5658	-0-	-222	-0-	5611	2	47	9	N	43	1	8	178	
05	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	170	1	8	74
06	5790 X	5496	-0-	-294	-0-	5422	2	74	9	N	67	2	8	139	
07	5983 X	5774	-0-	-209	-0-	5641	2	133	9	N	121	4	8	256	
08	5983 X	5480	-0-	-503	-0-	5381	2	99	9	N	90	181	1	8	162
09	0	5215	-0-	5215	5215	5135	2	80	9	N	73	4	8	231	
10	0	5447	-0-	5447	10662	5384	2	63	9	N	57	180	1	8	106
11	0	5008	-0-	5008	15670	4939	2	69	9	N	63	1	8	168	
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	9904					N	NO RPT			168	
TOTAL GAS PROD:		60,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		611									

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413	2	56	9	N	51	1	8	74	
02	7840 X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	5	8	112	
03	8680 X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	2	8	163	
04	8280 X	7919	-0-	-361	-0-	7893	2	26	9	N	24	160	1	8	25
05	8463 X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	2	8	59	
06	8190 X	7859	-0-	-331	-0-	7819	2	40	9	N	36	6	8	89	
07	8184 X	7832	-0-	-352	-0-	7795	2	37	9	N	34	9	8	114	
08	8184 X	7605	-0-	-579	-0-	7561	2	44	9	N	40	5	8	149	
09	0	6643	-0-	6643	6643	6609	2	34	9	N	31	5	8	175	
10	0	6884	-0-	6884	13527	6856	2	28	9	N	25	158	1	8	40
11	0	7137	-0-	7137	20664	7081	2	56	9	N	51	1	8	90	
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	12821					N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:		83,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		424									

STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757	2	98	9	N	89	3	8	163	
02	9212 X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	9	8	229	
03	9889 X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	184	1	8	137
04	9570 X	7182	-0-	-2388	-0-	7092	2	90	9	N	82	2	8	217	
05	8959 X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	182	1	8	119
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8401	2	95	9	N	86	5	8	200	
07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8722	2	86	9	N	78	181	1	8	89
08	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9043	2	121	9	N	110	12	8	187	
09	0	8956	-0-	8956	8956	8814	2	142	9	N	129	178	1	8	119
10	0	8818	-0-	8818	17774	8732	2	86	9	N	78	7	8	190	
11	0	8613	-0-	8613	26387	8515	2	98	9	N	89	182	1	8	94
12	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	17118					N	NO RPT			94	
TOTAL GAS PROD:		90,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		998									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	285	1	5414	2	Y	30				159
						33	9								
02	5544 X	4003	-0-	-1541	-0-	295	1	3708	2	Y	-0-				159
03	6138 X	5400	-0-	-738	-0-	327	1	5009	2	Y	58				217
						64	9								
04	5940 X	4291	-0-	-1649	-0-	244	1	4014	2	Y	30	171	1		76
						33	9								
05	5735 X	4081	-0-	-1654	-0-	248	1	3793	2	Y	36	2	8		110
						40	9								
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	234	1	3688	2	Y	40				150
						44	9								
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	236	1	4421	2	Y	39	2	8		187
						43	9								
08	4402 X	4344	-0-	-58	-0-	241	1	4085	2	Y	16	165	1		38
						18	9								
09	0	4282	-0-	4282	4282	240	1	4029	2	Y	12	1	8		49
						13	9								
10	0	3502	-0-	3502	7784	216	1	3285	2	Y	1				50
						1	9								
11	0	3913	-0-	3913	11697	281	1	3585	2	Y	43				93
						47	9								
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	7295					Y	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		48,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		305									

JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332					
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-				92
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	8		92
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	180	1		78
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			Y	-0-				78
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8		78
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-				78
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1084	2	3	9	Y	3	3	8		78
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	Y	44				122
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	Y	65	2	8		185
10	0	1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	-0-				185
11	0	1119	-0-	1119	2214	54	1	1065	2	Y	-0-				185
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	1129					Y	NO RPT				185
TOTAL GAS PROD:		12,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		282									

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580 - 14193					
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560	2	1	9	Y	1	1	8		251
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	5	8		251
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	183	1	1	68
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	2	8		68
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4381	2	24	9	Y	22	2	8		88
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3685	2	133	9	Y	121	4	8		205
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	3	8	9	Y	7	175	1	7	30
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3808	2	28	9	Y	25	5	8		50
09	0	3894	-0-	3894	3894	3682	2	212	9	Y	193	176	1	8	59
10	0	3829	-0-	3829	7723	3815	2	14	9	Y	13	4	8		68
11	0	3729	-0-	3729	11452	3727	2	2	9	Y	2	2	8		68
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	7639					Y	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		48,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		392									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1755	2	55	9	Y	105
02		1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	122
03		1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	165
04		1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1357	2	36	9	Y	198
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	2	Y	240
							47	9				
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	Y	275
07		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1205	2	14	9	Y	108
08		1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1115	2	50	9	Y	153
09		1410 N	629	-0-	-781	-0-	607	2	22	9	Y	173
10		0	927	-0-	927		872	2	55	9	Y	223
11		0	1064	-0-	1064	1991	7	1	1027	2	Y	88
							30	9				
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	1340					Y	88
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			13,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			377			

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	2	15	9	N	42
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	53
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	66
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1141	2	46	9	N	108
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	2	67	9	N	15
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	N	22
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	43
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	43
09		0	735	-0-	735	735	734	2	1	9	N	43
10		0	1137	-0-	1137	1872	1136	2	1	9	N	43
11		0	1031	-0-	1031	2903	1031	2			N	43
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	2128					N	43
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			12,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			176			

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469	2			Y	108
02		5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	115
03		5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	38
04		5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			Y	38
05		5797 X	5702	-0-	-95	-0-	5545	2	157	9	Y	172
06		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5378	2	6	9	Y	26
07		5363 X	5162	-0-	-201	-0-	5155	2	7	9	Y	26
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	26
09		0	5167	-0-	5167	5167	5109	2	58	9	Y	72
10		0	5161	-0-	5161	10328	5089	2	72	9	Y	137
11		0	4815	-0-	4815	15143	4815	2			Y	137
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	9873					Y	137
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			56,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			392			

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	630 1	669 2	71	2 8	187	
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	394 1	1271 2	90	4 8	273	
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1023 1	1493 2	160	172 1	2 8	259
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	990 1	1404 2	138	160 1	3 8	234
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1001 1	1296 2	126	172 1	2 8	186
06	2610 N	2097	-0-	-513	-0-	990 1	1004 2	94	4 8	276	
07	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	1004 1	1188 2	111	160 1	7 8	220
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	913 1	1394 2	165	171 1	5 8	209
09	0	2144	-0-	2144	2144	798 1	1230 2	105	168 1	7 8	139
10	0	2229	-0-	2229	4373	924 1	1182 2	112	3 8	248	
11	0	2246	-0-	2246	6619	985 1	1099 2	147	172 1	2 8	221
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	4418	162 9					221
TOTAL GAS PROD:		24,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,319					

KIKER		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	SWR 10	3	-> 276466	04/30/2014	15027	11810 - 13622	
02	SWR 10						
03	SWR 10						
04	SWR 10						
05	SWR 10						
06	SWR 10						
07	SWR 10						
08	SWR 10						
09	SWR 10						
10	SWR 10						
11	SWR 10						
12	SWR 10	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	627 N	1	-> 198525	09/16/2005	15900	12468 - 14622	
02	560 N						
03	578 N						
04	600 N						
05	544 N						
06	472 N						
07	570 N						
08	558 N						
09	527 N						
10	550 N						
11	0						
12	0 N	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		5,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		27	

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
TROY 23				WELL #: 1	RRCID -> 202496	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12248	- 12392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		651 N	512	-0-	-139	-0-	490 2	22 9	N	20		142	
02		672 N	186	-0-	-486	-0-	175 2	11 9	N	10		152	
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001 2	31 9	N	28		180	
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	540 2	26 9	N	24	187 1	17	
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		17	
06		720 N	470	-0-	-250	-0-	470 2		N	-0-		17	
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		17	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		17	
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		17	
10		0	552	-0-	552	-0-	552 2		N	-0-		17	
11		0	319	-0-	319	-0-	319 2		N	-0-		17	
12		0	407	-0-	407	-0-	1278	407 2	N	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:		6,221				TOTAL CONDENSATE PROD:						82	

KIKER				WELL #: 706	RRCID -> 241409	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 14290	PERF.11897	- 14105			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	458 2	6 9	N	5		107
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1		108
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		108
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		108
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	805 2	15 9	N	14		122
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		122
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		122
08		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	-0-		122
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		N	-0-		122
10		0	526	-0-	526	-0-	526 2		N	-0-		122
11		0	559	-0-	559	-0-	1085	559 2	N	-0-		122
12		0	475	-0-	475	-0-	1560	475 2	N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		7,415				TOTAL CONDENSATE PROD:						20

BEGERT				WELL #: 707	RRCID -> 244147	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 14750	PERF.11971	- 14602			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140												
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	367 2	8 9	N	7			90
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	328 2	135 9	N	123	189 1		24
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	287 2	6 9	N	5			29
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-			29
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 2		N	-0-			29
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			29
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			29
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			29
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			29
10	0	387	-0-	387	387	387 2		N	-0-			29
11	0	474	-0-	474	861	474 2		N	-0-			29
12	0	581	-0-	581	1442	581 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560												
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-			57
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			57
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-			57
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			57
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-			57
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			57
07	713 N	499	-0-	-214	-0-	499 2		N	-0-			57
08	682 N	290	-0-	-392	-0-	290 2		N	-0-			57
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		N	-0-			57
10	0	649	-0-	649	649	649 2		N	-0-			57
11	0	614	-0-	614	1263	614 2		N	-0-			57
12	0	475	-0-	475	1738	475 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		7,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598												
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	885 2	57 9	N	52			70
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973 2	18 9	N	16			86
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9	N	5			91
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	882 2	9 9	N	8			99
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			99
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1042 2	42 9	N	38			137
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			137
09	960 N	733	-0-	-227	-0-	733 2		N	-0-			137
10	0	960	-0-	960	960	960 2		N	-0-			137
11	0	892	-0-	892	1852	892 2		N	-0-			137
12	0	877	-0-	877	2729	877 2		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		11,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923 - 13598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2			N	-0-			18
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	548 2		23 9	N	21			39
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	598 2		9 9	N	8			47
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	525 2		11 9	N	10			57
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2			N	-0-			57
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2			N	-0-			57
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			57
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	626 2		57 9	N	52			109
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			109
10	0	707	-0-	707	707	686 2		21 9	N	19			128
11	0	749	-0-	749	1456	749 2			N	-0-			128
12	0	629	-0-	629	2085	629 2			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		7,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107 - 13030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427 2		59 9	N	54			159
02	3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101 2		54 9	N	49			208
03	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3226 2		163 9	N	148	330 1		26
04	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2867 2		44 9	N	40			66
05	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3040 2		18 9	N	16			82
06	3390 X	2422	-0-	-968	-0-	2399 2		23 9	N	21			103
07	3503 X	2493	-0-	-1010	-0-	2493 2			N	-0-			103
08	3379 X	2298	-0-	-1081	-0-	2298 2			N	-0-			103
09	2970 X	2191	-0-	-779	-0-	2191 2			N	-0-			103
10	0	2150	-0-	2150	2150	2150 2			N	-0-			103
11	0	2158	-0-	2158	4308	2158 2			N	-0-			103
12	0	3457	-0-	3457	7765	3457 2			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		33,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		EDEN	WELL #:	101	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.11972 - 12122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE 4		WELL #:		2	RRCID -> 214427			COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDEN		WELL #:		301	RRCID -> 216738			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDEN		WELL #:		105H	RRCID -> 246442			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALMER-ALLISON		WELL #: 307H		RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765 - 16165				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184 - 16519				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		-0-				208
02		4648 X	3472	-0-	-1176	-0-	3429 2	43 9	39				247
03		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6329 2	224 9	204	184	1		267
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		-0-				267
05		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7250 2	29 9	26				293
06		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5722 2	9 9	8				301
07		5859 X	5349	-0-	-510	-0-	5320 2	29 9	26				327
08		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			5				332
09		0	5311	-0-	5311		5270 2	41 9	37				369
10		0	5227	-0-	5227	10538	5199 2	28 9	25	178	1		216
11		0	3837	-0-	3837	14375	3801 2	36 9	33				249
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	9012			N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		51,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			403				

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221				
01		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1977 2	1 9	1				262
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2081 2	131 9	119				381
03		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2463 2	119 9	108	180	1		309
04		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2221 2	72 9	65	188	1		186
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		-0-				186
06		2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2065 2	39 9	35				221
07		2573 X	2168	-0-	-405	-0-	2095 2	73 9	66				287
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			10				297
09		0	2123	-0-	2123		2088 2	35 9	32				329
10		0	2199	-0-	2199	4322	2169 2	30 9	27	233	1		123
11		0	2234	-0-	2234	6556	2126 2	108 9	98				221
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	4386			N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:		22,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			561				

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347				
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4314 2	84 9	76				335
02		4620 X	4463	-0-	-157	-0-	4255 2	208 9	189	194	1		330
03		5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4647 2	24 9	22	179	1		173
04		4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4519 2	88 9	80				253
05		5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4639 2	62 9	56	190	1		119
06		4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4389 2	119 9	108				227
07		4929 X	4463	-0-	-466	-0-	4454 2	9 9	8				235
08		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			203	191	1		247
09		0	4333	-0-	4333	4333	4296 2	37 9	34				281
10		0	3591	-0-	3591	7924	3459 2	132 9	120	205	1		196
11		0	3573	-0-	3573	11497	3525 2	48 9	44				240
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	7033			N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:		43,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			940				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1425 N	1425	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			115
02		1268 N	1268	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			115
03		957 N	957	-0-	-0-	881 2	76 9	N	69			184
04		853 N	853	-0-	-0-	813 2	40 9	N	36			220
05		1419 N	1419	-0-	-0-	1395 2	24 9	N	22			242
06		1963 N	1963	-0-	-0-	1904 2	59 9	N	54			296
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	21			317
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-			317
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			317
10		0	1	-0-	1	1 2		N	-0-			317
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			317
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			317
TOTAL GAS PROD:			7,886	TOTAL CONDENSATE PROD:			202					

LEE		WELL #:	507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11946 - 16263	
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4092 2	1 9	N	1		175	
02	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481 2		N	-0-		175	
03	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1522 2	3 9	N	3		178	
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3839 2	52 9	N	47		225	
05	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3543 2	66 9	N	60	189 1	96	
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4063 2	66 9	N	60		156	
07	4030 X	3382	-0-	-648	-0-	3361 2	21 9	N	19		175	
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-		N	1		176	
09	0	3083	-0-	3083	3083	3028 2	55 9	N	50		226	
10	0	3779	-0-	3779	6862	3732 2	47 9	N	43		269	
11	0	2423	-0-	2423	9285	2398 2	25 9	N	23		292	
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	5906	-0-		N	NO RPT		292	
TOTAL GAS PROD:			30,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			307					

LOHBERGER		WELL #:	301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11835 - 15955	
01	6479 X	4878	-0-	-1601	-0-	4814 2	64 9	N	58		443	
02	3344 X	2839	-0-	-505	-0-	2814 2	25 9	N	23		466	
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4643 2	41 9	N	37	189 1	314	
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5785 2	65 9	N	59	197 1	176	
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6601 2	67 9	N	61		237	
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6535 2	37 9	N	34		271	
07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7092 2	25 9	N	23		294	
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	-0-		N	53		347	
09	0	6323	-0-	6323	6323	6287 2	36 9	N	33	176 1	204	
10	0	4977	-0-	4977	11300	4970 2	7 9	N	6		210	
11	0	4827	-0-	4827	16127	4796 2	31 9	N	28		238	
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	9400	-0-		N	NO RPT		238	
TOTAL GAS PROD:			54,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			415					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148					492
02	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4					496
03	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1			419
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1			297
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9177	2	29	9	N	26					323
06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9207	2	25	9	N	23	178	1			168
07	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11664	2	58	9	N	53					221
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	74					295
09	0	13951	-0-	13951	13951	13855	2	96	9	N	87	187	1			195
10	0	12205	-0-	12205	26156	12118	2	87	9	N	79					274
11	0	10552	-0-	10552	36708	10479	2	73	9	N	66					340
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	35809					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 109,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 11934			PERF.11985 - 16355				
01	12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61					437
02	11200 X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1			308
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117					425
04	11460 X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1			361
05	11842 X	8301	-0-	-3541	-0-	8279	2	22	9	N	20	191	1			190
06	11610 X	9882	-0-	-1728	-0-	9795	2	87	9	N	79					269
07	11997 X	10431	-0-	-1566	-0-	10343	2	88	9	N	80	179	1			170
08	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	94					264
09	0	10287	-0-	10287	10287	10174	2	113	9	N	103	187	1			180
10	0	10697	-0-	10697	20984	10557	2	140	9	N	127	195	1			112
11	0	10235	-0-	10235	31219	9928	2	307	9	N	279	195	1			196
12	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	20803					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 100,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12233			PERF.12190 - 16558				
01	7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	193	1			366
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1			223
03	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117					340
04	7140 X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1			277
05	7440 X	7411	-0-	-29	-0-	7177	2	234	9	N	213	190	1			300
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	52	178	1			174
07	7347 X	7258	-0-	-89	-0-	7122	2	136	9	N	124					298
08	7409 X	6719	-0-	-690	-0-	6633	2	86	9	N	78					376
09	0	342	-0-	342	342	267	2	75	9	N	68	358	1			86
10	0	7072	-0-	7072	7414	7030	2	42	9	N	38					124
11	0	5752	-0-	5752	13166	5645	2	107	9	N	97					221
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	5912					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 62,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG 2		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-					230
02		1596 X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4					234
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1			76
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61					137
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	N	27					164
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2953	2	41	9	N	37					201
07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3244	2	47	9	N	43					244
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	110					354
09		0	3289	-0-	3289	3289	3245	2	44	9	N	40	193	1			201
10		0	3422	-0-	3422	6711	3368	2	54	9	N	49					250
11		0	3128	-0-	3128	9839	3062	2	66	9	N	60	186	1			124
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	6553					N	NO RPT					124
TOTAL GAS PROD:			25,130				TOTAL CONDENSATE PROD:					455					

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11973	-	16289				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					397
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
03		3100 N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1			270
04		3000 N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1			209
05		2656 N	2339	-0-	-317	-0-	2281	2	58	9	N	53					262
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2204	2	108	9	N	98					360
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3280	2	45	9	N	41					401
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	48	175	1			274
09		0	2631	-0-	2631	2631	2548	2	83	9	N	75					349
10		0	1995	-0-	1995	4626	1905	2	90	9	N	82	206	1			225
11		0	1547	-0-	1547	6173	1494	2	53	9	N	48					273
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	4158					N	NO RPT					273
TOTAL GAS PROD:			20,567				TOTAL CONDENSATE PROD:					808					

LOHBERGER		WELL #:	201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11730	-	16023				
01		9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-					175
02		6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5					180
03		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					180
04		9390 X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1					181
05		9703 X	2982	-0-	-6721	-0-	2982	2			N	-0-					181
06		7080 X	5290	-0-	-1790	-0-	5286	2	4	9	N	4					185
07		7533 X	6005	-0-	-1528	-0-	6002	2	3	9	N	3					188
08		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					188
09		0	4505	-0-	4505	4505	4505	2			N	-0-					188
10		0	4859	-0-	4859	9364	4856	2	3	9	N	3	44	1			147
11		0	5198	-0-	5198	14562	5091	2	107	9	N	97					244
12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	8548					N	NO RPT					244
TOTAL GAS PROD:			55,304				TOTAL CONDENSATE PROD:					113					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				297
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				297
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				297
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788				
01	8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323	2	54	9	N	49	194	1			453
02	7336 X	6949	-0-	-387	-0-	6663	2	286	9	N	260	192	1			521
03	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7292	2	246	9	N	224	179	1			566
04	7860 X	7222	-0-	-638	-0-	7001	2	221	9	N	201	193	1			574
05	8122 X	7476	-0-	-646	-0-	7289	2	187	9	N	170	358	1			386
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	205	191	1			400
07	7688 X	6700	-0-	-988	-0-	6567	2	133	9	N	121	190	1			331
08	7533 X	7095	-0-	-438	-0-	6943	2	152	9	N	138					469
09	0	6481	-0-	6481	6481	6422	2	59	9	N	54					523
10	0	7589	-0-	7589	14070	7366	2	223	9	N	203	338	1			388
11	0	6300	-0-	6300	20370	6298	2	2	9	N	2	178	1			212
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	13271					N	NO RPT					212
TOTAL GAS PROD:		70,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,627										

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638				
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		6572 X	3476	-0-	-3096	-0-	3379 2	97 9		N	88					274	
02		5712 X	2438	-0-	-3274	-0-	2438 2			N	-0-					274	
03		6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	2679 2	8 9		N	7					281	
04		6240 X	1977	-0-	-4263	-0-	1977 2			N	-0-					281	
05		6417 X	2724	-0-	-3693	-0-	2724 2			N	-0-					281	
06		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4964 2	3 9		N	3					284	
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5471 2	20 9		N	18					302	
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-					302	
09		0	5141	-0-	5141	5141	5141 2			N	-0-					302	
10		0	4719	-0-	4719	9860	4717 2	2 9		N	2	167 1				137	
11		0	4683	-0-	4683	14543	4683 2			N	-0-					137	
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	9056				N	NO RPT					137	
TOTAL GAS PROD:			38,303														TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE			950639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ATLAS OPERATING LLC DONALDSON-ALLISON			01810 600 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//	036587										
PALMER-ALLISON		WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396 - 14418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
07	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
09	0	5702	-0-	5702	5702	5702	2		N	-0-			-0-
10	0	5689	-0-	5689	11391	5689	2		N	-0-			-0-
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	4821				N	NO RPT			-0-
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES-ALLISON		WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14567 - 14585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BCE-MACH II LLC		040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:	1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803 - 13429		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13848 - 13854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1779	2	11 9	N	10			95
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	1212	2	4 9	N	4			99
03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14 9	N	13			112
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1676	2	13 9	N	12			124
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12 9	N	11			135
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15 9	N	14			149
07	1736 N	1509	-0-	-227	-0-	1505	2	4 9	N	4	105 1		48
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14 9	N	13			61
09	0	1671	-0-	1671	1671	1665	2	6 9	N	5			66
10	0	1322	-0-	1322	2993	1314	2	8 9	N	7			73
11	0	1401	-0-	1401	4394	1401	2		N	-0-			73
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4394				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		17,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC		040570		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
B & H SWD		WELL #:		1		01/09/2012		6355		4310 - 6355			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1		07/23/2014		15414		14927 - 14943			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

01	4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563	2		N	-0-			49
02	3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790	2		N	-0-			49
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			49
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			49
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4183	2	1 9	N	1	1 8		49
06	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2		N	-0-			49
07	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2		N	-0-			49
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			49
09	0	4081	-0-	4081	4081	4081	2		N	-0-			49
10	0	4238	-0-	4238	8319	4238	2		N	-0-			49
11	0	3968	-0-	3968	12287	3968	2		N	-0-			49
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	8257				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: 43,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388	2			-0-	-0-
02	4312 X	2700	-0-	-1612	-0-	2699	2	1	9	1	-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			1	8
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2				-0-
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2				-0-
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2				-0-
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5589	2	1	9	1	8
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2				-0-
09	0	5420	-0-	5420	5420	5420	2				-0-
10	0	5142	-0-	5142	10562	5142	2				-0-
11	0	5378	-0-	5378	15940	41	1	5337	2		-0-
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	10329					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725	2			-0-	7
02	1876 X	1665	-0-	-211	-0-	1665	2			-0-	7
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			-0-	7
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			-0-	7
05	1829 X	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			-0-	7
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			-0-	7
07	2418 X	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			-0-	7
08	2418 X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2			-0-	7
09	0	1487	-0-	1487	1487	1487	2			-0-	7
10	0	1376	-0-	1376	2863	1376	2			-0-	7
11	0	1484	-0-	1484	4347	35	1	1449	2	-0-	7
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2797					NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		18,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
02		5208 X	1083	-0-	-4125	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
03		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-		-0-
04		5580 X	4322	-0-	-1258	-0-	4322 2	N	-0-		-0-
05		5766 X	4703	-0-	-1063	-0-	4703 2	N	-0-		-0-
06		5580 X	4653	-0-	-927	-0-	4653 2	N	-0-		-0-
07		5766 X	4266	-0-	-1500	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
08		5766 X	5126	-0-	-640	-0-	5126 2	N	-0-		-0-
09		0	5213	-0-	5213	5213	5213 2	N	-0-		-0-
10		0	4621	-0-	4621	9834	4621 2	N	-0-		-0-
11		0	4852	-0-	4852	14686	4852 2	N	-0-		-0-
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	9292		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLISAN		WELL #:	1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		62
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		62
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		62
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		62
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		62
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2	N	-0-		62
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-		62
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		62
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		62
10		0	73	-0-	73	73	73 2	N	-0-		62
11		0	76	-0-	76	149	76 2	N	-0-		62
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	118		N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:			1,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		20
02		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		20
03		3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2	N	-0-		20
04		2755 N	2732	-0-	-23	-0-	2730 2	N	2		22
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2	N	-0-		22
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	1		23
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-		23
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		23
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-		23
10		0	2631	-0-	2631	2631	2631 2	N	-0-		23
11		0	1362	-0-	1362	3993	1362 2	N	-0-		23
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2443		N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			28,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-		-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-		-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
07	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	2016	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	0	2478	-0-	2478	2478	2478	2		N	-0-		-0-
11	0	2717	-0-	2717	5195	2717	2		N	-0-		-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	3056				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HALL		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	PRTL PLG	303	-> 124235	04/03/1987	15100	14922 - 14948
02	PRTL PLG					
03	PRTL PLG					
04	PRTL PLG					
05	PRTL PLG					
06	PRTL PLG					
07	PRTL PLG					
08	PRTL PLG					
09	PRTL PLG					
10	PRTL PLG					
11	PRTL PLG					
12	PRTL PLG					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BUTCHER		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	3004 X	105	-> 124601	04/23/1987	15159	15003 - 15017
02	2324 X					
03	3318 X					
04	3100 X					
05	3198 X					
06	3086 X					
07	3117 X					
08	3113 X					
09	0			2959		
10	0			3071		
11	0			9144		
12	2573 X	NO RPT	-2573	6571		
TOTAL GAS PROD:		33,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3658 X	101	-0-	-3557	-0-		101	2		Y			-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y			-0-
03	3379 X	895	-0-	-2484	-0-		895	2		Y			-0-
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		4181	2		Y			-0-
05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-		6204	2	1 9	Y	1	8	-0-
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-		7845	2		Y			-0-
07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		8636	2	2 9	Y	2	8	-0-
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-		8603	2		Y			-0-
09	0	8996	-0-	8996	8996		8996	2		Y			-0-
10	0	8955	-0-	8955	17951		8955	2		Y			-0-
11	0	8545	-0-	8545	26496		19	1	8526 2	Y			-0-
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	17196					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670
 TOTAL GAS PROD: 62,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOWERS		WELL #: 1258		RRCID -> 175074		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 14400		PERF.14212 - 14224		
01	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	10540 X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2		N	-0-		-0-
04	10200 X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	9510 X	9482	-0-	-28	-0-	9481	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10501	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9937	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9487	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0	9825	-0-	9825	9825	9824	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	0	9567	-0-	9567	19392	9566	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	8883				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KIKER		WELL #: 1503		RRCID -> 181951		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 15027		PERF.14812 - 14852		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
TURNER 50/50, LLC				100570												
ZYBACH, BOB				WELL #: 1	RRCID -> 209863	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4610	- 6250							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					TOTAL DEPTH 14443			PERF.14320 - 14354				
LOHBERGER				WELL #: 101	RRCID -> 111510	COMPL. DATE 05/18/1984										
01	9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713 1	5926 2	N	-0-							-0-
02	8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644 1	4425 2	N	-0-							-0-
03	9672 X	8162	-0-	-1510	-0-	713 1	7449 2	N	-0-							-0-
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	690 1	8769 2	N	-0-							-0-
05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	713 1	9023 2	N	-0-							-0-
06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	690 1	8619 2	N	-0-							-0-
07	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	713 1	8973 2	N	-0-							-0-
08	9672 X	9597	-0-	-75	-0-	713 1	8884 2	N	-0-							-0-
09	9360 X	9168	-0-	-192	-0-	690 1	8478 2	N	-0-							-0-
10	9672 X	9368	-0-	-304	-0-	713 1	8655 2	N	-0-							-0-
11	0	8527	-0-	8527	8527	690 1	7837 2	N	-0-							-0-
12	0	8239	-0-	8239	16766	713 1	7526 2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		102,959														-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

806 OPERATING LLC				811997					TOTAL DEPTH 14220			PERF.14039 - 14070				
YOUNG -2-				WELL #: 1	RRCID -> 117880	COMPL. DATE 07/06/1985										
01	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 2		N	-0-							-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-							-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-							-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-							-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-							-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-							-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-							-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-							-0-
09	0	1256	-0-	1256	1256	1256 2		N	-0-							-0-
10	0	1330	-0-	1330	2586	1330 2		N	-0-							-0-
11	0	1431	-0-	1431	4017	1431 2		N	-0-							-0-
*12	3100 N	1377	-0-	-1723	2294	1377 2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		15,318														-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
806 OPERATING LLC		//CONT.//		811997									
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	2		N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	195	100	2		N	-0-			-0-
11	0	4292	-0-	4292	4487	4292	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	4130	-0-	1030	5517	4130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE		2											
WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14544 - 14568	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720 - 14767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14458 - 14472

YOUNG TRUST UNIT														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639							
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810 - 14825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
STILES 67		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10416 - 10522
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164 - 13596
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 2	Y	-0-			-0-
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	765 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448 2	Y	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22											
TOTAL GAS PROD:		3,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BRITT 9		WELL #: 1		RRCID -> 237639		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97 1	1721 2	Y	-0-		110
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901 2	2 9	Y	2	2 8	110
03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591 2		Y	-0-		110
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1491 2	2 9	Y	2	104 1	8
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1579 2	3 9	Y	3	3 8	8
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		8
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1501 2	3 9	Y	3	3 8	8
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-		8
09	0	1207	-0-	1207	1207	1155 2	52 9	Y	47	3 8	52
10	0	1140	-0-	1140	2347	1123 2	17 9	Y	15		67
11	0	787	-0-	787	3134	787 2		Y	-0-		67
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	1925			Y	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		16,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

BRITT 9		WELL #: 2		RRCID -> 247505		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	54 1	2276 2	N	1	169 1	15
02	2100 N	1545	-0-	-555	-0-	1541 2	4 9	N	4	4 8	15
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		15
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		15
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547 2	6 9	N	5	5 8	15
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-		15
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2591 2	4 9	N	4	4 8	15
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705 2	33 9	N	30		45
09	0	2950	-0-	2950	2950	2779 2	171 9	N	155	176 1 4 8	20
10	0	2626	-0-	2626	5576	2626 2		N	-0-		20
11	0	1025	-0-	1025	6601	1025 2		N	-0-		20
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	4276			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		25,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352			
BRITT -7-		WELL #: 2									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		15
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31 2		N	-0-		15
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		15
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0	655	-0-	655	655	655 2		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558																		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23		
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23		
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23		
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					23		
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					23		
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					23		
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					23		
10	0	151	-0-	151	-0-	151	2			N	-0-					23		
11	0	146	-0-	146	-0-	297	2			N	-0-					23		
12	0	135	-0-	135	-0-	432	2			N	-0-					23		
TOTAL GAS PROD:		1,719															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601	
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303	2	14	9	N	13	75
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5	80
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16	96
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17	9	N	15	111
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	2	12	9	N	11	122
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2627	2	48	9	N	44	24
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	N	3	27
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2928	2	17	9	N	15	42
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2404	2	14	9	N	13	55
10	0	2448	-0-	2448	2448	2431	2	17	9	N	15	70
11	0	2185	-0-	2185	4633	2179	2	6	9	N	5	75
12	0	1536	-0-	1536	6169	1532	2	4	9	N	4	79
TOTAL GAS PROD:		31,357		TOTAL CONDENSATE PROD:			159					

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660	
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187	2	64	9	N	58	203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7	9	N	6	33
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8	41
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-	41
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	45
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-	45
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	45
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7	52
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	52
10	0	409	-0-	409	409	409	2			N	-0-	52
11	0	385	-0-	385	794	373	2	12	9	N	11	63
12	0	451	-0-	451	1245	430	2	21	9	N	19	82
TOTAL GAS PROD:		3,426		TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173	2		N	-0-	84	
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	144	2		N	-0-	84	
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11 9	N	10	94	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	94	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13 9	N	12	106	
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-	106	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	106	
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2		N	-0-	106	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	106	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 12789	PERF.11960 - 12678	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11941 - 12718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139 - 12779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			72
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			72
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			72
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			72
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			72
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			72
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			72
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			72
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			72
10	0	131	-0-	131	-0-	131	2		N	-0-			72
11	0	102	-0-	102	-0-	233	2		N	-0-			72
12	0	99	-0-	99	-0-	332	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		5,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 - 12711		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823 - 16750			
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2		N	-0-			52	
02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	88	9	N	80		132	
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	156	9	N	142		274	
04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10103	2	144	9	N	131	185	1	220
05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10556	2	167	9	N	152	189	1	183
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8528	2	92	9	N	84	178	1	89
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	10882	2	156	9	N	142			231
08	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10855	2	112	9	N	102	177	1	156
09	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10068	2	162	9	N	147	192	1	111
10	0	10669	-0-	10669	-0-	10533	2	136	9	N	124			235
11	0	10473	-0-	10473	-0-	21142	2	138	9	N	125	191	1	169
12	0	7935	-0-	7935	-0-	29077	2	795	2	N	127	188	1	108
TOTAL GAS PROD:		121,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,356								

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990	- 17227
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380	- 16158
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2		N	-0-		32
02	1008 N	750	-0-	-258	-0-	750	2		N	-0-		32
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	735	2		N	-0-		32
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	2		N	-0-		32
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	2		N	-0-		32
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	656	2	201 9	N	183	188 1	27
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-		27
08	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-		27
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2		N	-0-		27
10	0	954	-0-	954	954	954	2		N	-0-		27
11	0	745	-0-	745	1699	745	2		N	-0-		27
12	0	735	-0-	735	2434	735	2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		8,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		183				

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224
01	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2287	2	76 9	N	69		140
02	2016 X	1975	-0-	-41	-0-	1919	2	56 9	N	51		191
03	2232 X	2157	-0-	-75	-0-	2118	2	39 9	N	35		226
04	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1711	2	30 9	N	27	189 1	64
05	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	1699	2	14 9	N	13		77
06	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	1966	2	43 9	N	39		116
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2158	2	52 9	N	47		163
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2109	2	92 9	N	84	167 1	80
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2018	2	86 9	N	78		158
10	0	1976	-0-	1976	1976	1936	2	40 9	N	36		194
11	0	1876	-0-	1876	3852	1846	2	30 9	N	27		221
12	0	1724	-0-	1724	5576	1715	2	9 9	N	8		229
TOTAL GAS PROD:		24,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		514				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	12848	PERF.13181 - 17966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13175 X	12845	-0-	-330	-0-	12729 2	116 9	N	105			369
02		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12189 2	237 9	N	215	387 1		197
03		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911 2	230 9	N	209	194 1		212
04		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13125 2	193 9	N	175	188 1		199
05		13764 X	13059	-0-	-705	-0-	12851 2	208 9	N	189	166 1		222
06		13680 X	12338	-0-	-1342	-0-	12159 2	179 9	N	163	36 1		349
07		14136 X	12813	-0-	-1323	-0-	12620 2	193 9	N	175	190 1		334
08		14136 X	12601	-0-	-1535	-0-	12423 2	178 9	N	162	375 1		121
09		13320 X	11955	-0-	-1365	-0-	11776 2	179 9	N	163			284
10		0	12105	-0-	12105	12105	11942 2	163 9	N	148	146 1		286
11		0	11619	-0-	11619	23724	11494 2	125 9	N	114	176 1		224
12		0	9684	-0-	9684	33408	9560 2	124 9	N	113			337
TOTAL GAS PROD:		148,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,931			

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.12816 - 17681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6395 2	202 9	N	184			308
02		6468 X	5941	-0-	-527	-0-	5747 2	194 9	N	176	184 1		300
03		7068 X	5622	-0-	-1446	-0-	5560 2	62 9	N	56	197 1		159
04		6600 X	5432	-0-	-1168	-0-	5369 2	63 9	N	57			216
05		6789 X	5534	-0-	-1255	-0-	5325 2	209 9	N	190	183 1		223
06		6390 X	5629	-0-	-761	-0-	5479 2	150 9	N	136	182 1		177
07		6572 X	5393	-0-	-1179	-0-	5250 2	143 9	N	130			307
08		5611 X	5577	-0-	-34	-0-	5244 2	333 9	N	303	377 1		233
09		5640 X	5159	-0-	-481	-0-	5059 2	100 9	N	91	192 1		132
10		0	4996	-0-	4996	4996	4996 2		N	-0-			132
11		0	4570	-0-	4570	9566	4570 2		N	-0-			132
12		0	5648	-0-	5648	15214	5197 2	451 9	N	410	191 1		351
TOTAL GAS PROD:		66,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,733			

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.13207 - 17730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4751 2	110 9	N	100			277
02		4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	3313 2	94 9	N	85	186 1		176
03		5301 X	2889	-0-	-2412	-0-	2689 2	200 9	N	182	178 1		180
04		4770 X	3542	-0-	-1228	-0-	384 1	3069 2	N	81	183 1		78
							89 9						
05		4929 X	4199	-0-	-730	-0-	595 1	3472 2	N	120			198
							132 9						
06		4710 X	4424	-0-	-286	-0-	576 1	3778 2	N	64	166 1		96
							70 9						
07		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	595 1	3278 2	N	114			210
							125 9						
08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	595 1	3718 2	N	96	191 1		115
							106 9						
09		4410 X	4069	-0-	-341	-0-	576 1	3413 2	N	73			188
							80 9						
10		0	4243	-0-	4243	4243	571 1	3522 2	N	136	153 1		171
							150 9						
11		0	3601	-0-	3601	7844	517 1	3003 2	N	74	186 1		59
							81 9						
12		0	4010	-0-	4010	11854	474 1	3525 2	N	10			69
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		47,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,135			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251 2	215 9	N	195	189 1		242
02		10108 X	9324	-0-	-784	-0-	9226 2	98 9	N	89			331
03		10943 X	10392	-0-	-551	-0-	10142 2	250 9	N	227	385 1		173
04		10170 X	9895	-0-	-275	-0-	9682 2	213 9	N	194	179 1		188
05		10478 X	10148	-0-	-330	-0-	9913 2	235 9	N	214	187 1		215
06		10140 X	9626	-0-	-514	-0-	9455 2	171 9	N	155	185 1		185
07		10385 X	9900	-0-	-485	-0-	9726 2	174 9	N	158	186 1		157
08		10385 X	9783	-0-	-602	-0-	9593 2	190 9	N	173	190 1		140
09		9900 X	9255	-0-	-645	-0-	9093 2	162 9	N	147	193 1		94
10		0	9463	-0-	9463		9273 2	190 9	N	173			267
11		0	8288	-0-	8288		8104 2	184 9	N	167	181 1		253
12		0	8987	-0-	8987		8813 2	174 9	N	158	198 1		213
TOTAL GAS PROD:		115,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,050					

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	14859	-0-	14859	265476	14617 2	242 9	N	220	185 1		223
02		0 W	13452	-0-	13452	278928	13228 2	224 9	N	204	190 1		237
03		0 W	14778	-0-	14778	293706	14517 2	261 9	N	237	190 1		284
04		0 W	14060	-0-	14060	307766	13821 2	239 9	N	217	373 1		128
05		0 W	13739	-0-	13739	321505	13501 2	238 9	N	216			344
06		0 W	13291	-0-	13291	334796	13148 2	143 9	N	130	364 1		110
07		0 W	13568	-0-	13568	348364	13459 2	109 9	N	99			209
08		0 W	13357	-0-	13357	361721	13265 2	92 9	N	84	173 1		120
09		0 W	12828	-0-	12828	374549	12665 2	163 9	N	148	162 1		106
10		0	13272	-0-	13272	387821	13045 2	227 9	N	206	180 1		132
11		0	12709	-0-	12709	400530	12510 2	199 9	N	181	194 1		119
12		0	12991	-0-	12991	413521	12789 2	202 9	N	184			303
TOTAL GAS PROD:		162,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,126					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			151	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			166	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	333 2	22 9	N	20			186	
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	302 2	18 9	N	16	188 1		14	
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	320 2	18 9	N	16			30	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	300 2	14 9	N	13			43	
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	227 2	23 9	N	21			64	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	6			70	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			83	
10		0	316	-0-	316	316	299 2	17 9	N	15			98	
11		0	262	-0-	262	578	252 2	10 9	N	9			107	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	578			N	NO RPT			107	
TOTAL GAS PROD:		2,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			124
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2951	2	30 9	N	27			151
09	0	2379	-0-	2379	2379	2327	2	52 9	N	47			198
10	0	2669	-0-	2669	5048	2669	2		N	-0-	15 1		183
11	0	3185	-0-	3185	8233	3155	2	30 9	N	27			210
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8233				N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		16,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461										
LEGG 7		WELL #:	307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11939 - 12564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT -6-		WELL #:	306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12203 - 12796		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELMORE 21		WELL #:	2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12092 - 12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			116
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			116
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			118
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			1,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

01	14B2	EXT	896	-0-	896	2638	896	2		N	-0-			40
02	14B2	EXT	778	-0-	778	3416	778	2		N	-0-			40
03	4255	X	839	-0-	-3416	-0-	839	2		N	-0-			40
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			40
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			40
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			4,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461								
ELMORE 21		WELL #:	4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS		WELL #:	2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150 - 13135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES		WELL #:	1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032 - 12953
01		14B2 EXT	18	-0-	18	44	18 2	N	-0-		15
02		14B2 EXT	22	-0-	22	66	22 2	N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-		15
04		66 X	-0-	-0-	-66	-0-		N	-0-		15
05		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		15
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			1,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221 - 13121			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959 - 13150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			63
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			63
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			63
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			63
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		961 N	744	-0-	-217	-0-	744	2		N	-0-			63
08		930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2		N	-0-			63
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		0	2735	-0-	2735	2735	2735	2		N	-0-			63
11		0	1558	-0-	1558	4293	1558	2		N	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4293				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			9,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100 - 14637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					103
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					103
03		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2				103
04		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2				103
05		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1611 2	2 9			105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2				105
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2				105
09		0	3973	-0-	3973	3973	3973 2				105
10		0	3731	-0-	3731	7704	3731 2				105
11		0	3401	-0-	3401	11105	3401 2				105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11105				NO RPT	105
TOTAL GAS PROD:		21,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120 - 14429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					46
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					46
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					46
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178 - 14576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461								
ELMORE 32		WELL #:	6	RRCID -> 220025	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12079	- 12688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAYSON		WELL #:	3203	RRCID -> 222869	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12110	- 12599			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELMORE 32		WELL #:	8	RRCID -> 225231	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12113	- 14380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461											
JONES 31		WELL #:	3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207 - 14241				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAYSON 22		WELL #:	4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12106 - 14193				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 22		WELL #:	4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12266 - 14633				
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2362	2	24	9	N	22			84
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	2375	2	25	9	N	23			107
03	2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21	9	N	19			126
04	2670 X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42	9	N	38			164
05	2759 X	2448	-0-	-311	-0-	2373	2	75	9	N	68			232
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	26	182	1	76
07	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	2276	2	50	9	N	45			121
08	2449 N	2315	-0-	-134	-0-	2273	2	42	9	N	38			159
09	0	1378	-0-	1378	1378	1315	2	63	9	N	57			216
10	0	2471	-0-	2471	3849	2437	2	34	9	N	31	71	1	176
11	0	2668	-0-	2668	6517	2646	2	22	9	N	20			196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6517					N	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:		22,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		387								

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.12212	- 14540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12221	- 14209
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1738	2	86 9	N	78	196 1	73
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8 9	N	7		80
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46 9	N	42		122
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52 9	N	47		169
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	2	41 9	N	37		206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		232
07	1829 N	1150	-0-	-679	-0-	1150	2		N	-0-		232
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1759	2	80 9	N	73		305
09	0	2772	-0-	2772	2772	2772	2	45 9	N	41		346
10	0	1731	-0-	1731	4503	1718	2	13 9	N	12	179 1	179
11	0	1676	-0-	1676	6179	1640	2	36 9	N	33		212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6179				N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		17,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		396				

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12099	- 14152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12169 - 14533			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		888 X	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6			40
04		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			40
05		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		3100 N	3440	-0-	340	340	3440	2			N	-0-			40
08		639 N	299	-0-	-340	-0-	299	2			N	-0-			40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0	2440	-0-	2440	2440	2440	2			N	-0-	17	1	23
11		0	-0-	-0-	-0-	2440					N	-0-			23
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	270					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		7,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

LEGG 6		WELL #:		5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11968 - 14690			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.	12882 - 17238			
01		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10139	2	168	9	N	153	191	1	307
02		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8451	2	133	9	N	121	194	1	234
03		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11107	2	245	9	N	223	194	1	263
04		15180 X	12833	-0-	-2347	-0-	12585	2	248	9	N	225	189	1	299
05		15686 X	11093	-0-	-4593	-0-	10927	2	166	9	N	151	191	1	259
06		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	162			421
07		13268 X	12040	-0-	-1228	-0-	11851	2	189	9	N	172	182	1	411
08		13268 X	685	-0-	-12583	-0-	378	2	307	9	N	279	186	1	504
09		0	11144	-0-	11144	11144	11060	2	84	9	N	76	186	1	394
10		0	10729	-0-	10729	21873	10552	2	177	9	N	161	178	1	377
11		0	9712	-0-	9712	31585	9592	2	120	9	N	109	373	1	113
12		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	19557					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		98,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,832									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		2274	2	29	9	N	511
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		2262	2	63	9	N	567
03		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		2947	2	68	9	N	428
04		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		2506	2	51	9	N	474
05		2294 X	2076	-0-	-218	-0-		2037	2	39	9	N	123
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	160
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4209	2	116	9	N	265
08		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-		5757	2	135	9	N	190
09		0	5108	-0-	5108	5108		5005	2	103	9	N	284
10		0	5943	-0-	5943	11051		5801	2	142	9	N	217
11		0	5154	-0-	5154	16205		5012	2	142	9	N	153
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	11865						N	153
TOTAL GAS PROD:			38,698										843
													TOTAL CONDENSATE PROD:

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728	
01		13733 X	10577	-0-	-3156	-0-		10522	2	55	9	N	286
02		12404 X	10555	-0-	-1849	-0-		10519	2	36	9	N	319
03		13826 X	10327	-0-	-3499	-0-		10294	2	33	9	N	349
04		13500 X	11419	-0-	-2081	-0-		11419	2			N	349
05		13950 X	915	-0-	-13035	-0-		915	2			N	349
06		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-						N	7
07		11811 X	7111	-0-	-4700	-0-		7078	2	33	9	N	386
08		11811 X	11014	-0-	-797	-0-		11011	2	3	9	N	389
09		0	8805	-0-	8805	8805		8804	2	1	9	N	390
10		0	10532	-0-	10532	19337		10519	2	13	9	N	119
11		0	4711	-0-	4711	24048		4703	2	8	9	N	126
12		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	13043						N	126
TOTAL GAS PROD:			85,966										173
													TOTAL CONDENSATE PROD:

ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12403	- 16125	
01		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-		7515	2	1	9	N	363
02		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-		6435	2	161	9	N	315
03		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-		7646	2	290	9	N	388
04		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-		7473	2	75	9	N	456
05		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-		7509	2	311	9	N	548
06		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		7500	2	160	9	N	316
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-		5974	2	133	9	N	437
08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-		8502	2	172	9	N	593
09		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-		6752	2	99	9	N	496
*10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		4025	2	81	9	N	520
*11		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		7686	2	149	9	N	655
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	655
TOTAL GAS PROD:			78,649										1,483
													TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584	- 16518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625	- 15968
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	2	2 9	N	2		251
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6318	2	18 9	N	16		267
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2 9	N	2		269
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-		269
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8331	2	2 9	N	2	173 1	98
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-		98
07	7006 X	2904	-0-	-4102	-0-	2904	2		N	-0-		98
08	7688 X	322	-0-	-7366	-0-	322	2		N	-0-		98
09	0	543	-0-	543	543	543	2		N	-0-		98
10	0	3322	-0-	3322	3865	3322	2		N	-0-		98
11	0	5827	-0-	5827	9692	5782	2	45 9	N	41		139
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	6778				N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:		47,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	59	187 1	83
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				N	72	18 1	137
03	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16302	2	166 9	N	151	210 1	78
04	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15532	2	63 9	N	57		135
05	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	16219	2	75 9	N	68		203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	213 1	47
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	51		98
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	46		144
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50		194
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	191 1	60
11	0	15444	-0-	15444	15444	15367	2	77 9	N	70		130
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15444				N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		63,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		738				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897	2	145	9	N	132				292
02	6132 X	4724	-0-	-1408	-0-	4591	2	133	9	N	121	196	1		217
03	6355 X	4471	-0-	-1884	-0-	4350	2	121	9	N	110	194	1		133
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4231	2	117	9	N	106				239
05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5560	2	174	9	N	158	191	1		206
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	141	188	1		159
07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6699	2	130	9	N	118	182	1		95
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5833	2	199	9	N	181				276
09	0	4818	-0-	4818	4818	4727	2	91	9	N	83	191	1		168
10	0	4740	-0-	4740	9558	4631	2	109	9	N	99				267
11	0	4614	-0-	4614	14172	4527	2	87	9	N	79				346
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	7352	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				346
TOTAL GAS PROD:		51,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,328									

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295 - 15981	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827	2	44	9	N	40	258	
02	2240 X	2209	-0-	-31	-0-	2090	2	119	9	N	108	161	
03	2883 X	2266	-0-	-617	-0-	2226	2	40	9	N	36	196	
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3898	2	286	9	N	260	262	
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5107	2	226	9	N	205	273	
06	3000 N	3216	-0-	216	216	3016	2	200	9	N	182	248	
07	5363 X	5147	-0-	-216	-0-	4957	2	190	9	N	173	232	
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4898	2	175	9	N	159	202	
09	0	4818	-0-	4818	4818	4645	2	173	9	N	157	166	
10	0	5057	-0-	5057	9875	4870	2	187	9	N	170	150	
11	0	4731	-0-	4731	14606	4535	2	196	9	N	178	135	
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	11630	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135	
TOTAL GAS PROD:		43,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,668							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546	2	20	9	N	18	203	1				68
02	3752 X	532	-0-	-3220	-0-	532	2			N	-0-	1	1				67
03	4154 X	354	-0-	-3800	-0-	345	2	9	9	N	8						75
04	4020 X	1959	-0-	-2061	-0-	1920	2	39	9	N	35						110
05	4154 X	2437	-0-	-1717	-0-	2395	2	42	9	N	38						148
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	42						190
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3173	2	32	9	N	29						219
08	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	1229	2	9	9	N	8						227
09	0	1834	-0-	1834	1834	1806	2	28	9	N	25						252
10	0	621	-0-	621	2455	612	2	9	9	N	8	188	1				72
11	0	1124	-0-	1124	3579	1099	2	25	9	N	23						95
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	386					N	NO RPT						95
TOTAL GAS PROD:			14,870											TOTAL CONDENSATE PROD:			234

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

01	1736 X	996	-0-	-740	-0-	799	2	197	9	N	179	204	1				281
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172	9	N	156	319	1				118
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	2	138	9	N	125						243
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4241	2	68	9	N	62						305
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4284	2	174	9	N	158	180	1				283
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	55						338
07	4092 X	2749	-0-	-1343	-0-	2749	2			N	-0-						338
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	74	185	1				227
09	0	3430	-0-	3430	3430	3427	2	3	9	N	3						230
10	0	3392	-0-	3392	6822	3280	2	112	9	N	102						332
11	0	189	-0-	189	7011	189	2			N	-0-						332
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	4252					N	NO RPT						332
TOTAL GAS PROD:			25,800											TOTAL CONDENSATE PROD:			914

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (ST. LOUIS) KING OPERATING CORPORATION SANTA FE		01928 400 465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2				28
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				28
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2				28
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2				28
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2				28
06	2520 X	2494	-0-	-26	-0-	2494	2				28
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2				28
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2				28
09	0	3055	-0-	3055	3055	3055	2				28
10	0	3148	-0-	3148	6203	3148	2				28
11	0	2969	-0-	2969	9172	2969	2				28
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	6568					NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		32,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT		562560		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300			
		WELL #: 4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	2				-0-
12	14B2 EXT	92	-0-	92	327	92	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		875461		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486			
		WELL #: 3109									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084 - 8264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	-2		106
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		106
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	-2		108
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-		108
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		109
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		109
09	0	1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-		109
10	0	1267	-0-	1267	2287	1267	2			N	-0-		109
11	0	1196	-0-	1196	3483	1196	2			N	-0-		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3483					N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		8,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CAPTUREPOINT LLC				130545									
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEMENT, E. D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1091		RRCID -> 068949		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YARNOLD		WELL #: 2113		RRCID -> 204796		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157								
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7	9	N	6					103
02	1120 #	966	-0-	-154	-0-	963	2	3	9	N	3					106
03	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20	9	N	18					124
04	1170 #	1109	-0-	-61	-0-	1095	2	14	9	N	13	102	1			35
05	1147 #	914	-0-	-233	-0-	906	2	8	9	N	7					42
06	1110 #	921	-0-	-189	-0-	915	2	6	9	N	5					47
07	1271 #	1004	-0-	-267	-0-	996	2	8	9	N	7					54
08	1147 #	919	-0-	-228	-0-	910	2	9	9	N	8					62
09	0	969	-0-	969	-0-	969	2	2	9	N	2					64
10	0	1001	-0-	1001	-0-	1970	2	9	9	N	8					72
11	0	964	-0-	964	-0-	2934	2	14	9	N	13					85
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-	1942	2			N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		11,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		90										

ISAACS		WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296								
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31	9	N	28					37
02	1764 #	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14	9	N	13					50
03	1953 #	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21	9	N	19	49	1			20
04	1860 #	1667	-0-	-193	-0-	1660	2	7	9	N	6					26
05	1860 #	1411	-0-	-449	-0-	1409	2	2	9	N	2					28
06	1740 #	1262	-0-	-478	-0-	1234	2	28	9	N	25					53
07	1736 #	1457	-0-	-279	-0-	1451	2	6	9	N	5					58
08	1736 #	1206	-0-	-530	-0-	1199	2	7	9	N	6					64
09	0	1335	-0-	1335	-0-	1331	2	4	9	N	4					68
10	0	1400	-0-	1400	-0-	2735	2	15	9	N	14					82
11	0	1330	-0-	1330	-0-	4065	2	4	9	N	4					86
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-	2608	2			N	NO RPT					86
TOTAL GAS PROD:		16,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		126										

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 -	8410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 -	8400
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			105
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2		N	-0-			105
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2		N	-0-			105
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			105
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17 9	N	15			120
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17 9	N	15			135
07	1860 #	1814	-0-	-46	-0-	1803	2	11 9	N	10			145
08	1860 #	1818	-0-	-42	-0-	1818	2		N	-0-			145
09	1800 #	1350	-0-	-450	-0-	1350	2		N	-0-			145
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-			145
11	0	1604	-0-	1604	2644	1600	2	4 9	N	4			149
12	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	815				N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:		17,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 -	8152
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9 9	N	8			102
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11 9	N	10			112
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11 9	N	10			122
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1 9	N	1	98 1		25
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6 9	N	5			30
06	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1604	2	9 9	N	8			38
07	2294 #	1314	-0-	-980	-0-	1310	2	4 9	N	4			42
08	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2687	2	3 9	N	3			45
09	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3456	2	13 9	N	12			57
10	0	2825	-0-	2825	2825	2803	2	22 9	N	20			77
11	0	2225	-0-	2225	5050	2208	2	17 9	N	15			92
12	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	2756				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		23,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150	
FORGEY "112"															
01	2077 #	1757	-0-	-320	-0-	30 1	1691	2	N	33				140	
02	1820 #	1410	-0-	-410	-0-	36 9	1342	2	N	38				178	
03	1953 #	1882	-0-	-71	-0-	42 9	1797	2	N	49	189	1		38	
04	1800 #	1263	-0-	-537	-0-	54 9	1216	2	N	15				53	
05	1860 #	1065	-0-	-795	-0-	30 1	1021	2	N	12				65	
06	1830 #	967	-0-	-863	-0-	17 9	931	2	N	7				72	
07	1891 #	1055	-0-	-836	-0-	28 1	1010	2	N	13				85	
08	1891 #	1062	-0-	-829	-0-	8 9	1014	2	N	15				100	
09	0	978	-0-	978	978	31 1	918	2	N	28				128	
10	0	1044	-0-	1044	2022	14 9	985	2	N	27				155	
11	0	1082	-0-	1082	3104	29 1	1020	2	N	30				185	
12	0	992	-0-	992	4096	33 9	951	2	N	12	190	1		7	
TOTAL GAS PROD:		14,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		279									

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7550 -	8322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1004	-0-	-143	-0-	31	1	970	2	N	3			58
						3	9							
02	952 #	885	-0-	-67	-0-	23	1	856	2	N	5			63
						6	9							
03	1023 #	697	-0-	-326	-0-	29	1	664	2	N	4			67
						4	9							
04	990 #	525	-0-	-465	-0-	26	1	499	2	N	-0-			67
05	1023 #	741	-0-	-282	-0-	31	1	707	2	N	3			70
						3	9							
06	960 #	820	-0-	-140	-0-	30	1	783	2	N	6			76
						7	9							
07	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	4			80
						4	9							
08	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	5			85
						6	9							
09	0	948	-0-	948	948	30	1	916	2	N	2			87
						2	9							
10	0	1013	-0-	1013	1961	31	1	976	2	N	5			92
						6	9							
11	0	838	-0-	838	2799	27	1	808	2	N	3			95
						3	9							
12	0	617	-0-	617	3416	27	1	588	2	N	2			97
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC		056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8364 -	8384
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		104
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		104
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		104
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		104
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2	106
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	575	2	2	9	N	2	108
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2	110
08	0	466	-0-	466	466	466	2		N	-0-		110
09	0	490	-0-	490	956	490	2		N	-0-		110
10	0	465	-0-	465	1421	465	2		N	-0-		110
11	0	501	-0-	501	1922	501	2		N	-0-		110
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	1426				N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		6,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
HOOVER		1128									
WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8376 -	8408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			803
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			803
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			803
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-			803
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			803
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			803
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			803
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			803
09	0	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-			803
10	0	329	-0-	329	638	329	2		N	-0-			803
11	0	316	-0-	316	954	316	2		N	-0-			803
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	954				N	NO RPT			803
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			242
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			242
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			242
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			242
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			242
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			242
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			242
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			242
09	0	912	-0-	912	912	465	2	447 9	N	406			648
10	0	301	-0-	301	1213	301	2		N	-0-			648
11	0	623	-0-	623	1836	623	2		N	-0-			648
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			648
TOTAL GAS PROD:		5,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		406							

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			390
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			390
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			390
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			390
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			390
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			390
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-			390
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			390
09	0	372	-0-	372	372	372	2		N	-0-			390
10	0	362	-0-	362	734	362	2		N	-0-			390
11	0	294	-0-	294	1028	294	2		N	-0-			390
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1028				N	NO RPT			390
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			67
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			67
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			67
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			67
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			67
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			67
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			67
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			67
09	0	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			67
10	0	27	-0-	27	58	27	2		N	-0-			67
11	0	15	-0-	15	73	15	2		N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8508 - 8518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	2768	-0-	2768	45971	142 1	2626 2	N	-0-		1390
02		0 W	2707	-0-	2707	48678	2707 2		N	-0-		1390
03		51485 X	2807	-0-	-48678	-0-	2807 2		N	-0-		1390
04		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		1390
05		3689 X	2116	-0-	-1573	-0-	2116 2		N	-0-		1390
06		2670 X	1124	-0-	-1546	-0-	1124 2		N	-0-		1390
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		1390
08		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		1390
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1390
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1390
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		1390
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		1390
TOTAL GAS PROD:		17,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8439 - 8581
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		40	
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		40	
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		40	
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		40	
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		40	
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		40	
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		40	
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		40	
09		0	1040	-0-	1040	1040	1040 2		N	-0-		40	
10		0	1136	-0-	1136	2176	1136 2		N	-0-		40	
11		0	1111	-0-	1111	3287	1111 2		N	-0-		40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3287			N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:		12,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 - 7993	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
LIPS RANCH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 7890	- 8064							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3369 3	20	9	N	18					95
02		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4383 3	36	9	N	33					128
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4903 3	15	9	N	14					142
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4686 3	14	9	N	13					155
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4865 3	32	9	N	29					184
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4752 3	14	9	N	13	172	1			25
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821 3	9	9	N	8					33
08		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4811 3	6	9	N	5					38
09		0	4192	-0-	4192		4182 3	10	9	N	9					47
10		0	4395	-0-	4395		4386 3	9	9	N	8					55
11		0	4462	-0-	4462	13049	4449 3	13	9	N	12					67
12		0	4369	-0-	4369	17418	4343 3	26	9	N	24					91
TOTAL GAS PROD:		54,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				186						

LIPS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 176474	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8170	- 8186							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1576	-0-	-470	-0-	1569 3	7	9	N	6					117
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805 3	2	9	N	2					119
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040 3	9	9	N	8					127
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1905 3	10	9	N	9					136
05		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1922 3	2	9	N	2					138
06		1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1887 3	7	9	N	6					144
07		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1937 3	2	9	N	2					146
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1917 3	6	9	N	5					151
09		1890 N	1777	-0-	-113	-0-	1777 3			N	-0-					151
10		0	1884	-0-	1884	1884	1881 3	3	9	N	3					154
11		0	1687	-0-	1687	3571	1683 3	4	9	N	4					158
12		0	1758	-0-	1758	5329	1755 3	3	9	N	3					161
TOTAL GAS PROD:		22,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				50						

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
MCGARRAUGH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 146373	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5536	- 5541							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2			N	-0-					-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-					-0-
03		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2			N	-0-					-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-					-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-					-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-					-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-					-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-					-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-					-0-
10		0	725	-0-	725	725	725 2			N	-0-					-0-
11		0	831	-0-	831	1556	831 2			N	-0-					-0-
12		0	725	-0-	725	2281	725 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BE ANADARKO II, LLC		100676													
MORRISON		WELL #: 4212		RRCID -> 263599		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382							
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-				42
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	N	1				43
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5				48
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5				53
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-				53
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	N	2				55
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-				55
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				55
09	0	175	-0-	175	175	173	3	2	9	N	2				57
10	0	142	-0-	142	317	141	3	1	9	N	1				58
11	0	116	-0-	116	433	116	3			N	-0-				58
12	0	-0-	-0-	-0-	433					N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		2,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 -	9060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2249 N	2249	-0-	-0-	311 1	1758 2	N	164	164 1		35	
02		2800 N	4454	-0-	1654	180 9	2096 1	N	649	335 1		349	
03		3100 N	3688	-0-	588	714 9	2002 1	N	19	333 1		35	
04		3000 N	2260	-0-	-740	21 9	1574 2	N	624	339 1		320	
05		3191 X	1689	-0-	-1502	13 9	1644 2	N	41	326 1		35	
06		1794 X	1794	-0-	-0-	1614 2	45 9	N	164	164 1		35	
07		2445 X	2445	-0-	-0-	1724 2	180 9	N	655	333 1		357	
08		3564 X	3564	-0-	-0-	1904 1	721 9	N	12	334 1		35	
09		0	2267	-0-	2267	13 9	1494 2	N	703	339 1		399	
10		4086 X	1819	-0-	-2267	1175 1	453 2	N	174	336 1		237	
11		0	1542	-0-	1542	191 9	1542 2	N	-0-			237	
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	1139		N	NO RPT			237	
TOTAL GAS PROD:			27,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,205						

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 -	8936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				234
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID -> 231763	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8900	- 9100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID -> 239132	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8776	- 9022					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID -> 255682	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 157		WELL #: 5		RRCID -> 265332		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BE ANADARKO II, LLC		100676								
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2153		RRCID -> 204041		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD GAS UNIT "A"		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
		100676								
		WELL #: 1		RRCID -> 206865		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676							
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:	1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		WELL #:		1183	RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036																							
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352																							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																							
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396																							
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-					120					
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					120					
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2				N	-0-					120					
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-					120					
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	-0-	888	2				N	-0-					120					
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-					120					
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	-0-	801	2				N	-0-					120					
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-					120					
09	0	697	-0-	697	-0-	697	697	2				N	-0-					120					
10	0	715	-0-	715	-0-	715	1412	2				N	-0-					120					
11	0	648	-0-	648	-0-	2060	648	2				N	-0-					120					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2060						N	NO RPT					120					
TOTAL GAS PROD:										8,737		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3406 - 3642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295 2	N	-0-	-0-	
02		7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175 2	N	-0-	-0-	
03		7719 X	6941	-0-	-778	-0-	6941 2	N	-0-	-0-	
04		7470 X	6717	-0-	-753	-0-	6717 2	N	-0-	-0-	
05		7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768 2	N	-0-	-0-	
06		7050 X	6760	-0-	-290	-0-	6760 2	N	-0-	-0-	
07		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 2	N	-0-	-0-	
08		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2	N	-0-	-0-	
09		0	6761	-0-	6761	6761	6761 2	N	-0-	-0-	
10		0	6890	-0-	6890	13651	6890 2	N	-0-	-0-	
*11		20214 X	6563	-0-	-13651	-0-	6563 2	N	-0-	-0-	
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3801 - 5135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3750 - 5184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
09		0	340	-0-	340	340	340	340	2	N	-0-			-0-
10		0	353	-0-	353	693	693	353	2	N	-0-			-0-
11		0	239	-0-	239	932	932	239	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	932	932			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082														
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
04		750 N	643	-0-	-107	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
05		868 N	745	-0-	-123	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
06		840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
09		0	712	-0-	712	712	712	712	2	N	-0-			-0-
10		0	671	-0-	671	1383	1383	671	2	N	-0-			-0-
11		0	582	-0-	582	1965	1965	582	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1965	1965			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760	-	5465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-				-0-
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-				-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-				-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
09		0	441	-0-	441	441	441	2		N	-0-				-0-
10		0	450	-0-	450	891	450	2		N	-0-				-0-
11		0	393	-0-	393	1284	393	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1284				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										4,831	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816	-	4411
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-				-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
09		0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-				-0-
10		0	308	-0-	308	622	308	2		N	-0-				-0-
11		0	248	-0-	248	870	248	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	870				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										3,282	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3879 - 4905		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	200	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	200	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	200	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	200	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	200	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	200	
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-	200	
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	200	
09	0	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-	200	
10	0	277	-0-	277	1152	277	2		N	-0-	200	
11	0	-0-	-0-	-0-	1152				N	-0-	200	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1152				N	NO RPT	200	
TOTAL GAS PROD:		8,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	3	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	3	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	3	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	3	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	3	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	3	
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	3	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	3	
09	0	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-	3	
10	0	226	-0-	226	436	226	2		N	-0-	3	
11	0	212	-0-	212	648	212	2		N	-0-	3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:		2,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY		COURSON RANCH 133		WELL #:	4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	3220 - 3980	CNTY: OCHILTREE	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 6		WELL #:	1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3383 - 3640				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 136		WELL #:	11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MCGARRAUGH		//CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		//CONT.// 875461		WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3545 - 5147		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING -E-		WELL #: 3		RRCID -> 214844		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3461		PERF. 3515 - 5486				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAVINS-JARVIS		WELL #: 3		RRCID -> 214849		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3244 - 5815				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
COURSON RANCH 158														
WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805	-	5155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
CARR 13														
WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015										TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120	-	14142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARR 55														
WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269	-	14280
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D)		//CONT.//		03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11635 - 11641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				78
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				78
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638				
01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1510	2	6	9	N	5				110
02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	1375	2	2	9	N	2				112
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-				112
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				112
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				112
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				112
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-				112
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-				112
09	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2			N	-0-				112
*10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-				112
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				112
*12	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		18,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	308	168	2		N	-0-			-0-
11	0	164	-0-	164	472	164	2		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	638	166	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,852											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			28
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			28
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			28
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			28
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			28
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0	131	-0-	131	131	131	2		N	-0-			28
10	0	159	-0-	159	290	159	2		N	-0-			28
11	0	210	-0-	210	500	210	2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		2,599											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			43
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2		N	-0-			43
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			43
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			43
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			43
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0	267	-0-	267	267	267	2		N	-0-			43
10	0	323	-0-	323	590	323	2		N	-0-			43
11	0	426	-0-	426	1016	426	2		N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1016				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		4,834											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9289 - 9297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-				884
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2092	3	197	9	N	179	179	1		884
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-				884
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-				884
05	2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2235	3		35	9	N	32	176	1	740
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2077	3	158	9	N	144				884
07	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			N	-0-				884
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-				884
09	0	2776	-0-	2776	-0-	2776	3			N	-0-				884
10	0	2926	-0-	2926	-0-	5702	3			N	-0-	161	1		723
11	0	3176	-0-	3176	-0-	8878	3	177	9	N	161				884
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8878				N	NO RPT				884
TOTAL GAS PROD:		27,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		516									

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
NEW ARCH ENERGY, LLC		100429													
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8162 - 8172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-				-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
09	0	34	-0-	34	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
10	0	27	-0-	27	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
*11	94 N	33	-0-	-61	-0-	1	1	32	2	N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786										
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID -> 161706	COMPL. DATE 11/28/1996	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 6097	- 6129					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID -> 162913	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 6121	- 6152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID -> 166011	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 7494	- 8018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786							
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 6058 - 6070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2014					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6047 - 6061		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2014					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 190758	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 6282 - 6294		
COMANCHE		WELL #:		1					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324	2		N	-0-			-0-													
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	2		N	-0-			-0-													
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-													
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-													
05	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2		N	-0-			-0-													
06	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	2285	2		N	-0-			-0-													
07	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2		N	-0-			-0-													
08	1984	N	1205	-0-	-779	-0-	1205	2		N	-0-			-0-													
09	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1806	2		N	-0-			-0-													
10	0		3029	-0-	3029	3029	3029	2		N	-0-			-0-													
11	0		2566	-0-	2566	5595	2566	2		N	-0-			-0-													
12	0		3553	-0-	3553	9148	3553	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 27,872														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ARRINGTON (MORROW)		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
PALO DURO RESOURCES LLC		637389														
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 204		RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST TURKEY TRACK		WELL #: 6D		RRCID -> 139785		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)		03853 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
COMANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 129839		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)		//CONT.//	03853 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC			830970									
GATLIN -AB-			WELL #: 2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3		Y	-0-		264
02	3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6 9	Y	5		269
03	3379 #	3127	-0-	-252	-0-	3127	3		Y	-0-		269
04	3270 #	3000	-0-	-270	-0-	2997	3	3 9	Y	3		272
05	3379 #	3037	-0-	-342	-0-	3037	3		Y	-0-		272
06	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		Y	-0-		272
07	3131	3274	-0-	143	143	3274	3		Y	-0-		272
08	3131	3059	-0-	-72	71	3059	3		Y	-0-	178 1	94
09	3000 #	2878	-0-	-122	-0-	2872	3	6 9	Y	5		99
10	3131 #	2964	-0-	-167	-0-	2947	3	17 9	Y	15		114
11	0	2793	-0-	2793	2793	2781	3	12 9	Y	11		125
*12	5286 R	2493	-0-	-2793	-0-	2480	3	13 9	Y	12		137
TOTAL GAS PROD:		35,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

ARRINGTON (TONKAWA)			03853 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
OWNBEY			WELL #: 2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5032 - 5315	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B & B (ATOKA GRANITE WASH)			04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
JONES 31			WELL #: 2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805			N	-0-		75	
02	10975 X	2170	-0-	-8805	-0-	2170	2	N	-0-		75	
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-		75	
04	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	2	N	-0-		75	
05	2573 X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	2	N	-0-		75	
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		75	
07	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2277	2	N	-0-		75	
08	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240	2	N	-0-		75	
09	0	2273	-0-	2273	2273	2273	2	N	-0-		75	
10	0	734	-0-	734	3007	734	2	N	-0-		75	
11	0	477	-0-	477	3484	470	2	7 9	N	6	81	
12	2263 X NO RPT	-0-	-0-	-2263	1221			N	NO RPT		81	
TOTAL GAS PROD:		16,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ELMORE 32		//CONT.// //CONT.//	04660 003 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED 1		WELL #:	1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811		
01	3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2	N	-0-		105		
02	1316 X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	N	1	9	106		
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-		106		
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	6	9	111		
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	69	9	174		
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	93		267		
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	91	9	166		
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	89	9	247		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	184	165		
10	0	3906	-0-	3906	3906	3799	2	N	107	9	262		
11	0	3366	-0-	3366	7272	3274	2	N	92	9	153		
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	3645			N	NO RPT	193	153		
TOTAL GAS PROD:			23,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			609			

B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1		04660 500 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	2	9	6		
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-		4		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2	3		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	1	3		
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	1	3		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
08	T. A.	601	-0-	601	601	601	2	Y	-0-		3		
09	T. A.	153	-0-	153	754	153	2	Y	-0-		3		
10	T. A.	599	-0-	599	1353	597	2	Y	2	9	5		
11	T. A.	449	-0-	449	1802	446	2	Y	3	9	8		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	1647			Y	NO RPT		8		
TOTAL GAS PROD:			3,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MCCOY 27				WELL #: 1	RRCID -> 196336	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 16680	PERF.12262	- 12335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: WHEELER						
REED				WELL #: 101	RRCID -> 209919	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11892	- 13018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				15
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				15
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				15
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				15
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-				15
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				15
09	0	3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-				15
10	0	-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-				15
11	0	-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-				15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3524					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		6,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED T				1					CNTY: WHEELER						
WELL #: 1				RRCID -> 209962	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11928	- 12902							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				56
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				56
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				56
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				56
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				56
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	0	785	-0-	785	785	785	2			N	-0-				56
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	692					N	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:		2,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED T		WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12072 - 12848		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED 2		WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123		
01	3100 N	4925	-0-	1825	1825	4925	2	N	-0-		108		
02	2800 N	3917	-0-	1117	2942	3917	2	N	-0-		108		
03	3100 N	3843	-0-	743	3685	3843	2	N	-0-		108		
04	7004 X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2	N	-0-		108		
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-		108		
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-		N	-0-		108		
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-		108		
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-		108		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108		

TOTAL GAS PROD:			18,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99				N	NO RPT					18				

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEE, RUBY 4		WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097	- 12155					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FRYE 9		WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154	- 14514					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				17				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				17				

TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF 2		WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUBY LEE		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	N	13	236
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	241
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15	256
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8	73
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	2294 N	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-	75
08	2139 N	1515	-0-	-624	-0-	1515	2			N	-0-	75
09	0	6596	-0-	6596	-0-	6596	2			N	-0-	75
10	0	1351	-0-	1351	-0-	1351	2			N	-0-	75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7947				N	-0-	75
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7947				N	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		22,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FRYE 9		WELL #:		4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.15248 - 15688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-		324	2	N	-0-			116
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-			116
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			116
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			116
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2	N	-0-			116
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2	N	-0-			116
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2	N	-0-			116
08	1581 N	644	-0-	-937	-0-		644	2	N	-0-			116
09	0	634	-0-	634	634		634	2	N	-0-			116
10	0	609	-0-	609	1243		609	2	N	-0-			116
11	0	374	-0-	374	1617		374	2	N	-0-			116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1617				N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		5,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.12046 - 15460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2	Y	-0-			142
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2	Y	-0-			142
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	Y	-0-			142
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2	Y	-0-			142
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	Y	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
07	124 N	53	-0-	-71	-0-		53	2	Y	-0-			142
08	186 N	29	-0-	-157	-0-		29	2	Y	-0-			142
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2	Y	-0-			142
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37			179
11	0	899	-0-	899	899		874	2	Y	23			202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	899				Y	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		3,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.12552 - 14392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2	Y	-0-			63
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-		542	2	Y	34			97
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-		679	2	Y	2			99
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-		774	2	Y	98			197
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-		817	2	Y	30	187	1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			53
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-		882	2	Y	6			59
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-		871	2	Y	15			74
09	0	832	-0-	832	832		826	2	Y	5			79
*10	832 N	-0-	-0-	-832	-0-				Y	20			99
11	0	849	-0-	849	849		836	2	Y	12			111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	849				Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		7,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422				
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31					130		
02	3976 X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16					146		
03	4402 X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2					148		
04	3990 X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-					148		
05	4123 X	1833	-0-	-2290	-0-	1815	2	18	9	N	16					164		
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	72					236		
07	2914 X	1433	-0-	-1481	-0-	1421	2	12	9	N	11					247		
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3817	2	97	9	N	88					335		
09	0	6131	-0-	6131	6131	5943	2	188	9	N	171	189	1			317		
10	0	6879	-0-	6879	13010	6672	2	207	9	N	188	188	1			317		
11	0	6829	-0-	6829	19839	6600	2	229	9	N	208	193	1			332		
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	15933					N	NO RPT					332		

TOTAL GAS PROD:		36,439															TOTAL CONDENSATE PROD: 803	

HUFF 32				WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425				
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8					172		
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					172		
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					172		
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					172		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					172		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172		
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					172		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					172		
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					172		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172		
11	0	541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					27		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					27		

TOTAL GAS PROD:		7,179															TOTAL CONDENSATE PROD: 8	

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					61
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					61
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					61
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:		1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	5827	2	150	9	N	136					422
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7149	2	226	9	N	205	388	1			239
03	7998 X	7175	-0-	-823	-0-	6931	2	244	9	N	222	195	1			266
04	7740 X	6744	-0-	-996	-0-	6580	2	164	9	N	149	191	1			224
05	6262 X	4643	-0-	-1619	-0-	4559	2	84	9	N	76					300
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	97					397
07	8153 X	5610	-0-	-2543	-0-	5509	2	101	9	N	92	187	1			302
08	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8732	2	252	9	N	229	373	1			158
09	0	7926	-0-	7926	7926	7700	2	226	9	N	205	172	1			191
10	0	7769	-0-	7769	15695	7541	2	228	9	N	207	177	1			221
11	0	7349	-0-	7349	23044	7131	2	218	9	N	198	193	1			226
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	14891					N	NO RPT					226
TOTAL GAS PROD:		69,552				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,816					

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6475	2	141	9	N	128					291
02	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	2642	2	86	9	N	78	196	1			173
03	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	2710	2	69	9	N	63					236
04	4050 X	3572	-0-	-478	-0-	3499	2	73	9	N	66	174	1			128
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4716	2	136	9	N	124					252
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	90	186	1			156
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4306	2	110	9	N	100					256
08	4185 X	2568	-0-	-1617	-0-	2514	2	54	9	N	49	187	1			118
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					208
10	0	3424	-0-	3424	3424	3326	2	98	9	N	89	189	1			108
11	0	3701	-0-	3701	7125	3591	2	110	9	N	100					208
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	2940					N	NO RPT					208
TOTAL GAS PROD:		34,656				TOTAL CONDENSATE PROD:					977					

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12066	- 15444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			132
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			132
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			157
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			157
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			157
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		3,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				25				

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302		
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7128	2	175	9	N	159	193	1	283
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5642	2	165	9	N	150	195	1	238
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140	190	1	188
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6310	2	165	9	N	150	189	1	149
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6412	2	143	9	N	130			279
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	116	186	1	209
07	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6548	2	94	9	N	85			294
08	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6607	2	100	9	N	91	189	1	196
09	0	6518	-0-	6518	6518	6383	2	135	9	N	123	187	1	132
10	0	6444	-0-	6444	12962	6306	2	138	9	N	125			257
11	0	6499	-0-	6499	19461	6349	2	150	9	N	136	189	1	204
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	18252					N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		65,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,405				

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733		
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7853	2	173	9	N	157	195	1	199
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6712	2	85	9	N	77			276
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7326	2	133	9	N	121			397
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7306	2	131	9	N	119	191	1	325
05	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7262	2	96	9	N	87	191	1	221
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	124	187	1	158
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4978	2	28	9	N	25			183
08	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8382	2	139	9	N	126	147	1	162
09	0	15802	-0-	15802	15802	15733	2	69	9	N	63			225
10	0	7063	-0-	7063	22865	6942	2	121	9	N	110	188	1	147
11	0	5853	-0-	5853	28718	5737	2	116	9	N	105			252
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	27695					N	NO RPT			252
TOTAL GAS PROD:		79,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,114				

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RUBY LEE		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RUBY LEE		WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603															
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2			N	-0-					241	
02	16520 X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111	9	N	101	196	1			146	
03	17608 X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28	
04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28	
05	17670 X	17487	-0-	-183	-0-	17487	2			N	-0-					28	
06	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	37					65	
07	18197 X	16743	-0-	-1454	-0-	16743	2			N	-0-					65	
08	18197 X	16417	-0-	-1780	-0-	16377	2	40	9	N	36					101	
09	0	844	-0-	844	-0-	797	2	47	9	N	43					144	
10	0	16362	-0-	16362	-0-	17206	2	35	9	N	32					176	
11	0	15585	-0-	15585	-0-	32791	2	34	9	N	31	175	1			32	
12	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	16051				N	NO RPT					32	
TOTAL GAS PROD:		143,483												TOTAL CONDENSATE PROD:		289	

WEST		WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078															
01	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215	9	N	195	194	1			253	
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30	9	N	27					280	
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1			176	
04	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115					291	
05	8649 X	7281	-0-	-1368	-0-	7120	2	161	9	N	146	190	1			247	
06	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	187	1			221	
07	7378 X	7305	-0-	-73	-0-	7134	2	171	9	N	155	182	1			194	
08	7378 X	5916	-0-	-1462	-0-	5786	2	130	9	N	118					312	
09	0	5554	-0-	5554	-0-	5462	2	92	9	N	84	180	1			216	
10	0	2373	-0-	2373	-0-	7927	2	66	9	N	60					276	
11	0	5723	-0-	5723	-0-	13650	2	96	9	N	87	185	1			178	
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	6334				N	NO RPT					178	
TOTAL GAS PROD:		62,108												TOTAL CONDENSATE PROD:		1,426	

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328																	
01		15686 X	15619	-0-	-67	-0-	15314	2	305	9	N	277	195	1			300
02		13468 X	11024	-0-	-2444	-0-	10807	2	217	9	N	197	187	1			310
03		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	13896	2	399	9	N	363	397	1			276
04		13830 X	9984	-0-	-3846	-0-	9559	2	425	9	N	386	337	1			325
05		15624 X	14512	-0-	-1112	-0-	14130	2	382	9	N	347	384	1			288
06		15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	333	384	1			237
07		14291 X	13172	-0-	-1119	-0-	12820	2	352	9	N	320	353	1			204
08		14508 X	13104	-0-	-1404	-0-	12726	2	378	9	N	344	371	1			177
09		0	12598	-0-	12598	12598	12245	2	353	9	N	321	371	1			127
10		0	12854	-0-	12854	25452	12479	2	375	9	N	341	379	1			89
11		0	12404	-0-	12404	37856	12004	2	400	9	N	364	193	1			260
12		13175 X	NO RPT	-0-	-13175	24681					N	NO RPT					260
TOTAL GAS PROD:			129,566			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,593					

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593								
01		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	5803	2	514	9	N	467	376	1			425
02		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4647	2	106	9	N	96					521
03		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5472	2	78	9	N	71	355	1			237
04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5079	2	205	9	N	186	179	1			244
05		6324 X	5250	-0-	-1074	-0-	5071	2	179	9	N	163					407
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	138	359	1			186
07		5549 X	3153	-0-	-2396	-0-	3070	2	83	9	N	75					261
08		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5398	2	193	9	N	175	182	1			254
09		0	5619	-0-	5619	5619	5435	2	184	9	N	167	192	1			229
10		0	5865	-0-	5865	11484	5666	2	199	9	N	181	182	1			228
11		0	5261	-0-	5261	16745	5089	2	172	9	N	156					384
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	11165					N	NO RPT					384
TOTAL GAS PROD:			52,643			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,875					

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420								
01		2697 X	307	-0-	-2390	-0-	307	2			N	-0-					231
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39	9	N	35					266
03		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6615	2	197	9	N	179	196	1			249
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6786	2	293	9	N	266	191	1			324
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3071	2	69	9	N	63	183	1			204
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25					229
07		5425 X	2809	-0-	-2616	-0-	2611	2	198	9	N	180	176	1			233
08		5425 X	3389	-0-	-2036	-0-	3158	2	231	9	N	210	358	1			85
09		0	3725	-0-	3725	3725	3481	2	244	9	N	222	180	1			127
10		0	429	-0-	429	4154	279	2	150	9	N	136					263
11		0	-0-	-0-	-0-	4154					N	219	185	1			297
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	775					N	NO RPT					297
TOTAL GAS PROD:			30,493			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,535					

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.12228 - 16665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5119 2	183 9	N	166			371
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4079 2	157 9	N	143	192 1		322
03		4154 X	3875	-0-	-279	-0-	3728 2	147 9	N	134	253 1		203
04		4020 X	3884	-0-	-136	-0-	3683 2	201 9	N	183	193 1		193
05		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5692 2	209 9	N	190	192 1		191
06		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	175	190 1		176
07		4681 X	2994	-0-	-1687	-0-	2821 2	173 9	N	157	187 1		146
08		5363 X	4087	-0-	-1276	-0-	3844 2	243 9	N	221	189 1		178
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	235	368 1		45
10		0	4428	-0-	4428	4428	4178 2	250 9	N	227			272
11		0	4229	-0-	4229	8657	3995 2	234 9	N	213	379 1		106
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	4565			N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		38,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,044							

LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11678 - 16013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8494 X	7771	-0-	-723	-0-	7562 2	209 9	N	190	388 1		150
02		7672 X	5699	-0-	-1973	-0-	5587 2	112 9	N	102			252
03		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6004 2	217 9	N	197	182 1		267
04		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10235 2	253 9	N	230	195 1		302
05		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8823 2	234 9	N	213	381 1		134
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	191	186 1		139
07		8494 X	8351	-0-	-143	-0-	8169 2	182 9	N	165	181 1		123
08		8494 X	7477	-0-	-1017	-0-	7291 2	186 9	N	169	174 1		118
09		0	5062	-0-	5062	5062	4942 2	120 9	N	109			227
10		0	5676	-0-	5676	10738	5530 2	146 9	N	133	179 1		181
11		0	5350	-0-	5350	16088	5208 2	142 9	N	129			310
12		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	7749			N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:		71,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,828							

HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.11785 - 16153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5164 2	152 9	N	138	180 1		552
02		4228 X	2414	-0-	-1814	-0-	2311 2	103 9	N	94			646
03		4681 X	1969	-0-	-2712	-0-	1775 2	194 9	N	176	533 1		289
04		3780 X	493	-0-	-3287	-0-	329 2	164 9	N	149			438
05		4712 X	2775	-0-	-1937	-0-	2621 2	154 9	N	140	190 1		388
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	111	190 1		309
07		2666 X	1287	-0-	-1379	-0-	1091 2	196 9	N	178			487
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4820 2	187 9	N	170	371 1		286
09		0	1680	-0-	1680	1680	1530 2	150 9	N	136			422
10		0	3940	-0-	3940	5620	3763 2	177 9	N	161	176 1		407
11		0	3652	-0-	3652	9272	3473 2	179 9	N	163			570
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	4560			N	NO RPT			570
TOTAL GAS PROD:		28,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,616							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12495	- 17172
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12121 X	5481	-0-	-6640	-0-	5360	2	121	9	N	309
02		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13002	2	153	9	N	244
03		13020 X	10951	-0-	-2069	-0-	10678	2	273	9	N	297
04		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12880	2	171	9	N	272
05		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13275	2	307	9	N	179
06		12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	242
07		13020 X	11619	-0-	-1401	-0-	11378	2	241	9	N	96
08		13020 X	11590	-0-	-1430	-0-	11347	2	243	9	N	317
09		0	11134	-0-	11134	11134	10881	2	253	9	N	164
10		0	11927	-0-	11927	23061	11640	2	287	9	N	236
11		0	11753	-0-	11753	34814	11452	2	301	9	N	322
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	23189	-0-	-0-	-0-	-0-	N	322
TOTAL GAS PROD:		114,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,374				

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.12720	- 17517
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232	2	361	9	N	420
02		5712 X	5157	-0-	-555	-0-	4916	2	241	9	N	254
03		6324 X	6129	-0-	-195	-0-	5760	2	369	9	N	589
04		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6490	2	435	9	N	423
05		6324 X	5687	-0-	-637	-0-	5311	2	376	9	N	219
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	393
07		6324 X	4618	-0-	-1706	-0-	4351	2	267	9	N	438
08		6324 X	4763	-0-	-1561	-0-	4354	2	409	9	N	262
09		0	4085	-0-	4085	4085	3842	2	243	9	N	108
10		0	4139	-0-	4139	8224	3852	2	287	9	N	184
11		0	3948	-0-	3948	12172	3842	2	106	9	N	88
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	7398	-0-	-0-	-0-	-0-	N	88
TOTAL GAS PROD:		52,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,986				

BABA (BROWN DOLOMITE)		04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY			
FORTAY, INC.		277925										
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 3783	- 3833
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	-0-	-0-	N	-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	-0-	-0-	N	-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	-0-	-0-	N	-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-	-0-	N	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	-0-	-0-	N	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	-0-	-0-	N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-	-0-	N	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-	-0-	N	-0-
11		0	5	-0-	5	5	5	2	-0-	-0-	N	-0-
12		0	3	-0-	3	8	3	2	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 BCE-MACH III LLC 040209
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
 PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARLOW (MORROW)		05727 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BARTON CREEK (MORROW LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. WATERS		05960 600 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	2			N	-0-			96
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2			N	-0-			96
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-			96
04	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3219	2	55	9	N	50			146
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			146
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-			146
07	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-			146
08	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	2813	2			N	-0-			146
09	3330 X	2715	-0-	-615	-0-	2715	2			N	-0-			146
10	3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818	2			N	-0-			146
11	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-			146
12	0	2699	-0-	2699	2699	2699	2			N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		34,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCGARRAUGH		676084 WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLN 327		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616						
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-			14
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	N	9			23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	199	2	39	9	N	35			58
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6			64
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	272	2	3	9	N	3			67
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	N	11			78
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	156	2	2	9	N	2			80
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	211	2	4	9	N	4			84
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			84
10	0	296	-0-	296	296	277	2	19	9	N	17	73	1	28
11	0	204	-0-	204	500	204	2			N	-0-			28
12	0	238	-0-	238	738	238	2			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		2,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10324 - 10330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			29
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			29
03		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			29
04		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			29
05		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2			N	-0-			29
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			29
07		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			29
08		0	314	-0-	314	-0-	314 2			N	-0-			29
09		0	240	-0-	240	-0-	554 2			N	-0-			29
10		0	272	-0-	272	-0-	826 2			N	-0-			29
11		0	176	-0-	176	-0-	1002 2			N	-0-			29
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	909			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		2,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504		
01		2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47 1	2343 3		N	40			60
02		2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	44 9							
03		2914 #	2120	-0-	-794	-0-	42 1	2659 3		N	-0-			60
04		2820 #	1866	-0-	-954	-0-	2066 3	54 9		N	49			109
05		3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	1865 3	1 9		N	1			110
06		3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	3808 3	8 9		N	7			117
07		4152 R	4152	-0-	-0-	-0-	3703 3	3 9		N	3			120
08		3999 R	3999	-0-	-0-	-0-	4152 3			N	-0-			120
09		4147 R	4147	-0-	-0-	-0-	3997 3	2 9		N	2			122
10		0	4736	-0-	4736	-0-	4147 3			N	-0-			122
11		0	4775	-0-	4775	-0-	4736 3			N	-0-			122
12		2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-	9511 3	4775 3		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		38,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442		
01		806 #	601	-0-	-205	-0-	601 3			N	-0-			40
02		868 #	448	-0-	-420	-0-	448 3			N	-0-			40
03		961 #	631	-0-	-330	-0-	631 3			N	-0-			40
04		930 #	525	-0-	-405	-0-	525 3			N	-0-			40
05		837 #	557	-0-	-280	-0-	557 3			N	-0-			40
06		600 #	563	-0-	-37	-0-	563 3			N	-0-			40
07		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			40
08		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			40
09		0	577	-0-	577	-0-	577 3			N	-0-			40
10		0	632	-0-	632	-0-	1209 3			N	-0-			40
11		0	946	-0-	946	-0-	632 3			N	-0-			40
12		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	2155 3	946 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		6,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005 - 10244				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			50
02		3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			50
03		1674 #	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-			50
04		1620 #	504	-0-	-1116	-0-	504	3			N	-0-			50
05		1674 #	969	-0-	-705	-0-	969	3			N	-0-			50
06		1620 #	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-			50
07		1674 #	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-			50
08		1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-			50
09		0	1619	-0-	1619	1619	1619	3			N	-0-			50
10		0	1669	-0-	1669	3288	1669	3			N	-0-			50
11		0	1045	-0-	1045	4333	1045	3			N	-0-			50
12		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	2659					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:				17,843		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794 - 10500				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10522 - 10538		
01	SWR 10	2012	-0-	2012	240333	1998	2	14	9	N	13		35		
02	SWR 10	1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	7		42		
03	SWR 10	1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	3		45		
04	SWR 10	2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	7		52		
05	SWR 10	1986	-0-	1986	248174	1965	2	21	9	N	19		71		
06	SWR 10	1916	-0-	1916	250090	1908	2	8	9	N	7		78		
07	SWR 10	2401	-0-	2401	252491	2395	2	6	9	N	5		83		
08	SWR 10	2333	-0-	2333	254824	2318	2	15	9	N	14		97		
09	SWR 10	2104	-0-	2104	256928	2101	2	3	9	N	3		100		
10	SWR 10	2119	-0-	2119	259047	2108	2	11	9	N	10		110		
11	SWR 10	2011	-0-	2011	261058	2009	2	2	9	N	2		112		
12	SWR 10	1174	-0-	1174	262232	1171	2	3	9	N	3		115		
TOTAL GAS PROD:				23,911		TOTAL CONDENSATE PROD:								93	

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-			128
02		1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-		N	-0-			128
03		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			128
04		1290 #	47	-0-	-1243	-0-	47 3	N	-0-			128
05		1333 #	18	-0-	-1315	-0-	18 3	N	-0-			128
06		1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			128
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			128
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			128
09		0	673	-0-	673	673	673 3	N	-0-			128
10		0	-0-	-0-	-0-	673		N	-0-			128
11		0	195	-0-	195	868	195 3	N	-0-			128
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	713		N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
BARTON ESTATE		WELL #: 3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940				
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
12		0	91	-0-	91	91	91 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
B AND G PRODUCTION, INC.		039870													
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-				-0-
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-				-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-				-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				-0-
08	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	0	413	-0-	413	-0-	413	2			N	-0-				-0-
12	0	282	-0-	282	-0-	695	282	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1340	2	45	9	N	41				124
02	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1180	2	40	9	N	36				160
03	1333 #	1050	-0-	-283	-0-	1036	2	14	9	N	13				173
04	1290 #	533	-0-	-757	-0-	533	2			N	-0-				173
05	1333 #	326	-0-	-1007	-0-	326	2			N	-0-				173
06	1290 #	763	-0-	-527	-0-	763	2			N	-0-				173
07	1333 #	902	-0-	-431	-0-	900	2	2	9	N	2				175
08	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8	143	1		40
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20				60
10	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29				89
11	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1199	2	22	9	N	20				109
12	0	1222	-0-	1222	-0-	1205	2	17	9	N	15				124
TOTAL GAS PROD:		12,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		184									

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3				174
02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1831	2	18	9	N	16				190
03	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8				198
04	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-				198
05	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	N	6				204
06	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3				207
07	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2	181	1		28
08	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	N	4				32
09	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1				33
10	0	1748	-0-	1748	-0-	1748	1748	6	9	N	5				38
11	0	1665	-0-	1665	-0-	3413	1662	2	3	N	3				41
12	0	1726	-0-	1726	-0-	5139	1725	2	1	N	1				42
TOTAL GAS PROD:		20,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

OIL AND GAS DIVISION

BECHTOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL				WELL #: 5	RRCID -> 128086	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 6182	- 8277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	31 1	161 2		N	-0-		-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 2		N	-0-		-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 2		N	-0-		-0-
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	30 1	141 2		N	-0-		-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2		N	-0-		-0-
06	210 #	144	-0-	-66	-0-	30 1	114 2		N	-0-		-0-
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	31 1	118 2		N	-0-		-0-
08	217 #	157	-0-	-60	-0-	19 1	138 2		N	-0-		-0-
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	30 1	142 2		N	-0-		-0-
10	0	170	-0-	170	170	31 1	139 2		N	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	372	30 1	172 2		N	-0-		-0-
12	0	112	-0-	112	484	31 1	81 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
BECHTOLD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021759	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6120	- 6153			
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-		11
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-		11
03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-		11
04	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-		11
05	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-		11
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-		11
07	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-		11
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-		11
09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-		11
10	0	582	-0-	582	582	582 2			N	-0-		11
11	0	591	-0-	591	1173	591 2			N	-0-		11
12	0	568	-0-	568	1741	568 2			N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		8,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK				WELL #: 1	RRCID -> 089915	COMPL. DATE 08/30/1980	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7596	- 7608			
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-		-0-
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2			N	-0-		-0-
06	660 N	548	-0-	-112	-0-	548 2			N	-0-		-0-
07	682 N	518	-0-	-164	-0-	518 2			N	-0-		-0-
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2			N	-0-		-0-
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2			N	-0-		-0-
10	0	523	-0-	523	523	523 2			N	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	1064	541 2			N	-0-		-0-
12	0	581	-0-	581	1645	581 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 BEGERT TRUST 6

WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	N	7				22
02		1064 N	966	-0-	-98	-0-	955	2	11	9	N	10				32
03		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8				40
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3				43
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7				50
06		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1039	2	2	9	N	2				52
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1074	2	9	9	N	8				60
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5				65
09		0	1029	-0-	1029	1029	1023	2	6	9	N	5				70
10		0	1048	-0-	1048	2077	1045	2	3	9	N	3				73
11		0	991	-0-	991	3068	985	2	6	9	N	5				78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3068					N	NO RPT				78

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

01		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041	2	2	9	N	2				112
02		1064 N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-				112
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				112
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	N	17				129
05		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1008	2	1	9	N	1				130
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5				135
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3				138
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1				139
09		0	1020	-0-	1020	1020	1010	2	10	9	N	9	94	1		54
10		0	1023	-0-	1023	2043	1023	2			N	-0-				54
11		0	975	-0-	975	3018	975	2			N	-0-				54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3018					N	NO RPT				54

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

01		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-				18
02		560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-				18
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2				20
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				20
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				20
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-				20
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	597	2	2	9	N	2				22
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				22
09		0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-				22
10		0	596	-0-	596	1154	583	2	13	9	N	12				34
11		0	560	-0-	560	1714	554	2	6	9	N	5				39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1714					N	NO RPT				39

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386	- 13258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEGERT TRUST 5		WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192	- 13245	
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841	2	19	9	N	17		82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659	2	15	9	N	14	69	27
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1833	2	36	9	N	33		60
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	N	17		77
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25		102
06	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1768	2	9	9	N	8	92	18
07	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1829	2	19	9	N	17		35
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15		50
09	0	1770	-0-	1770	1770	1748	2	22	9	N	20		70
10	0	1836	-0-	1836	1836	1812	2	24	9	N	22		92
11	0	1746	-0-	1746	5352	1729	2	17	9	N	15		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5352					N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		19,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114	- 13258	
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	2	9	9	N	8		122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160	2	28	9	N	25		147
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	N	13		160
04	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1157	2	26	9	N	24		184
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1185	2	20	9	N	18		202
06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1187	2	22	9	N	20		222
07	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1174	2	19	9	N	17		239
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1197	2	25	9	N	23	189	73
09	0	1219	-0-	1219	1219	1206	2	13	9	N	12		85
10	0	1260	-0-	1260	2479	1232	2	28	9	N	25		110
11	0	1219	-0-	1219	3698	1205	2	14	9	N	13		123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3698					N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		13,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012 2	17 9	N	15				87
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	N	3				90
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9	N	10				100
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	994 2	21 9	N	19				119
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1044 2	22 9	N	20				139
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2		N	-0-				139
07		1023 N	979	-0-	-44	-0-	970 2	9 9	N	8				147
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	939 2	11 9	N	10	68 1			89
09		0	976	-0-	976	976	965 2	11 9	N	10				99
10		0	1072	-0-	1072	2048	1064 2	8 9	N	7				106
11		0	999	-0-	999	3047	990 2	9 9	N	8				114
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3047			N	NO RPT				114

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

01		1023 N	975	-0-	-48	-0-	972 2	3 9	N	3				135
02		952 N	865	-0-	-87	-0-	837 2	28 9	N	25				160
03		961 N	952	-0-	-9	-0-	950 2	2 9	N	2				162
04		930 N	909	-0-	-21	-0-	900 2	9 9	N	8				170
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	943 2	28 9	N	25				195
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	885 2	4 9	N	4				199
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	941 2	20 9	N	18				217
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	885 2	9 9	N	8	130 1			95
09		0	908	-0-	908	908	891 2	17 9	N	15				110
10		0	925	-0-	925	1833	923 2	2 9	N	2				112
11		0	899	-0-	899	2732	890 2	9 9	N	8				120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2732			N	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

01		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310 2	19 9	N	17				159
02		1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154 2	7 9	N	6				165
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1281 2	20 9	N	18				183
04		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1195 2	8 9	N	7				190
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289 2	2 9	N	2				192
06		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1202 2	7 9	N	6				198
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243 2	8 9	N	7				205
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1235 2	9 9	N	8	143 1			70
09		0	1266	-0-	1266	1266	1257 2	9 9	N	8				78
10		0	1290	-0-	1290	2556	1277 2	13 9	N	12				90
11		0	1303	-0-	1303	3859	1289 2	14 9	N	13				103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3859			N	NO RPT				103

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	8			8
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	22			30
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	15			45
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	18			63
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	2			65
07	775 N	470	-0-	-305	-0-	464	2	6	9	5			70
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			70
09	0	698	-0-	698	698	692	2	6	9	5			75
10	0	612	-0-	612	1310	593	2	19	9	17			92
11	0	862	-0-	862	2172	845	2	17	9	15			107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2172				N	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			65
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	3			68
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	3			71
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	7			78
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	2	80	1	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	2			2
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			2
09	0	448	-0-	448	448	448	2		N	-0-			2
10	0	593	-0-	593	1041	593	2		N	-0-			2
11	0	624	-0-	624	1665	604	2	20	9	18			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1665				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	2			117
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	13			130
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	15			145
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1670	2	10	9	9			154
05	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1704	2	14	9	13			167
06	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1614	2	4	9	4	118	1	53
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		N	-0-			53
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1678	2	13	9	12			65
09	0	1654	-0-	1654	1654	1645	2	9	9	8			73
10	0	1708	-0-	1708	3362	1695	2	13	9	12			85
11	0	1601	-0-	1601	4963	1593	2	8	9	7			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4963				N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2	RRCID ->	242607	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11214 - 13198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196 2	9 9	N	8		109
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207 2	8 9	N	7		116
03		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		N	-0-		116
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200 2	11 9	N	10		126
05		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1257 2	3 9	N	3		129
06		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1230 2	17 9	N	15		144
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256 2	3 9	N	3	75 1	72
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248 2	15 9	N	14		86
09		0	1220	-0-	1220	1220	1217 2	3 9	N	3		89
10		0	1275	-0-	1275	2495	1269 2	6 9	N	5		94
11		0	1231	-0-	1231	3726	1218 2	13 9	N	12		106
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3726			N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:				13,678	TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484 - 13498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607 2	30 9	N	27		207
02		1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393 2	21 9	N	19	197 1	29
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656 2	45 9	N	41		70
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575 2	22 9	N	20		90
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1586 2	32 9	N	29		119
06		1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1505 2	29 9	N	26		145
07		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1521 2	8 9	N	7	116 1	36
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 2	18 9	N	16		52
09		0	1528	-0-	1528	1528	1506 2	22 9	N	20		72
10		0	1523	-0-	1523	3051	1499 2	24 9	N	22		94
11		0	1555	-0-	1555	4606	1519 2	36 9	N	33		127
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4606			N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:				17,215	TOTAL CONDENSATE PROD:				260			

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123 2	9 9	N	8		165
02		1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997 2	10 9	N	9		174
03		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1128 2	17 9	N	15		189
04		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1079 2	9 9	N	8		197
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133 2	8 9	N	7		204
06		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1063 2	13 9	N	12	189 1	27
07		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1097 2	11 9	N	10		37
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		37
09		0	1066	-0-	1066	1066	1046 2	20 9	N	18		55
10		0	1078	-0-	1078	2144	1067 2	11 9	N	10		65
11		0	988	-0-	988	3132	979 2	9 9	N	8		73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3132			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:				11,899	TOTAL CONDENSATE PROD:				105			

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272	- 13540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300 2	13 9	N	12			119
02		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182 2	9 9	N	8			127
03		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1310 2	26 9	N	24			151
04		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1247 2	10 9	N	9			160
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328 2	13 9	N	12			172
06		1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1268 2	17 9	N	15			187
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316 2	13 9	N	12			199
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1291 2	12 9	N	11	135 1		75
09		0	1274	-0-	1274	1274	1257 2	17 9	N	15			90
10		0	1308	-0-	1308	2582	1291 2	17 9	N	15			105
11		0	1242	-0-	1242	3824	1225 2	17 9	N	15			120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3824			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		14,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

BEGERT TRUST 5		WELL #:		2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169	- 13236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	501 2	6 9	N	5			12
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	452 2	1 9	N	1			13
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9	N	4			17
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9	N	5			22
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 2	6 9	N	5			27
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9	N	1			28
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	514 2	6 9	N	5			33
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	6 9	N	-0-			33
09		0	504	-0-	504	504	502 2	2 9	N	2			35
10		0	515	-0-	515	1019	513 2	2 9	N	2			37
11		0	484	-0-	484	1503	478 2	6 9	N	5			42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1503			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		5,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

BEGERT TRUST 31		WELL #:		2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257	- 13158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	577 2	8 9	N	7			32
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	N	1			33
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	599 2	4 9	N	4			37
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			37
05		589 N	588	-0-	-1	-0-	582 2	6 9	N	5			42
06		570 N	527	-0-	-43	-0-	524 2	3 9	N	3			45
07		620 N	560	-0-	-60	-0-	557 2	3 9	N	3			48
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	539 2	4 9	N	4			52
09		0	533	-0-	533	533	531 2	2 9	N	2			54
10		0	547	-0-	547	1080	547 2		N	-0-			54
11		0	532	-0-	532	1612	524 2	8 9	N	7			61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1612			N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		6,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			112
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808 2	9 9	N	8			120
03	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1938 2	6 9	N	5			125
04	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1942 2	2 9	N	2			127
05	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948 2		N	-0-			127
06	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1815 2	6 9	N	5			132
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1879 2	4 9	N	4	108 1		28
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1853 2	21 9	N	19			47
09	0	1822	-0-	1822	1822	1809 2	13 9	N	12			59
10	0	1895	-0-	1895	3717	1886 2	9 9	N	8			67
11	0	1767	-0-	1767	5484	1761 2	6 9	N	5			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5484			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:									20,943	TOTAL CONDENSATE PROD:		68

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2		N	-0-			84
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482 2		N	-0-			84
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	603 2	1 9	N	1			85
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			85
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			85
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	531 2	6 9	N	5			90
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	565 2	15 9	N	14	96 1		8
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 2	8 9	N	7			15
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	519 2	2 9	N	2			17
10	0	543	-0-	543	543	543 2		N	-0-			17
11	0	506	-0-	506	1049	506 2		N	-0-	3 1		14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1049			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:									5,989	TOTAL CONDENSATE PROD:		29

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634 2	6 9	N	5			134
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	553 2	1 9	N	1			135
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	605 2	8 9	N	7			142
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	596 2	6 9	N	5			147
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	586 2	2 9	N	2			149
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	553 2	7 9	N	6	5 1		150
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	588 2	3 9	N	3	94 1		59
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2	9 9	N	8			67
09	0	553	-0-	553	553	547 2	6 9	N	5			72
10	0	557	-0-	557	1110	555 2	2 9	N	2			74
11	0	526	-0-	526	1636	520 2	6 9	N	5			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1636			N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:									6,355	TOTAL CONDENSATE PROD:		49

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		1	RRCID ->	246272	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13579	PERF.11268	- 13493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	165	1	39
02	2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021	2	4	9	N	4			43
03	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2022	2	12	9	N	11			54
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22			76
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20			96
06	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1951	2	8	9	N	7			103
07	2356 N	2017	-0-	-339	-0-	2015	2	2	9	N	2			105
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	2	23	9	N	21			126
09	0	1801	-0-	1801	-0-	1792	2	9	9	N	8			134
10	0	1821	-0-	1821	-0-	3622	2	35	9	N	32	81	1	85
11	0	1730	-0-	1730	-0-	5352	2	6	9	N	5			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5352				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		22,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

BEGERT TRUST 3		WELL #:		2	RRCID ->	246503	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11620	- 13270		
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	10			43
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10			53
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12			65
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8			73
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	2	15	9	N	14			87
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	N	12	74	1	25
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2			27
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10			37
09	0	1505	-0-	1505	-0-	1494	2	11	9	N	10			47
10	0	1542	-0-	1542	-0-	3047	2	8	9	N	7			54
11	0	1501	-0-	1501	-0-	4548	2	11	9	N	10			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4548				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		16,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

BEGERT TRUST 43		WELL #:		2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132	- 12575		
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9			22
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11			33
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15			48
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7			55
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17			72
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			72
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7			79
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13			92
09	0	836	-0-	836	-0-	830	2	6	9	N	5			97
10	0	842	-0-	842	-0-	1678	2	9	9	N	8			105
11	0	853	-0-	853	-0-	2531	2	13	9	N	12			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2531				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		9,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 - 13402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693 2	6 9	N	5		124
02		1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456 2	11 9	N	10		134
03		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1610 2	9 9	N	8		142
04		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1581 2	8 9	N	7		149
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1648 2	12 9	N	11		160
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583 2	3 9	N	3	109 1	54
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646 2	3 9	N	3		57
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610 2	36 9	N	33	68 1	22
09		0	1586	-0-	1586	1586	1577 2	9 9	N	8		30
10		0	1658	-0-	1658	3244	1656 2	2 9	N	2		32
11		0	1639	-0-	1639	4883	1637 2	2 9	N	2		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4883			N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:				17,798		TOTAL CONDENSATE PROD:						92

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 - 12610	
01		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060 2	6 9	N	5		22
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	N	8		30
03		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1073 2	8 9	N	7		37
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049 2	11 9	N	10		47
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075 2	3 9	N	3		50
06		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1028 2	11 9	N	10		60
07		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1074 2	6 9	N	5		65
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072 2	3 9	N	3		68
09		0	1058	-0-	1058	1058	1047 2	11 9	N	10		78
10		0	1090	-0-	1090	2148	1087 2	3 9	N	3		81
11		0	1065	-0-	1065	3213	1057 2	8 9	N	7		88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3213			N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:				11,656		TOTAL CONDENSATE PROD:						71

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118 - 13146	
01		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201 2	2 9	N	2		30
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088 2	3 9	N	3		33
03		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1216 2	11 9	N	10		43
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188 2	11 9	N	10		53
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221 2	10 9	N	9		62
06		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1183 2	1 9	N	1		63
07		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238 2		N	-0-		63
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		63
09		0	1141	-0-	1141	1141	1141 2		N	-0-		63
10		0	1178	-0-	1178	2319	1178 2		N	-0-		63
11		0	1116	-0-	1116	3435	1114 2	2 9	N	2		65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3435			N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:				13,008		TOTAL CONDENSATE PROD:						37

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874 2	8 9	N		7			167
02	1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637 2	14 9	N		13			180
03	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1774 2	17 9	N		15			195
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	1714 2	11 9	N		10	187 1		18
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799 2	6 9	N		5			23
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1734 2	19 9	N		17			40
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1838 2	19 9	N		17			57
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N		1			58
09	0	1788	-0-	1788	1788	1768 2	20 9	N		18			76
10	0	1771	-0-	1771	3559	1760 2	11 9	N		10			86
11	0	1703	-0-	1703	5262	1697 2	6 9	N		5			91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5262			N		NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609 2	22 9	N		20			147
02	1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585 2	28 9	N		25			172
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1805 2	42 9	N		38			210
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1790 2	10 9	N		9	187 1		32
05	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1706 2	23 9	N		21			53
06	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1601 2	34 9	N		31			84
07	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1765 2	19 9	N		17			101
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1725 2	23 9	N		21	33 1		89
09	0	1718	-0-	1718	1718	1704 2	14 9	N		13			102
10	0	1734	-0-	1734	3452	1698 2	36 9	N		33			135
11	0	1763	-0-	1763	5215	1734 2	29 9	N		26	113 1		48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5215			N		NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125 2	11 9	N		10			48
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	947 2	8 9	N		7			55
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113 2	8 9	N		7			62
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1097 2	18 9	N		16			78
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1084 2	10 9	N		9			87
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087 2	8 9	N		7			94
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1115 2	6 9	N		5			99
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1090 2	17 9	N		15			114
09	0	1068	-0-	1068	1068	1068 2		N		-0-			114
10	0	1086	-0-	1086	2154	1086 2		N		-0-			114
11	0	1040	-0-	1040	3194	1036 2	4 9	N		4	34 1		84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3194			N		NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627	2	3 9	N	3			192
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17 9	N	15	192 1		15
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9 9	N	8			23
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1510	2	33 9	N	30			53
05	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19 9	N	17			70
06	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1518	2	25 9	N	23			93
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22 9	N	20			113
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20 9	N	18	41 1		90
09	0	1491	-0-	1491	1491	1467	2	24 9	N	22			112
10	0	1534	-0-	1534	3025	1512	2	22 9	N	20			132
11	0	1519	-0-	1519	4544	1494	2	25 9	N	23			155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4544				N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6 9	N	5			97
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	514	2	2 9	N	2			99
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			99
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25 9	N	23			122
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			122
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			122
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	626	2	2 9	N	2	102 1		22
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7 9	N	6			28
09	0	549	-0-	549	549	540	2	9 9	N	8			36
10	0	607	-0-	607	1156	607	2		N	-0-			36
11	0	563	-0-	563	1719	555	2	8 9	N	7			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1719				N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17 9	N	15			165
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14 9	N	13			178
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24 9	N	22			200
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26 9	N	24	181 1		43
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			43
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21 9	N	19			62
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13 9	N	12			74
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	2	7 9	N	6			80
09	0	1683	-0-	1683	1683	1658	2	25 9	N	23			103
10	0	1708	-0-	1708	3391	1698	2	10 9	N	9			112
11	0	1560	-0-	1560	4951	1545	2	15 9	N	14	104 1		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4951				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761	2	3	9	N	3	110	1			27
02		1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560	2	9	9	N	8					35
03		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1763	2	22	9	N	20					55
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10					65
05		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1641	2	22	9	N	20					85
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1713	2	10	9	N	9					94
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5					99
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					114
09		0	1700	-0-	1700	1700	1697	2	3	9	N	3					117
10		0	1783	-0-	1783	3483	1769	2	14	9	N	13					130
11		0	1708	-0-	1708	5191	1691	2	17	9	N	15					145
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5191					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	956	2	2	9	N	2					84
02		1008 N	967	-0-	-41	-0-	967	2			N	-0-					84
03		1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					84
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					94
05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1044	2	3	9	N	3					97
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					99
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					99
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					99
09		0	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-					99
10		0	1083	-0-	1083	2128	1080	2	3	9	N	3					102
11		0	1066	-0-	1066	3194	1060	2	6	9	N	5					107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

01		992 N	973	-0-	-19	-0-	958	2	15	9	N	14					17
02		896 N	865	-0-	-31	-0-	854	2	11	9	N	10					27
03		992 N	990	-0-	-2	-0-	976	2	14	9	N	13					40
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	916	2	6	9	N	5					45
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	942	2	19	9	N	17					62
06		960 N	810	-0-	-150	-0-	798	2	12	9	N	11					73
07		961 N	953	-0-	-8	-0-	944	2	9	9	N	8					81
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	N	13					94
09		0	914	-0-	914	914	905	2	9	9	N	8	80	1			22
10		0	924	-0-	924	1838	921	2	3	9	N	3					25
11		0	891	-0-	891	2729	878	2	13	9	N	12					37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2729					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042 2	1 9	N	1			58
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	967 2	8 9	N	7			65
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096 2	9 9	N	8			73
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110 2	4 9	N	4			77
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1042 2	6 9	N	5			82
06	1080 N	908	-0-	-172	-0-	908 2		N	-0-			82
07	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1009 2	3 9	N	3			85
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947 2	2 9	N	2			87
09	0	926	-0-	926	926	920 2	6 9	N	5			92
10	0	958	-0-	958	1884	958 2		N	-0-			92
11	0	910	-0-	910	2794	907 2	3 9	N	3			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2794			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389 2	13 9	N	12			90
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227 2	4 9	N	4			94
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1438 2	9 9	N	8			102
04	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1283 2	9 9	N	8			110
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1263 2	11 9	N	10			120
06	1410 N	1188	-0-	-222	-0-	1174 2	14 9	N	13	88 1		45
07	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1282 2	2 9	N	2			47
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			47
09	0	1297	-0-	1297	1297	1289 2	8 9	N	7			54
10	0	1331	-0-	1331	2628	1323 2	8 9	N	7			61
11	0	1312	-0-	1312	3940	1306 2	6 9	N	5			66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3940			N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
BEGERT TRUST 44			WELL #:		2	RRCID ->	247894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.11131 - 13298		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	1133	-0-	-76	-0-		1116	2	17	9	N	15	22
02		1092 N	993	-0-	-99	-0-		984	2	9	9	N	8	30
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-		1139	2	20	9	N	18	48
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1108	2	13	9	N	12	60
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1124	2	19	9	N	17	77
06		1110 N	1060	-0-	-50	-0-		1047	2	13	9	N	12	89
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1135	2	17	9	N	15	104
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1123	2	17	9	N	15	119
09		0	1096	-0-	1096	1096		1082	2	14	9	N	13	25
10		0	1116	-0-	1116	2212		1108	2	8	9	N	7	32
11		0	1076	-0-	1076	3288		1054	2	22	9	N	20	52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3288						N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			12,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			152					

FLOWERS, J.R. 2			WELL #:		2	RRCID ->	247896	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11125 - 13206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1522	2	14	9	N	13	135
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1283	2	8	9	N	7	142
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-		1492	2	9	9	N	8	150
04		1500 N	992	-0-	-508	-0-		992	2			N	-0-	150
05		1426 N	918	-0-	-508	-0-		908	2	10	9	N	9	159
06		1440 N	1172	-0-	-268	-0-		1160	2	12	9	N	11	170
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1169	2	4	9	N	4	29
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1219	2	29	9	N	26	55
09		0	1127	-0-	1127	1127		1119	2	8	9	N	7	62
10		0	860	-0-	860	1987		858	2	2	9	N	2	64
11		0	1231	-0-	1231	3218		1214	2	17	9	N	15	79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3218						N	NO RPT	79
TOTAL GAS PROD:			13,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		2	RRCID ->	249551	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11126 - 13189		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1922 N	1873	-0-	-49	-0-		1861	2	12	9	N	11	190
02		1764 N	1724	-0-	-40	-0-		1698	2	26	9	N	24	38
03		1953 N	1922	-0-	-31	-0-		1920	2	2	9	N	2	40
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2001	2	41	9	N	37	77
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2095	2	6	9	N	5	82
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2015	2	14	9	N	13	95
07		2015 N	2009	-0-	-6	-0-		2000	2	9	9	N	8	103
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2101	2	24	9	N	22	125
09		0	2084	-0-	2084	2084		2064	2	20	9	N	18	143
10		0	2048	-0-	2048	4132		2039	2	9	9	N	8	151
11		0	2012	-0-	2012	6144		1988	2	24	9	N	22	47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6144						N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:			21,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
02		1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13	9	N	12					152
03		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3					155
04		1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1211	2	8	9	N	7					162
05		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1299	2	6	9	N	5					167
06		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1067	2	15	9	N	14	146	1			35
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					35
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					37
09		0	1314	-0-	1314	1314	1306	2	8	9	N	7					44
10		0	1368	-0-	1368	2682	1362	2	6	9	N	5					49
11		0	1275	-0-	1275	3957	1267	2	8	9	N	7					56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3957					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1222	2	8	9	N	7					67
02		1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-					67
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					67
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1151	2	11	9	N	10					77
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	7					84
06		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1162	2	22	9	N	20					104
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					104
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					104
09		0	1171	-0-	1171	1171	1162	2	9	9	N	8	63	1			49
10		0	1257	-0-	1257	2428	1257	2			N	-0-					49
11		0	1180	-0-	1180	3608	1167	2	13	9	N	12					61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3608					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	558	2	6	9	N	5					114
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	489	2	7	9	N	6					120
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					125
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					149
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					149
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					149
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					149
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5	99	1			55
09		0	518	-0-	518	518	505	2	13	9	N	12					67
10		0	557	-0-	557	1075	554	2	3	9	N	3					70
11		0	492	-0-	492	1567	490	2	2	9	N	2					72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1567					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	N	14		169
02		924 N	416	-0-	-508	-0-	402	2	14	9	N	13		182
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15		197
04		1080 N	912	-0-	-168	-0-	902	2	10	9	N	9	176 1	30
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11		41
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15		56
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13		69
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	N	11		80
09		0	981	-0-	981	981	962	2	19	9	N	17		97
10		0	998	-0-	998	1979	981	2	17	9	N	15	97 1	15
11		0	834	-0-	834	2813	834	2			N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2813					N	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

01		403 N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	N	2		52
02		392 N	272	-0-	-120	-0-	271	2	1	9	N	1		53
03		372 N	242	-0-	-130	-0-	236	2	6	9	N	5		58
04		390 N	162	-0-	-228	-0-	160	2	2	9	N	2		60
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	370	2	28	9	N	25		85
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15		100
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	307	2	22	9	N	20	84 1	36
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5		41
09		0	282	-0-	282	282	274	2	8	9	N	7		48
10		0	287	-0-	287	569	287	2			N	-0-		48
11		0	272	-0-	272	841	258	2	14	9	N	13		61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	841					N	NO RPT		61

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

01		1023 N	967	-0-	-56	-0-	942	2	25	9	N	23		71
02		1036 N	879	-0-	-157	-0-	870	2	9	9	N	8		79
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	973	2	19	9	N	17		96
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	N	10		106
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	N	22		128
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	917	2	7	9	N	6		134
07		992 N	978	-0-	-14	-0-	970	2	8	9	N	7		141
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	N	17	110 1	48
09		0	928	-0-	928	928	919	2	9	9	N	8		56
10		0	936	-0-	936	1864	933	2	3	9	N	3		59
11		0	923	-0-	923	2787	914	2	9	9	N	8		67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2787					N	NO RPT		67

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-				115
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	359	2		2	9	N	2			117
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-				117
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2		2	9	N	2			119
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2		9	9	N	8			127
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-	127	1		-0-
07		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-				-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
09		0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-				-0-
10		0	264	-0-	264	548	264	2			N	-0-				-0-
11		0	215	-0-	215	763	215	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		837 N	791	-0-	-46	-0-	787	2		4	9	N	4			89
02		756 N	697	-0-	-59	-0-	694	2		3	9	N	3			92
03		837 N	775	-0-	-62	-0-	762	2		13	9	N	12			104
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	727	2		9	9	N	8			112
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2		8	9	N	7			119
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2		1	9	N	1			120
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	96	1		24
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	2		12	9	N	11			35
09		0	780	-0-	780	780	769	2		11	9	N	10			45
10		0	789	-0-	789	1569	786	2		3	9	N	3			48
11		0	709	-0-	709	2278	703	2		6	9	N	5			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2278					N	NO RPT				53

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2		1	9	N	1			90
02		1204 N	1006	-0-	-198	-0-	989	2		17	9	N	15			105
03		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2		8	9	N	7			112
04		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1056	2		6	9	N	5			117
05		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1025	2		8	9	N	7			124
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2		15	9	N	14			38
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2		2	9	N	2			40
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				40
09		0	962	-0-	962	962	962	2			N	-0-				40
10		0	979	-0-	979	1941	979	2			N	-0-				40
11		0	951	-0-	951	2892	949	2		2	9	N	2			42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2892					N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
E. B. FLOWERS 33		WELL #:		4	RRCID ->	251032	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11192 -	13270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548	2	4	9	N	4			52
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	518	2	1	9	N	1			53
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			53
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7			60
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	541	2	8	9	N	7			67
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	54	1	13
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			13
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4			17
09	0	488	-0-	488	488	486	2	2	9	N	2			19
10	0	499	-0-	499		987	2			N	-0-			19
11	0	471	-0-	471	1458	471	2			N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1458					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		5,704		TOTAL CONDENSATE PROD:						25				

BEGERT TRUST 3		WELL #:		4	RRCID ->	251034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11677 -	13323		
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791	2	1	9	N	1			31
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	734	2	2	9	N	2			33
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2			35
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10			45
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	N	3			48
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	752	2	4	9	N	4			52
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	795	2	8	9	N	7			59
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6			65
09	0	749	-0-	749	749	747	2	2	9	N	2			67
10	0	762	-0-	762	1511	759	2	3	9	N	3			70
11	0	724	-0-	724	2235	716	2	8	9	N	7			77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		8,495		TOTAL CONDENSATE PROD:						47				

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		3	RRCID ->	251184	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11228 -	13413		
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058	2	6	9	N	5			129
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	875	2			N	-0-			129
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1	9	N	1			130
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	935	2	11	9	N	10			140
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-			140
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5			145
07	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-			145
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			145
09	0	873	-0-	873	873	873	2			N	-0-			145
10	0	1217	-0-	1217	2090	1176	2	41	9	N	37			182
11	0	1090	-0-	1090	3180	1070	2	20	9	N	18			200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3180					N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		10,481		TOTAL CONDENSATE PROD:						76				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431	2	8	9	N	7				124
02		1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1255	2	7	9	N	6				130
03		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26	9	N	24				154
04		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1286	2	14	9	N	13				167
05		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1237	2	11	9	N	10				177
06		1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1207	2	19	9	N	17				194
07		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1232	2	4	9	N	4	96	1		102
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13				115
09		0	1383	-0-	1383	1383	1363	2	20	9	N	18	86	1		47
10		0	1321	-0-	1321	2704	1321	2			N	-0-				47
11		0	1316	-0-	1316	4020	1299	2	17	9	N	15				62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4020					N	NO RPT				62

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-				86
02		644 N	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-				86
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16				102
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8				110
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4				114
06		720 N	668	-0-	-52	-0-	659	2	9	9	N	8				122
07		713 N	689	-0-	-24	-0-	680	2	9	9	N	8				130
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	673	2	20	9	N	18	80	1		68
09		0	666	-0-	666	666	655	2	11	9	N	10				78
10		0	672	-0-	672	1338	666	2	6	9	N	5				83
11		0	648	-0-	648	1986	634	2	14	9	N	13				96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1986					N	NO RPT				96

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				43
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				43
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5				48
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4				52
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				52
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-				52
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				52
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				52
09		0	216	-0-	216	216	216	2			N	-0-				52
10		0	191	-0-	191	407	191	2			N	-0-				52
11		0	154	-0-	154	561	148	2	6	9	N	5				57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT				57

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2	RRCID ->	251474	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11118 - 13146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110 2	4 9	N	4		88
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348 2	9 9	N	8		96
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399 2	9 9	N	8		104
04		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1030 2	8 9	N	7		111
05		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1004 2	3 9	N	3		114
06		1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1002 2	7 9	N	6		120
07		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1047 2	9 9	N	8		128
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9	N	4		132
09		0	922	-0-	922		914 2	8 9	N	7	74 1	65
10		0	965	-0-	965	1887	965 2		N	-0-		65
11		0	878	-0-	878	2765	876 2	2 9	N	2		67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2765			N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		11,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4	RRCID ->	251475	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11135 - 12610	
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837 2	30 9	N	27	174 1	70
02		1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435 2	19 9	N	17		87
03		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1665 2	13 9	N	12		99
04		1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1716 2	29 9	N	26		125
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1791 2	10 9	N	9		134
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1681 2	28 9	N	25		159
07		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1680 2	24 9	N	22		181
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1626 2	17 9	N	15	86 1	110
09		0	1644	-0-	1644	1644	1633 2	11 9	N	10		120
10		0	1759	-0-	1759	3403	1722 2	37 9	N	34	98 1	56
11		0	1622	-0-	1622	5025	1608 2	14 9	N	13		69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5025			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		18,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

BEGERT TRUST 4		WELL #:		2	RRCID ->	251476	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11178 - 13101	
01		775 N	489	-0-	-286	-0-	486 2	3 9	N	3		25
02		560 N	311	-0-	-249	-0-	309 2	2 9	N	2		27
03		775 N	709	-0-	-66	-0-	702 2	7 9	N	6		33
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	492 2	19 9	N	17		50
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9	N	8		58
06		690 N	277	-0-	-413	-0-	273 2	4 9	N	4		62
07		527 N	483	-0-	-44	-0-	475 2	8 9	N	7		69
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	486 2	3 9	N	3		72
09		0	569	-0-	569	569	555 2	14 9	N	13		85
10		0	274	-0-	274	843	272 2	2 9	N	2		87
11		0	456	-0-	456	1299	454 2	2 9	N	2		89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		5,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		713 N	575	-0-	-138	-0-	566 2	9 9	N		8					20
02		560 N	471	-0-	-89	-0-	462 2	9 9	N		8					28
03		899 N	668	-0-	-231	-0-	666 2	2 9	N		2					30
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	874 2	35 9	N		32					62
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	763 2	14 9	N		13					75
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 2	8 9	N		7					82
07		899 N	683	-0-	-216	-0-	683 2		N		-0-					82
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	775 2	81 9	N		74		139 1			17
09		0	432	-0-	432	432	419 2	13 9	N		12					29
10		0	954	-0-	954	1386	943 2	11 9	N		10					39
11		0	378	-0-	378	1764	372 2	6 9	N		5					44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1764			N		NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

01		775 N	624	-0-	-151	-0-	622 2	2 9	N		2					27
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	560 2	17 9	N		15					42
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	650 2	9 9	N		8					50
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	622 2	9 9	N		8					58
05		651 N	623	-0-	-28	-0-	613 2	10 9	N		9					67
06		630 N	565	-0-	-65	-0-	562 2	3 9	N		3					70
07		651 N	606	-0-	-45	-0-	600 2	6 9	N		5					75
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573 2	3 9	N		3					78
09		0	587	-0-	587	587	579 2	8 9	N		7					85
10		0	562	-0-	562	1149	556 2	6 9	N		5					90
11		0	532	-0-	532	1681	524 2	8 9	N		7					97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1681			N		NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

01		527 N	400	-0-	-127	-0-	398 2	2 9	N		2					122
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	362 2	3 9	N		3					125
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N		-0-					125
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	370 2	2 9	N		2					127
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	382 2	3 9	N		3					130
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	416 2	36 9	N		33		121 1			42
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N		-0-					42
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 2	9 9	N		8					50
09		0	325	-0-	325	325	325 2		N		-0-					50
10		0	329	-0-	329	654	329 2		N		-0-					50
11		0	451	-0-	451	1105	437 2	14 9	N		13					63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1105			N		NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15					157		
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7					164		
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16					180		
04	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1219	2	17	9	N	15					195		
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20	173	1			42		
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1204	2	11	9	N	10					52		
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					60		
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1275	2	46	9	N	42					102		
09	0	1273	-0-	1273	1273	1259	2	14	9	N	13					115		
10	0	1299	-0-	1299	2572	1282	2	17	9	N	15					130		
11	0	1236	-0-	1236	3808	1205	2	31	9	N	28	107	1			51		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3808					N	NO RPT					51		
TOTAL GAS PROD:		14,036																TOTAL CONDENSATE PROD: 189

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					128		
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	3	9	N	3					131		
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					131		
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					131		
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					131		
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					131		
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1229	2	1	9	N	1	102	1			30		
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					30		
09	0	1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					30		
10	0	1142	-0-	1142	2333	1139	2	3	9	N	3					33		
11	0	1125	-0-	1125	3458	1125	2			N	-0-					33		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3458					N	NO RPT					33		
TOTAL GAS PROD:		13,139																TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					60		
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	6	9	N	5					65		
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					65		
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					67		
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	N	23					90		
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	N	10					100		
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					100		
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12					112		
09	0	1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-	80	1			32		
10	0	1203	-0-	1203	2390	1203	2			N	-0-					32		
11	0	1218	-0-	1218	3608	1218	2			N	-0-					32		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3608					N	NO RPT					32		
TOTAL GAS PROD:		13,618																TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	9	9	N	8						125
02	1512 N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	8	9	N	7						132
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8						140
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19						159
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1485	2	1	9	N	1						160
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577	2	24	9	N	22						182
07	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1632	2	13	9	N	12						194
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1626	2	22	9	N	20	147	1				67
09	0	1426	-0-	1426	-0-	1426	2	3	9	N	3						70
10	0	1620	-0-	1620	-0-	3046	2	17	9	N	15						85
11	0	1553	-0-	1553	-0-	4599	2	2	9	N	2						87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4599				N	NO RPT						87

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	29	9	N	26						185
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	20	9	N	18						203
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	26	9	N	24						227
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	25	9	N	23	185	1				65
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20						85
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27						112
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	N	2						114
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1450	2	50	9	N	45						159
09	0	1430	-0-	1430	-0-	1430	2	25	9	N	23						182
10	0	1484	-0-	1484	-0-	2914	2	31	9	N	28	132	1				78
11	0	1336	-0-	1336	-0-	4250	2	24	9	N	22						100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4250				N	NO RPT						100

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	6	9	N	5						172
02	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	8	9	N	7						179
03	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	7	9	N	6						185
04	2670 X	2419	-0-	-251	-0-	2398	2	21	9	N	19	186	1				18
05	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2425	2	19	9	N	17						35
06	2370 N	2144	-0-	-226	-0-	2130	2	14	9	N	13						48
07	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2401	2	3	9	N	3						51
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8						59
09	0	2374	-0-	2374	-0-	2374	2	10	9	N	9						68
10	0	3079	-0-	3079	-0-	5453	2	22	9	N	20						88
11	0	2476	-0-	2476	-0-	7929	2	2	9	N	2						90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7929				N	NO RPT						90

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9	N		10			155
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	758 2	13 9	N		12			167
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255 2	30 9	N		27			194
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1092 2	14 9	N		13			207
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044 2	6 9	N		5	179 1		33
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	866 2	2 9	N		2			35
07	1147 N	759	-0-	-388	-0-	734 2	25 9	N		23			58
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866 2	26 9	N		24			82
09	0	725	-0-	725	725	716 2	9 9	N		8			90
10	0	1084	-0-	1084	1809	1065 2	19 9	N		17			107
11	0	1001	-0-	1001	2810	973 2	28 9	N		25			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2810			N		NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270 2	39 9	N		35			80
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1133 2	11 9	N		10			90
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319 2	28 9	N		25			115
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1084 2	13 9	N		12			127
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298 2	17 9	N		15			142
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1231 2	10 9	N		9	127 1		24
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1264 2	22 9	N		20			44
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1250 2	18 9	N		16			60
09	0	1223	-0-	1223	1223	1210 2	13 9	N		12			72
10	0	1241	-0-	1241	2464	1216 2	25 9	N		23			95
11	0	1047	-0-	1047	3511	1041 2	6 9	N		5			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3511			N		NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362 2	6 9	N		5			99
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220 2	19 9	N		17			116
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351 2	14 9	N		13			129
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311 2	11 9	N		10			139
05	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1331 2	8 9	N		7			146
06	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1136 2	11 9	N		10	124 1		32
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1278 2	6 9	N		5			37
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1275 2	18 9	N		16			53
09	0	1208	-0-	1208	1208	1206 2	2 9	N		2			55
10	0	1223	-0-	1223	2431	1204 2	19 9	N		17			72
11	0	1208	-0-	1208	3639	1200 2	8 9	N		7			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3639			N		NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BOWERS 44		WELL #:		1	RRCID ->	252838	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13447	PERF.11274 -	13402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3			25
02	476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-			25
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8			33
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	475	2	8	9	N	7			40
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7			47
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-			47
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	249	2	2	9	N	2			49
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	N	6			55
09	0	262	-0-	262	262	260	2	2	9	N	2			57
10	0	324	-0-	324	586	318	2	6	9	N	5			62
11	0	355	-0-	355	941	353	2	2	9	N	2			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	941					N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

BEGERT TRUST 32		WELL #:		3	RRCID ->	253338	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11242 -	13175		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		4	RRCID ->	253343	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	13406	PERF.11137 -	13324		
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	14			139
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5			144
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5			149
04	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-			149
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13			162
06	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1256	2	9	9	N	8	73	1	97
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	53	1	45
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22			67
09	0	1238	-0-	1238	1238	1236	2	2	9	N	2			69
10	0	1244	-0-	1244	2482	1244	2			N	-0-			69
11	0	1197	-0-	1197	3679	1197	2			N	-0-			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3679					N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		15,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248					
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	79		84
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	13
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5		18
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7		25
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5		30
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-		30
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	N	8		38
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4		42
09	0	730	-0-	730	730	724	2	6	9	N	5		47
10	0	740	-0-	740	1470	740	2			N	-0-		47
11	0	689	-0-	689	2159	687	2	2	9	N	2		49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2159					N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		8,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049					
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	11		105
02	952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-		105
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-		105
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-		105
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-		105
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2		107
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		107
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		107
09	0	846	-0-	846	846	840	2	6	9	N	5	38	74
10	0	824	-0-	824	1670	824	2			N	-0-		74
11	0	814	-0-	814	2484	814	2			N	-0-		74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2484					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		9,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1988	2	10	9	N	9				138
02		1876 N	1818	-0-	-58	-0-	1818	2			N	-0-	68	1		70
03		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-				70
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-				70
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2054	2	15	9	N	14				84
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11				95
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12				107
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	62	1		45
09		0	1823	-0-	1823	1823	1821	2	2	9	N	2				47
10		0	1954	-0-	1954	3777	1954	2			N	-0-				47
11		0	1861	-0-	1861	5638	1861	2			N	-0-				47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5638					N	NO RPT				47

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		992 N	928	-0-	-64	-0-	914	2	14	9	N	13				85
02		896 N	814	-0-	-82	-0-	808	2	6	9	N	5				90
03		961 N	893	-0-	-68	-0-	885	2	8	9	N	7				97
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23				120
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	858	2	6	9	N	5				125
06		870 N	842	-0-	-28	-0-	829	2	13	9	N	12				137
07		930 N	849	-0-	-81	-0-	830	2	19	9	N	17	104	1		50
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8				58
09		0	722	-0-	722	722	711	2	11	9	N	10				68
10		0	757	-0-	757	1479	754	2	3	9	N	3				71
11		0	753	-0-	753	2232	723	2	30	9	N	27				98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2232					N	NO RPT				98

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		992 N	604	-0-	-388	-0-	604	2			N	-0-				114
02		840 N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-				114
03		806 N	579	-0-	-227	-0-	573	2	6	9	N	5				119
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	563	2	1	9	N	1				120
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-				120
06		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-				120
07		589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-				120
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23	100	1		43
09		0	444	-0-	444	444	444	2			N	-0-				43
10		0	747	-0-	747	1191	716	2	31	9	N	28				71
11		0	690	-0-	690	1881	690	2			N	-0-				71
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1881					N	NO RPT				71

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848	2	41	9	N	37	203	1		52
02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1660	2	35	9	N	32				84
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10				94
04	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1800	2	28	9	N	25				119
05	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1858	2	30	9	N	27				146
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1738	2	26	9	N	24	137	1		33
07	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1785	2	2	9	N	2				35
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	2	36	9	N	33				68
09	0	1749	-0-	1749	1749	1724	2	25	9	N	23				91
10	0	1773	-0-	1773	3522	1760	2	13	9	N	12				103
11	0	1656	-0-	1656	5178	1647	2	9	9	N	8	84	1		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5178					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		19,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10				60
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-				60
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	611	2	8	9	N	7				67
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	441	2	4	9	N	4				71
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				71
06	600 N	376	-0-	-224	-0-	374	2	2	9	N	2				73
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	394	2	3	9	N	3	73	1		3
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5				8
09	0	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-				8
10	0	397	-0-	397	646	386	2	11	9	N	10				18
11	0	262	-0-	262	908	260	2	2	9	N	2				20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	804	2	8	9	N	7				20
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5				25
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5				30
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5				35
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7				42
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	804	2	6	9	N	5				47
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	859	2	8	9	N	7				54
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4				58
09	0	800	-0-	800	800	798	2	2	9	N	2				60
10	0	829	-0-	829	1629	823	2	6	9	N	5				65
11	0	808	-0-	808	2437	799	2	9	9	N	8				73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2437					N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		9,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
BOWERS 37		WELL #:		1	RRCID ->	253469	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11322 - 13495	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321 2	10 9 N	9		9		93
02	2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2023 2	17 9 N	15		15		108
03	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2279 2	18 9 N	16		16		124
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9 N	14		14		138
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2286 2	9 9 N	8		8		146
06	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2176 2	13 9 N	12		12		158
07	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	2272 2	8 9 N	7		7		165
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2196 2	17 9 N	15	127 1	15		53
09	0	1964	-0-	1964	1964	1955 2	9 9 N	8		8		61
10	0	2018	-0-	2018	2018	2009 2	9 9 N	8		8		69
11	0	2138	-0-	2138	6120	2130 2	8 9 N	7		7		76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6120			N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		24,018		TOTAL CONDENSATE PROD:				119				

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2	RRCID ->	253906	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11082 - 13265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	825 2	6 9 N	5		5		85
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	640 2	2 9 N	2		2		87
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N		-0-		87
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9 N	5		5		92
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 2	6 9 N	5		5		97
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	826 2	13 9 N	12		12		109
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	845 2	9 9 N	8		8		117
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N		-0-		117
09	0	786	-0-	786	786	778 2	8 9 N	7		7		124
10	0	786	-0-	786	1572	784 2	2 9 N	2		2		126
11	0	784	-0-	784	2356	773 2	11 9 N	10		10		136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2356			N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:		8,938		TOTAL CONDENSATE PROD:				56				

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	253945	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11224 - 13061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N		-0-		15
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	353 2	11 9 N	10		10		25
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 2	3 9 N	3		3		28
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 2	4 9 N	4		4		32
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	392 2	1 9 N	1		1		33
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9 N	5		5		38
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	396 2	3 9 N	3		3		41
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9 N	2		2		43
09	0	372	-0-	372	372	370 2	2 9 N	2		2		45
10	0	424	-0-	424	796	418 2	6 9 N	5		5		50
11	0	367	-0-	367	1163	361 2	6 9 N	5		5		55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1163			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		4,325		TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089 2	8 9	N	7	42
02		1036 N	955	-0-	-81	-0-	949 2	6 9	N	5	47
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136 2	3 9	N	3	50
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044 2	11 9	N	10	60
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051 2	6 9	N	5	65
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1023 2	22 9	N	20	85
07		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		N	-0-	85
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1020 2	4 9	N	4	89
09		0	1034	-0-	1034	1034	1026 2	8 9	N	7	96
10		0	1077	-0-	1077	2111	1075 2	2 9	N	2	98
11		0	1045	-0-	1045	3156	1031 2	14 9	N	13	111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3156			N	NO RPT	111
TOTAL GAS PROD:		11,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172 2	9 9	N	8	142
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1027 2	6 9	N	5	147
03		1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079 2		N	-0-	147
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139 2	11 9	N	10	157
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166 2	9 9	N	8	165
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1126 2	4 9	N	4	169
07		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1138 2	22 9	N	20	82
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059 2	9 9	N	8	90
09		0	1114	-0-	1114	1114	1111 2	3 9	N	3	93
10		0	1042	-0-	1042	2156	1040 2	2 9	N	2	95
11		0	1190	-0-	1190	3346	1170 2	20 9	N	18	113
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3346			N	NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:		12,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312			
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 2	2 9	N	2	10
02		364 N	219	-0-	-145	-0-	216 2	3 9	N	3	13
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	500 2	19 9	N	17	30
04		420 N	336	-0-	-84	-0-	328 2	8 9	N	7	37
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	351 2	7 9	N	6	43
06		510 N	243	-0-	-267	-0-	243 2		N	-0-	43
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	N	5	48
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	48
09		0	181	-0-	181	181	181 2		N	-0-	48
10		0	359	-0-	359	540	359 2		N	-0-	48
11		0	110	-0-	110	650	110 2		N	-0-	48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	650			N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		3,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126 - 13202		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.11324 - 13508	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	45
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7	52
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8	60
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12	72
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-	72
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6	78
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2	80
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4	84
09	0	657	-0-	657	657	638	2	19	9	N	17	101
10	0	624	-0-	624	1281	624	2			N	-0-	101
11	0	649	-0-	649	1930	632	2	17	9	N	15	116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1930					N	NO RPT	116
TOTAL GAS PROD:		7,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

WESNER 247		WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 - 13848	
01	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	20	9	N	18	125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12	137
03	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	53
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2280	2	21	9	N	19	72
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30	102
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	2	22	9	N	20	122
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18	140
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14	9	N	13	90
09	0	2322	-0-	2322	2322	2309	2	13	9	N	12	102
10	0	2225	-0-	2225	4547	2200	2	25	9	N	23	125
11	0	2223	-0-	2223	6770	2209	2	14	9	N	13	138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6770					N	NO RPT	138
TOTAL GAS PROD:		25,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		206				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715 2	13 9	N	12		83
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530 2	20 9	N	18		101
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1690 2	8 9	N	7		108
04		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1651 2	11 9	N	10		118
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707 2	12 9	N	11		129
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629 2	23 9	N	21	47 1	103
07		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1663 2	3 9	N	3		106
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601 2	14 9	N	13		119
09		0	1587	-0-	1587	1587	1565 2	22 9	N	20	83 1	56
10		0	1610	-0-	1610	3197	1608 2	2 9	N	2		58
11		0	1585	-0-	1585	4782	1574 2	11 9	N	10		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4782			N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		18,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	762 2	9 9	N	8		117
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	696 2	11 9	N	10		127
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	771 2	2 9	N	2		129
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	768 2	36 9	N	33		162
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	755 2	19 9	N	17		179
06		750 N	734	-0-	-16	-0-	717 2	17 9	N	15	171 1	23
07		837 N	725	-0-	-112	-0-	723 2	2 9	N	2		25
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	725 2	11 9	N	10		35
09		0	714	-0-	714	714	694 2	20 9	N	18		53
10		0	702	-0-	702	1416	685 2	17 9	N	15		68
11		0	606	-0-	606	2022	603 2	3 9	N	3		71
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2022			N	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		8,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515 2		N	-0-		68
02		2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391 2		N	-0-		68
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2879 2	10 9	N	9		77
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2702 2	9 9	N	8		85
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2791 2	6 9	N	5		90
06		2790 N	2703	-0-	-87	-0-	2683 2	20 9	N	18		108
07		2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2776 2	9 9	N	8		116
08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2706 2	24 9	N	22		138
09		0	2699	-0-	2699	2699	2666 2	33 9	N	30		168
10		0	2760	-0-	2760	5459	2746 2	14 9	N	13	135 1	46
11		0	2654	-0-	2654	8113	2635 2	19 9	N	17		63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8113			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		29,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378 2	14 9		N	13			45	
02	1260 N	970	-0-	-290	-0-	953 2	17 9		N	15			60	
03	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1166 2	21 9		N	19	45 1		34	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1447 2	15 9		N	14			48	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558 2	18 9		N	16			64	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380 2	17 9		N	15			79	
07	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390 2	14 9		N	13			92	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379 2	6 9		N	5			97	
09	0	1353	-0-	1353	1353	1350 2	3 9		N	3			100	
10	0	945	-0-	945	2298	888 2	57 9		N	52	85 1		67	
11	0	477	-0-	477	2775	475 2	2 9		N	2			69	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2775				N	NO RPT			69	
TOTAL GAS PROD:											13,548	TOTAL CONDENSATE PROD:		167

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835 2	9 9		N	8			68	
02	1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652 2	11 9		N	10			78	
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888 2	17 9		N	15			93	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1809 2	10 9		N	9			102	
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883 2	14 9		N	13			115	
06	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	1712 2	17 9		N	15			130	
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1823 2	17 9		N	15			145	
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784 2	11 9		N	10			155	
09	0	1743	-0-	1743	1743	1729 2	14 9		N	13			168	
10	0	1870	-0-	1870	3613	1850 2	20 9		N	18	110 1		76	
11	0	1741	-0-	1741	5354	1730 2	11 9		N	10			86	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5354				N	NO RPT			86	
TOTAL GAS PROD:											19,846	TOTAL CONDENSATE PROD:		136

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	751 2	11 9	N	10	109
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	666 2	7 9	N	6	115
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	948 2	7 9	N	6	121
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860 2	10 9	N	9	130
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	130
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130 2	15 9	N	14	144
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	919 2	19 9	N	17	161
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	882 2	10 9	N	9	45
09	0	870	-0-	870	870	859 2	11 9	N	10	55
10	0	893	-0-	893	1763	879 2	14 9	N	13	68
11	0	910	-0-	910	2673	907 2	3 9	N	3	71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2673			N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		9,878								97
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696		
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105 2	11 9	N	10	80
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838 2	10 9	N	9	89
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211 2	14 9	N	13	102
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2140 2	13 9	N	12	114
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211 2	3 9	N	3	117
06	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2112 2	13 9	N	12	129
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2186 2	11 9	N	10	139
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2167 2	25 9	N	23	45
09	0	2119	-0-	2119	2119	2108 2	11 9	N	10	55
10	0	2173	-0-	2173	4292	2167 2	6 9	N	5	60
11	0	2115	-0-	2115	6407	2106 2	9 9	N	8	68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6407			N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:		23,477								115
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962		
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329 2	10 9	N	9	97
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183 2	1 9	N	1	98
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1295 2	2 9	N	2	18
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1275 2	4 9	N	4	22
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2	1 9	N	1	23
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238 2		N	-0-	23
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1308 2	2 9	N	2	25
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1260 2	20 9	N	18	43
09	0	1228	-0-	1228	1228	1219 2	9 9	N	8	51
10	0	1280	-0-	1280	2508	1277 2	3 9	N	3	54
11	0	1185	-0-	1185	3693	1183 2	2 9	N	2	56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3693			N	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:		13,926								50
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12		94
02		1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10		104
03		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87 1	22
04		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1597	2	3	9	N	3		25
05		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1657	2	8	9	N	7		32
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5		37
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1629	2	42	9	N	38		75
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10		85
09		0	1500	-0-	1500	1500	1486	2	14	9	N	13		98
10		0	1547	-0-	1547	3047	1533	2	14	9	N	13	80 1	31
11		0	1593	-0-	1593	4640	1587	2	6	9	N	5		36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4640					N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:			17,454											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 121

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

01		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11	9	N	10		78
02		1064 N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2	9	N	2		80
03		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3	9	N	3	63 1	20
04		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1077	2	2	9	N	2		22
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6		28
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4		32
07		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1008	2	2	9	N	2		34
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	N	9		43
09		0	942	-0-	942	942	936	2	6	9	N	5		48
10		0	1080	-0-	1080	2022	1069	2	11	9	N	10		58
11		0	993	-0-	993	3015	973	2	20	9	N	18		76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3015					N	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:			11,465											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 71

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

01		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6	9	N	5		110
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	73 1	37
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6	9	N	5		42
04		990 N	918	-0-	-72	-0-	909	2	9	9	N	8		50
05		1085 N	965	-0-	-120	-0-	959	2	6	9	N	5		55
06		930 N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2		57
07		961 N	939	-0-	-22	-0-	933	2	6	9	N	5		62
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3		65
09		0	857	-0-	857	857	854	2	3	9	N	3		68
10		0	845	-0-	845	1702	845	2			N	-0-		68
11		0	823	-0-	823	2525	815	2	8	9	N	7		75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2525					N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:			10,163											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BOWERS 37		WELL #:		4	RRCID ->	255027	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11170 -	13360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		537 N	537	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9			22
02		504 N	478	-0-	-26	469	2	9	9	N	8			30
03		524 N	524	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7			37
04		510 N	477	-0-	-33	474	2	3	9	N	3			40
05		527 N	495	-0-	-32	489	2	6	9	N	5			45
06		510 N	486	-0-	-24	473	2	13	9	N	12			57
07		496 N	481	-0-	-15	481	2			N	-0-			57
08		462 N	462	-0-	-0-	455	2	7	9	N	6			63
09		0	431	-0-	431	423	2	8	9	N	7			70
10		0	450	-0-	450	881	2	3	9	N	3			73
11		0	427	-0-	427	1308	2	6	9	N	5			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1308				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

WESNER 245		WELL #:		2	RRCID ->	255707	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11729 -	14049		
01		1271 N	1259	-0-	-12	1257	2	2	9	N	2			35
02		1148 N	941	-0-	-207	938	2	3	9	N	3			38
03		1302 N	1190	-0-	-112	1188	2	2	9	N	2			40
04		1230 N	1163	-0-	-67	1163	2			N	-0-			40
05		1244 N	1244	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3			43
06		1193 N	1193	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2			45
07		1221 N	1221	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2			47
08		1167 N	1167	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1			48
09		0	1069	-0-	1069	1069	2			N	-0-			48
10		0	1193	-0-	1193	2262	2			N	-0-			48
11		0	1065	-0-	1065	3327	2	8	9	N	7			55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3327				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		12,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

WESNER 1		WELL #:		2	RRCID ->	255713	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	14084	PERF.11699 -	13976		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3	9	N	3			28
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	N	4			32
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	N	21			53
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4			57
05	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	2335	2	1	9	N	1			58
06	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	2171	2	4	9	N	4			62
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8			70
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	N	7			77
09	0	2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-			77
10	0	2143	-0-	2143	4309	2140	2	3	9	N	3			80
11	0	2096	-0-	2096	6405	2096	2			N	-0-			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6405					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341	2	28	9	N	25			140
02	2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099	2	15	9	N	14			154
03	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2188	2	1	9	N	1			155
04	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2095	2	18	9	N	16			171
05	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2226	2	21	9	N	19			190
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2215	2	30	9	N	27			217
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2279	2	13	9	N	12	188	1	41
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	2	28	9	N	25			66
09	0	2160	-0-	2160	2160	2136	2	24	9	N	22			88
10	0	2197	-0-	2197	4357	2178	2	19	9	N	17			105
11	0	2242	-0-	2242	6599	2227	2	15	9	N	14			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6599					N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520	2	30	9	N	27			77
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981	2	22	9	N	20			97
03	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3420	2	34	9	N	31			128
04	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	3281	2	32	9	N	29			157
05	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3450	2	28	9	N	25			182
06	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3193	2	20	9	N	18			200
07	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3287	2	32	9	N	29	167	1	62
08	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3206	2	20	9	N	18			80
09	0	3126	-0-	3126	3126	3098	2	28	9	N	25			105
10	0	3133	-0-	3133	6259	3108	2	25	9	N	23			128
11	0	2901	-0-	2901	9160	2890	2	11	9	N	10			138
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	5843					N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 35,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		6		RRCID -> 259753			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241 2	7 9	N		6				135
02		1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137 2	6 9	N		5				140
03		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1211 2	8 9	N		7				147
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1173 2	3 9	N		3				150
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1222 2	7 9	N		6				156
06		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1122 2	6 9	N		5				161
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1184 2	13 9	N		12				173
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1218 2	176 9	N		160	311 1			22
09		0	1127	-0-	1127	1127	1127 2		N		-0-				22
10		0	1238	-0-	1238	2365	1238 2		N		-0-				22
11		0	1203	-0-	1203	3568	1203 2		N		-0-				22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3568			N		NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		13,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

BEGERT TRUST 6		WELL #:		3		RRCID -> 259763			COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
01		1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054 2	4 9	N		4				27
02		1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991 2	11 9	N		10				37
03		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N		-0-				37
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093 2	9 9	N		8				45
05		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1069 2	13 9	N		12				57
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1117 2	3 9	N		3				60
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1149 2	11 9	N		10				70
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1143 2	9 9	N		8				78
09		0	1104	-0-	1104	1104	1096 2	8 9	N		7				85
10		0	1093	-0-	1093	2197	1090 2	3 9	N		3	72 1			16
11		0	1096	-0-	1096	3293	1090 2	6 9	N		5				21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3293			N		NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		12,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

MONTAGUE 30		WELL #:		1		RRCID -> 260662			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 2	20 9	N		18				48
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N		2				50
03		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1538 2	13 9	N		12				62
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504 2	18 9	N		16				78
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563 2	18 9	N		16				94
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1510 2	12 9	N		11				105
07		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1553 2	13 9	N		12				117
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478 2	13 9	N		12				129
09		0	1468	-0-	1468	1468	1465 2	3 9	N		3				132
10		0	1534	-0-	1534	3002	1528 2	6 9	N		5	122 1			15
11		0	1462	-0-	1462	4464	1443 2	19 9	N		17				32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4464			N		NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		16,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	623	2	6	9	N	5			192	
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	535	2	6	9	N	5			197	
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	589	2	9	9	N	8			205	
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	557	2	15	9	N	14	191	1	28	
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7			35	
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2	9	N	2			37	
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8			45	
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	2	6	9	N	5			50	
09		0	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-			50	
10		0	564	-0-	564	1066	564	2			N	-0-			50	
11		0	495	-0-	495	1561	495	2			N	-0-			50	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1561	1561				N	NO RPT			50	
TOTAL GAS PROD:			6,230												TOTAL CONDENSATE PROD:	54

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755	2	24	9	N	22			179	
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	N	13			192	
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1543	2	12	9	N	11	183	1	20	
04		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1496	2	14	9	N	13			33	
05		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1540	2	10	9	N	9			42	
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1455	2	17	9	N	15			57	
07		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1469	2	11	9	N	10			67	
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1601	2	30	9	N	27	69	1	25	
09		0	1613	-0-	1613	1613	1591	2	22	9	N	20			45	
10		0	1649	-0-	1649	3262	1636	2	13	9	N	12			57	
11		0	1553	-0-	1553	4815	1529	2	24	9	N	22			79	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4815	4815				N	NO RPT			79	
TOTAL GAS PROD:			17,308												TOTAL CONDENSATE PROD:	174

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13			142	
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	111	1	37	
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13			50	
04		2040 N	1697	-0-	-343	-0-	1680	2	17	9	N	15			65	
05		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1575	2	11	9	N	10			75	
06		1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-			75	
07		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1578	2	25	9	N	23			98	
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	N	16	44	1	70	
09		0	1401	-0-	1401	1401	1388	2	13	9	N	12			82	
10		0	1349	-0-	1349	2750	1343	2	6	9	N	5			87	
11		0	1374	-0-	1374	4124	1365	2	9	9	N	8	65	1	30	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4124	4124				N	NO RPT			30	
TOTAL GAS PROD:			17,876												TOTAL CONDENSATE PROD:	121

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437	2	17	9	N	15				165
02		2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182	2	13	9	N	12				177
03		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2386	2	24	9	N	22				199
04		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	2280	2	14	9	N	13	172	1		40
05		2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2372	2	31	9	N	28				68
06		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2246	2	11	9	N	10				78
07		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2284	2	20	9	N	18				96
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14	9	N	13				109
09		0	2241	-0-	2241	2241	2212	2	29	9	N	26	94	1		41
10		0	2279	-0-	2279	4520	2266	2	13	9	N	12				53
11		0	2141	-0-	2141	6661	2117	2	24	9	N	22				75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6661					N	NO RPT				75

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232	2	14	9	N	13				122
02		2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005	2	14	9	N	13				135
03		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2194	2	22	9	N	20				155
04		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2110	2	15	9	N	14				169
05		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2150	2	18	9	N	16				185
06		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2096	2	21	9	N	19	94	1		110
07		2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2142	2	7	9	N	6	81	1		35
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18				53
09		0	2107	-0-	2107	2107	2082	2	25	9	N	23				76
10		0	2109	-0-	2109	4216	2100	2	9	9	N	8				84
11		0	1904	-0-	1904	6120	1890	2	14	9	N	13				97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6120					N	NO RPT				97

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380	2	156	9	N	142	209	1		64
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10				74
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19				93
04		2460 N	2364	-0-	-96	-0-	2319	2	45	9	N	41				134
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	2	21	9	N	19				153
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	N	22				175
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15				190
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2544	2	39	9	N	35	122	1		103
09		0	2407	-0-	2407	2407	2398	2	9	9	N	8				111
10		0	2435	-0-	2435	4842	2412	2	23	9	N	21				132
11		0	2410	-0-	2410	7252	2379	2	31	9	N	28				160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7252					N	NO RPT				160

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		5	RRCID ->	262698	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11259 - 13338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3001 N	3001	-0-	-0-	2906 2	95 9	N		86		154
02		2531 N	2531	-0-	-0-	2475 2	56 9	N		51		205
03		2887 N	2887	-0-	-0-	2836 2	51 9	N		46		251
04		2787 N	2787	-0-	-0-	2718 2	69 9	N		63	196 1	118
05		2832 N	2832	-0-	-0-	2777 2	55 9	N		50		168
06		2629 N	2629	-0-	-0-	2598 2	31 9	N		28	126 1	70
07		2787 N	2787	-0-	-0-	2734 2	53 9	N		48		118
08		2693 N	2693	-0-	-0-	2661 2	32 9	N		29	94 1	53
09		0	2629	-0-	2629	2588 2	41 9	N		37		90
10		0	2675	-0-	2675	5304	2620 2	55 9	N	50		140
11		0	2588	-0-	2588	7892	2534 2	54 9	N	49	87 1	102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7892			N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		30,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		537						

WASHITA RIVER 39		WELL #:		4	RRCID ->	262766	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11514 - 13710	
01		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100 2	25 9	N	23		190
02		3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594 2	28 9	N	25		215
03		3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3136 2	31 9	N	28	178 1	65
04		3270 X	3029	-0-	-241	-0-	3010 2	19 9	N	17		82
05		3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3072 2	22 9	N	20		102
06		3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2935 2	25 9	N	23		125
07		3162 X	3015	-0-	-147	-0-	2997 2	18 9	N	16	86 1	55
08		3162 X	2946	-0-	-216	-0-	2938 2	8 9	N	7		62
09		0	2934	-0-	2934	2934	2909 2	25 9	N	23		85
10		0	2897	-0-	2897	5831	2877 2	20 9	N	18		103
11		0	3011	-0-	3011	8842	2982 2	29 9	N	26	76 1	53
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	5835			N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		32,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		226						

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		4	RRCID ->	262803	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11144 - 13236	
01		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668 2	13 9	N	12		154
02		1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451 2	23 9	N	21		175
03		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1665 2	8 9	N	7		182
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1759 2	24 9	N	22		204
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1788 2	28 9	N	25	185 1	44
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1666 2	23 9	N	21		65
07		1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1660 2	9 9	N	8		73
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653 2	18 9	N	16		89
09		0	1774	-0-	1774	1774	1755 2	19 9	N	17		106
10		0	1691	-0-	1691	3465	1672 2	19 9	N	17		123
11		0	1730	-0-	1730	5195	1707 2	23 9	N	21	86 1	58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5195			N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		18,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040	2	4	9	N	4					57
02		924 N	892	-0-	-32	-0-	892	2			N	-0-					57
03		992 N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20	9	N	18					75
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25					100
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	25					125
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5					130
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					140
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12					152
09		0	972	-0-	972		972	2			N	-0-					152
10		0	965	-0-	965		1937	2	11	9	N	10					162
11		0	1085	-0-	1085		3022	2	3	9	N	3					165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3022				N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

01		1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681	2	22	9	N	20					105
02		1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533	2	17	9	N	15					120
03		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	24	9	N	22					142
04		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1605	2	22	9	N	20					162
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15					177
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15					192
07		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1597	2	8	9	N	7		111	1		88
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1521	2	21	9	N	19		44	1		63
09		0	1530	-0-	1530		1513	2	17	9	N	15					78
10		0	1623	-0-	1623		3153	2	9	9	N	8					86
11		0	1566	-0-	1566		4719	2	31	9	N	28					114
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		4719				N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

01		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032	2	2	9	N	2					60
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					67
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25					92
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					97
05		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1071	2	19	9	N	17					114
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					124
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8					132
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	N	15		82	1		65
09		0	864	-0-	864		861	2	3	9	N	3					68
10		0	1114	-0-	1114		1978	2	11	9	N	10					78
11		0	1270	-0-	1270		3248	2	11	9	N	10					88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3248				N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343 2	11 9	N	10			175	
02		1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199 2	19 9	N	17			192	
03		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1465 2	23 9	N	21			213	
04		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1301 2	17 9	N	15	175 1		53	
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427 2	17 9	N	15			68	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1471 2	21 9	N	19			87	
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1522 2	30 9	N	27			114	
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	N	5	74 1		45	
09		0	1491	-0-	1491	1491	1466 2	25 9	N	23			68	
10		0	1520	-0-	1520	3011	1511 2	9 9	N	8			76	
11		0	1457	-0-	1457	4468	1433 2	24 9	N	22			98	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4468			N	NO RPT			98	
TOTAL GAS PROD:											15,838	TOTAL CONDENSATE PROD:		182

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679 2	14 9	N	13			166	
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440 2	8 9	N	7			173	
03		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1512 2	24 9	N	22			195	
04		1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1463 2	4 9	N	4			199	
05		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1494 2	24 9	N	22			221	
06		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1398 2	12 9	N	11	179 1		53	
07		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1483 2	13 9	N	12			65	
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2			67	
09		0	1413	-0-	1413	1413	1389 2	24 9	N	22			89	
10		0	1422	-0-	1422	2835	1413 2	9 9	N	8			97	
11		0	1353	-0-	1353	4188	1347 2	6 9	N	5			102	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4188			N	NO RPT			102	
TOTAL GAS PROD:											16,170	TOTAL CONDENSATE PROD:		128

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822 2	9 9	N	8			104	
02		1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551 2	8 9	N	7			111	
03		1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1656 2	11 9	N	10			121	
04		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1633 2	13 9	N	12			133	
05		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1646 2	2 9	N	2			135	
06		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611 2		N	-0-			135	
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			135	
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	103 1		32	
09		0	1522	-0-	1522	1522	1522 2		N	-0-			32	
10		0	1583	-0-	1583	3105	1572 2	11 9	N	10			42	
11		0	1553	-0-	1553	4658	1550 2	3 9	N	3			45	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:											17,883	TOTAL CONDENSATE PROD:		52

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291 2	11 9	N	10			107
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228 2	14 9	N	13			120
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303 2	12 9	N	11			131
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1283 2	10 9	N	9			140
05	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1282 2	3 9	N	3			143
06	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1250 2	2 9	N	2			145
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1338 2	24 9	N	22			167
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4	126 1		45
09	0	1313	-0-	1313	1313	1300 2	13 9	N	12			57
10	0	1308	-0-	1308	2621	1305 2	3 9	N	3			60
11	0	1223	-0-	1223	3844	1209 2	14 9	N	13			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3844			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		14,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	915 2	6 9	N	5			67
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	857 2	3 9	N	3			70
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	907 2	9 9	N	8			78
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917 2	7 9	N	6			84
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	917 2	9 9	N	8			92
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	889 2	6 9	N	5			97
07	961 N	901	-0-	-60	-0-	893 2	8 9	N	7			104
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899 2	6 9	N	5	94 1		15
09	0	880	-0-	880	880	877 2	3 9	N	3			18
10	0	871	-0-	871	1751	871 2		N	-0-			18
11	0	882	-0-	882	2633	865 2	17 9	N	15			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2633			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		9,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048 2	14 9	N	13			96
02	1876 N	1717	-0-	-159	-0-	1704 2	13 9	N	12			108
03	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	1997 2	20 9	N	18			126
04	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1918 2	11 9	N	10			136
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1987 2	19 9	N	17			153
06	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1906 2	21 9	N	19			172
07	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1940 2	14 9	N	13			185
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1892 2	6 9	N	5	135 1		55
09	0	1877	-0-	1877	1877	1858 2	19 9	N	17			72
10	0	1876	-0-	1876	3753	1865 2	11 9	N	10			82
11	0	1905	-0-	1905	5658	1885 2	20 9	N	18			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5658			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		21,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1525	-0-	-180	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					129
02		1456 N	1179	-0-	-277	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3					132
03		1643 N	1348	-0-	-295	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					137
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11					148
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	N	9					157
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8					165
07		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					170
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11	124	1			57
09		0	1550	-0-	1550	-0-	1550	1548	2	2	9	N	2					59
10		0	1551	-0-	1551	-0-	3101	1537	2	14	9	N	13					72
11		0	1426	-0-	1426	-0-	4527	1420	2	6	9	N	5					77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4527					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

01		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	-0-	1576	2	17	9	N	15	170	1			40
02		1540 N	1403	-0-	-137	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					48
03		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	-0-	1572	2	32	9	N	29					77
04		1530 N	1526	-0-	-4	-0-	-0-	1504	2	22	9	N	20					97
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	N	18					115
06		1560 N	1471	-0-	-89	-0-	-0-	1456	2	15	9	N	14					129
07		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	-0-	1565	2	14	9	N	13					142
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	90	1			53
09		0	1639	-0-	1639	-0-	1639	1617	2	22	9	N	20					73
10		0	1673	-0-	1673	-0-	3312	1654	2	19	9	N	17					90
11		0	1533	-0-	1533	-0-	4845	1511	2	22	9	N	20					110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4845					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

01		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	-0-	7775	2	83	9	N	75					134
02		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	-0-	6426	2	91	9	N	83					217
03		6355 X	6104	-0-	-251	-0-	-0-	6045	2	59	9	N	54	202	1			69
04		7230 X	6503	-0-	-727	-0-	-0-	6376	2	127	9	N	115					184
05		7471 X	6688	-0-	-783	-0-	-0-	6600	2	88	9	N	80	99	1			165
06		7230 X	6164	-0-	-1066	-0-	-0-	6089	2	75	9	N	68	183	1			50
07		7223 X	6245	-0-	-978	-0-	-0-	6171	2	74	9	N	67					117
08		6727 X	4555	-0-	-2172	-0-	-0-	4508	2	47	9	N	43	92	1			68
09		0	5238	-0-	5238	-0-	5238	5186	2	52	9	N	47	86	1			29
10		0	4259	-0-	4259	-0-	9497	4204	2	55	9	N	50					79
11		0	4872	-0-	4872	-0-	14369	4787	2	85	9	N	77	91	1			65
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	8138					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 65,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-				77
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-				77
03		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15				92
04		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1417	2	14	9	N	13				105
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	N	10				115
06		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1454	2	9	9	N	8				123
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13	30	1		106
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	N	45	48	1		103
09		0	1439	-0-	1439	1439	1422	2	17	9	N	15				118
10		0	1471	-0-	1471	2910	1464	2	7	9	N	6	59	1		65
11		0	1445	-0-	1445	4355	1443	2	2	9	N	2				67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4355					N	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: 16,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853	2	17	9	N	15				134
02		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1651	2	20	9	N	18				152
03		1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-				152
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	2	25	9	N	23				175
05		1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1738	2	13	9	N	12				187
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1727	2	24	9	N	22				209
07		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1803	2	8	9	N	7				216
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1801	2	21	9	N	19	165	1		70
09		0	1767	-0-	1767	1767	1756	2	11	9	N	10				80
10		0	1787	-0-	1787	3554	1767	2	20	9	N	18				98
11		0	1732	-0-	1732	5286	1719	2	13	9	N	12				110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5286					N	NO RPT				110

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590	2	87	9	N	79	187	1		79
02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5522	2	66	9	N	60				139
03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5926	2	83	9	N	75	183	1		31
04		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5752	2	96	9	N	87				118
05		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6055	2	85	9	N	77				195
06		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6219	2	84	9	N	76	198	1		73
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6452	2	92	9	N	84				157
08		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6281	2	86	9	N	78	134	1		101
09		0	6119	-0-	6119	6119	6033	2	86	9	N	78	59	1		120
10		0	6152	-0-	6152	12271	6068	2	84	9	N	76	99	1		97
11		0	5906	-0-	5906	18177	5812	2	94	9	N	85	108	1		74
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	15821					N	NO RPT				74

TOTAL GAS PROD: 67,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252	2	19	9	N	17					125
02		1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090	2	8	9	N	7					132
03		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1292	2	22	9	N	20					152
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					170
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15					185
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1214	2	4	9	N	4					189
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1252	2	14	9	N	13					202
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1193	2	23	9	N	21	188	1			35
09		0	1176	-0-	1176	1176	1159	2	17	9	N	15					50
10		0	1267	-0-	1267	2443	1245	2	22	9	N	20					70
11		0	1220	-0-	1220	3663	1217	2	3	9	N	3					73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3663					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108	2	61	9	N	55	187	1			43
02		4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307	2	65	9	N	59					102
03		4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3929	2	61	9	N	55					157
04		4470 X	3331	-0-	-1139	-0-	3303	2	28	9	N	25					182
05		4464 X	394	-0-	-4070	-0-	391	2	3	9	N	3					185
06		4020 X	3666	-0-	-354	-0-	3616	2	50	9	N	45					230
07		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3821	2	14	9	N	13					243
08		3999 X	3407	-0-	-592	-0-	3373	2	34	9	N	31	192	1			82
09		0	3622	-0-	3622	3622	3576	2	46	9	N	42					124
10		0	3747	-0-	3747	7369	3689	2	58	9	N	53	100	1			77
11		0	2953	-0-	2953	10322	2909	2	44	9	N	40	77	1			40
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	6478					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 36,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3					184
02		1568 N	1330	-0-	-238	-0-	1330	2			N	-0-					184
03		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18					202
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20					222
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35					257
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	N	10	192	1			75
07		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1719	2	6	9	N	5					80
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1657	2	26	9	N	24					104
09		0	1631	-0-	1631	1631	1609	2	22	9	N	20					124
10		0	1718	-0-	1718	3349	1688	2	30	9	N	27					151
11		0	1729	-0-	1729	5078	1705	2	24	9	N	22					173
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5078					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
WASHITA RIVER 2		WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452	- 13849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234	2	24	9	N	22				70
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16				86
03	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32				118
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	N	25				143
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20				163
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2075	2	11	9	N	10				173
07	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2163	2	30	9	N	27				200
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2118	2	18	9	N	16	168	1		48
09	0	2123	-0-	2123	2123	2095	2	28	9	N	25				73
10	0	2129	-0-	2129	4252	2112	2	17	9	N	15				88
11	0	2096	-0-	2096	6348	2062	2	34	9	N	31	86	1		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6348					N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		23,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		239									

WESNER 248		WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560	- 13853			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480	- 15240			
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558	2	48	9	N	44			214	
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3933	2	20	9	N	18			232	
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1	75	
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4460	2	88	9	N	80			155	
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4711	2	70	9	N	64			219	
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4370	2	47	9	N	43			262	
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4422	2	53	9	N	48	188	1	122	
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3538	2	41	9	N	37			159	
09	0	3621	-0-	3621	3621	3585	2	36	9	N	33	133	1	59	
10	0	3908	-0-	3908	7529	3861	2	47	9	N	43			102	
11	0	3645	-0-	3645	11174	3604	2	41	9	N	37			139	
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	11019					N	NO RPT			139	
TOTAL GAS PROD:		46,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		502									

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
WESNER 246		WELL #:		4	RRCID ->	268724	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11492	- 13834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30			135
02	2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15			150
03	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22			172
04	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	2594	2	31	9	N	28			200
05	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2682	2	25	9	N	23	102	1	121
06	2580 N	2559	-0-	-21	-0-	2535	2	24	9	N	22			143
07	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2649	2	24	9	N	22			165
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	2	31	9	N	28	131	1	62
09	0	2615	-0-	2615	2615	2590	2	25	9	N	23			85
10	0	2658	-0-	2658	5273	2639	2	19	9	N	17			102
11	0	2515	-0-	2515	7788	2487	2	28	9	N	25			127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7788					N	NO RPT			127

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WESNER 245		WELL #:		3	RRCID ->	268726	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11588	- 14000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESNER 247		WELL #:		4	RRCID ->	268727	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13976	PERF.11554	- 13851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18			63
02	3696 X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14			77
03	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1	48
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3910	2	33	9	N	30			78
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45			123
06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	3644	2	36	9	N	33	91	1	65
07	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3874	2	36	9	N	33			98
08	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	3867	2	31	9	N	28	86	1	40
09	0	3850	-0-	3850	3850	3848	2	2	9	N	2			42
10	0	3921	-0-	3921	7771	3864	2	57	9	N	52			94
11	0	3638	-0-	3638	11409	3596	2	42	9	N	38			132
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	7503					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 42,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2	N	-0-		66
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	937	2	N	-0-		66
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	47 1	19
04	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	2	N	-0-		19
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	34		53
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		53
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	5		58
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	1		59
09	0	1439	-0-	1439	1439	1436	2	N	3		62
10	0	1139	-0-	1139	2578	1139	2	N	-0-		62
11	0	1041	-0-	1041	3619	1041	2	N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3619			N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		14,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	N	32		152
02	2800 X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	N	6	103 1	55
03	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	N	40		95
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	33		128
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	21	91 1	58
06	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2895	2	N	35		93
07	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2954	2	N	28		121
08	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2816	2	N	27		148
09	0	2667	-0-	2667	2667	2654	2	N	12		160
10	0	2859	-0-	2859	5526	2823	2	N	33	112 1	81
11	0	2713	-0-	2713	8239	2696	2	N	15		96
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	5263			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:		31,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	N	22		202
02	2380 N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	N	18		220
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	38	150 1	108
04	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2410	2	N	25		133
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	29		162
06	2520 N	2360	-0-	-160	-0-	2338	2	N	20	107 1	75
07	2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2465	2	N	27		102
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	25		127
09	0	2372	-0-	2372	2372	2348	2	N	22		149
10	0	2421	-0-	2421	4793	2396	2	N	23	118 1	54
11	0	2395	-0-	2395	7188	2359	2	N	33		87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7188			N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		26,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
WESNER 2		WELL #:		1	RRCID ->	268731	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11660	-	14066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2480 2	11 9	N	10			56	
02		2436 X	2235	-0-	-201	-0-	2224 2	11 9	N	10			66	
03		2697 X	2468	-0-	-229	-0-	2455 2	13 9	N	12			78	
04		2520 X	2453	-0-	-67	-0-	2441 2	12 9	N	11			89	
05		2573 X	2541	-0-	-32	-0-	2520 2	21 9	N	19			108	
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2420 2	12 9	N	11			119	
07		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2486 2	19 9	N	17			136	
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2469 2	18 9	N	16			152	
09		0	2419	-0-	2419		2410 2	9 9	N	8			160	
10		0	2524	-0-	2524	4943	2506 2	18 9	N	16	133 1		43	
11		0	2399	-0-	2399	7342	2382 2	17 9	N	15			58	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7342			N	NO RPT			58	
TOTAL GAS PROD:		26,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				145				

WESNER 2		WELL #:		2	RRCID ->	268732	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11793	-	14117
01		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096 2		N	-0-			43	
02		1064 N	991	-0-	-73	-0-	991 2		N	-0-			43	
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			43	
04		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027 2		N	-0-			43	
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			43	
06		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2		N	-0-			43	
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			43	
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			43	
09		0	1044	-0-	1044	1044	1044 2		N	-0-			43	
10		0	1068	-0-	1068	2112	1068 2		N	-0-			43	
11		0	953	-0-	953	3065	953 2		N	-0-			43	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3065			N	NO RPT			43	
TOTAL GAS PROD:		11,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		8H	RRCID ->	268767	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	11900	-	16490
01		8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7844 2	113 9	N	103	193 1		114	
02		7672 X	7069	-0-	-603	-0-	6947 2	122 9	N	111	182 1		43	
03		8370 X	7761	-0-	-609	-0-	7645 2	116 9	N	105			148	
04		8100 X	7572	-0-	-528	-0-	7480 2	92 9	N	84	191 1		41	
05		8215 X	7680	-0-	-535	-0-	7570 2	110 9	N	100			141	
06		7710 X	7264	-0-	-446	-0-	7161 2	103 9	N	94	143 1		92	
07		7812 X	7509	-0-	-303	-0-	7432 2	77 9	N	70			162	
08		7812 X	7290	-0-	-522	-0-	7187 2	103 9	N	94	181 1		75	
09		0	7146	-0-	7146	7146	7051 2	95 9	N	86	108 1		53	
10		0	7071	-0-	7071	14217	6977 2	94 9	N	85			138	
11		0	6717	-0-	6717	20934	6627 2	90 9	N	82	174 1		46	
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	13432			N	NO RPT			46	
TOTAL GAS PROD:		81,036				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,014				

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 11625	PERF.12025 - 16120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517	2	66	9	N	60	190	1	60	
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25	9	N	23			83	
03	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88	9	N	80			163	
04	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	3273	2	52	9	N	47			210	
05	3782 X	3548	-0-	-234	-0-	3479	2	69	9	N	63	190	1	83	
06	3480 X	2855	-0-	-625	-0-	2823	2	32	9	N	29			112	
07	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3407	2	47	9	N	43			155	
08	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	2563	2	29	9	N	26	77	1	104	
09	0	2723	-0-	2723	2723	2683	2	40	9	N	36			140	
10	0	2997	-0-	2997	5720	2957	2	40	9	N	36	50	1	126	
11	0	2984	-0-	2984	8704	2941	2	43	9	N	39			165	
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	5263					N	NO RPT			165	

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12050 - 16480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004	2	109	9	N	99	188	1	123	
02	6020 X	5322	-0-	-698	-0-	5227	2	95	9	N	86			209	
03	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5832	2	100	9	N	91	200	1	100	
04	6090 X	5585	-0-	-505	-0-	5502	2	83	9	N	75			175	
05	6293 X	5205	-0-	-1088	-0-	5127	2	78	9	N	71	191	1	55	
06	5910 X	5022	-0-	-888	-0-	4941	2	81	9	N	74			129	
07	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5258	2	69	9	N	63			192	
08	5921 X	5394	-0-	-527	-0-	5319	2	75	9	N	68	183	1	77	
09	0	5270	-0-	5270	5270	5176	2	94	9	N	85	127	1	35	
10	0	4936	-0-	4936	10206	4881	2	55	9	N	50			85	
11	0	4908	-0-	4908	15114	4828	2	80	9	N	73	83	1	75	
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	9720					N	NO RPT			75	

TOTAL GAS PROD: 59,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11520 - 15876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13769	2	145	9	N	132			132	
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10710	2	120	9	N	109	183	1	58	
05	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10874	2	109	9	N	99			157	
06	10440 X	9685	-0-	-755	-0-	9600	2	85	9	N	77			234	
07	10788 X	9705	-0-	-1083	-0-	9631	2	74	9	N	67	187	1	114	
08	10788 X	9285	-0-	-1503	-0-	9221	2	64	9	N	58			172	
09	0	9108	-0-	9108	9108	9042	2	66	9	N	60	139	1	93	
10	0	9245	-0-	9245	18353	9129	2	116	9	N	105	159	1	39	
11	0	7782	-0-	7782	26135	7705	2	77	9	N	70			109	
12	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	16432					N	NO RPT			109	

TOTAL GAS PROD: 90,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038 2		N	-0-		67
02		3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472 2		N	-0-		67
03		4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896 2		N	-0-		67
04		3990 X	3759	-0-	-231	-0-	3759 2		N	-0-		67
05		4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3930 2		N	-0-		67
06		3900 X	3610	-0-	-290	-0-	3610 2		N	-0-		67
07		3906 X	3618	-0-	-288	-0-	3618 2		N	-0-		67
08		3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3479 2		N	-0-		67
09		0	3398	-0-	3398	3398	3398 2		N	-0-		67
10		0	3248	-0-	3248	6646	3248 2		N	-0-		67
11		0	3087	-0-	3087	9733	3087 2		N	-0-		67
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	6106			N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:			39,535			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618	
01		5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885 2	90 9	N	82		189
02		4732 X	4370	-0-	-362	-0-	4314 2	56 9	N	51		240
03		5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4782 2	58 9	N	53	196 1	97
04		4950 X	4638	-0-	-312	-0-	4563 2	75 9	N	68		165
05		5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4799 2	76 9	N	69		234
06		4800 X	4562	-0-	-238	-0-	4497 2	65 9	N	59	208 1	85
07		4836 X	4835	-0-	-1	-0-	4766 2	69 9	N	63		148
08		4836 X	4641	-0-	-195	-0-	4573 2	68 9	N	62	98 1	112
09		0	4312	-0-	4312	4312	4259 2	53 9	N	48	132 1	28
10		0	4676	-0-	4676	8988	4604 2	72 9	N	65		93
11		0	4539	-0-	4539	13527	4463 2	76 9	N	69	101 1	61
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	8691			N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:			51,263			TOTAL CONDENSATE PROD:				689		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13259
01		1829 X	843	-0-	-986	-0-	843 2		N	-0-		92	
02		1260 X	444	-0-	-816	-0-	444 2		N	-0-		92	
03		1395 X	939	-0-	-456	-0-	904 2	35 9	N	32		124	
04		930 X	299	-0-	-631	-0-	277 2	22 9	N	20		144	
05		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		144	
06		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		144	
07		930 X	22	-0-	-908	-0-	22 2		N	-0-		144	
08		1333 X	810	-0-	-523	-0-	810 2		N	-0-		144	
09		1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160 2		N	-0-		144	
10		0	1236	-0-	1236	1236	1188 2	48 9	N	44		188	
11		0	31	-0-	31	1267	30 2	1 9	N	1		189	
12		0	83	-0-	83	1350	83 2		N	-0-		189	
TOTAL GAS PROD:			8,339			TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

BEGERT (10,200) PRESIDIO PETROLEUM LLC STICKLEY		//CONT.// 06794 500 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1242HB		RRCID -> 266126	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12265 - 16565					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559 1	1965 2	N	29			97
						32 9						
02	2828 X	2312	-0-	-516	-0-	522 1	1758 2	N	29			126
						32 9						
03	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	821 1	1909 2	N	52			178
						57 9						
04	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	847 1	1839 2	N	41			219
						45 9						
05	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	878 1	1717 2	N	41			260
						45 9						
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	850 1	1891 2	N	22	192 1		90
						24 9						
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	874 1	2101 2	N	56			146
						62 9						
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	740 1	1917 2	N	47			193
						52 9						
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	820 1	1956 2	N	22			215
						24 9						
10	0	2866	-0-	2866	2866	878 1	1953 2	N	32			247
						35 9						
11	0	2675	-0-	2675	5541	850 1	1796 2	N	26	177 1		96
						29 9						
12	0	2487	-0-	2487	8028	660 1	1820 2	N	6			102
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		32,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		403						

TEPE		WELL #: 138HB		RRCID -> 266856	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 11374	PERF.11760 - 15774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205 2	52 9	N	47			206
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686 2	117 9	N	106	186 1		126
03	2387 X	2067	-0-	-320	-0-	2000 2	67 9	N	61			187
04	2190 X	1916	-0-	-274	-0-	1851 2	65 9	N	59			246
05	2263 X	1914	-0-	-349	-0-	1840 2	74 9	N	67	195 1		118
06	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1807 2	56 9	N	51			169
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2065 2	78 9	N	71			240
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2265 2	74 9	N	67	192 1		115
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2128 2	62 9	N	56			171
10	0	2155	-0-	2155	2155	2086 2	69 9	N	63			234
11	0	2110	-0-	2110	4265	2031 2	79 9	N	72	188 1		118
12	0	2145	-0-	2145	6410	2103 2	42 9	N	38			156
TOTAL GAS PROD:		24,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		758						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11911	-	15897	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-				234
02	6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4	178	1		60
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74				134
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	302	1	6719	2	N	109				243
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7292	2	N	116	180	1		179
06	7110 X	6152	-0-	-958	-0-	291	1	5804	2	N	52				231
07	7347 X	5503	-0-	-1844	-0-	275	1	5129	2	N	90	136	1		185
08	7347 X	6176	-0-	-1171	-0-	302	1	5754	2	N	109				294
09	7110 X	6033	-0-	-1077	-0-	291	1	5642	2	N	91	295	1		90
10	0	6301	-0-	6301	6301	312	1	5869	2	N	109	103	1		96
11	0	6020	-0-	6020	12321	302	1	5608	2	N	100	105	1		91
12	0	5084	-0-	5084	17405	282	1	4704	2	N	89				180
TOTAL GAS PROD:		73,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		943									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD						
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042													
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877	-	6880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221	1			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	1126	126	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	254	-0-	254	1380	254	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	152	-0-	152	1532	152	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	84	-0-	84	1616	84	3			N	-0-				-0-
06	14B DENY	78	-0-	78	1694	78	3			N	-0-				-0-
07	14B DENY	62	-0-	62	1756	62	3			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			86
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			86
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			86
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			86
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			86
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			86
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			86
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			86
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			86
10	0	205	-0-	205	205	205 2		N	-0-			86
11	0	139	-0-	139	344	139 2		N	-0-			86
*12	346 N	2	-0-	-344	-0-	2 2		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCE-MACH III LLC 040209
 FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 2		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 2		N	-0-			-0-
08	0	631	-0-	631	631	631 2		N	-0-			-0-
09	0	624	-0-	624	1255	624 2		N	-0-			-0-
10	0	591	-0-	591	1846	591 2		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	2420	574 2		N	-0-			-0-
12	0	617	-0-	617	3037	617 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.// 07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		532 N	532	-0-	-0-	532	2	N	-0-		15
02		497 N	497	-0-	-0-	497	2	N	-0-		15
03		760 N	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-		15
04		732 N	732	-0-	-0-	732	2	N	-0-		15
05		558 N	463	-0-	-95	463	2	N	-0-		15
06		540 N	212	-0-	-328	212	2	N	-0-		15
07		558 N	263	-0-	-295	263	2	N	-0-		15
08		465 N	243	-0-	-222	243	2	N	-0-		15
09		241 N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-		15
10		0	152	-0-	152	152	2	N	-0-		15
11		0	248	-0-	248	400	2	N	-0-		15
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	152		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		4,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1469 N	1469	-0-	-0-	157	1	Y	-0-		76
02		1004 N	1004	-0-	-0-	141	1	Y	-0-		76
03		251 N	251	-0-	-0-	238	1	Y	12		88
04		2633 N	2633	-0-	-0-	230	1	Y	5		93
						6	9				
05		2016 N	2016	-0-	-0-	253	1	Y	1		94
						1	9				
06		1949 N	1949	-0-	-0-	247	1	Y	1		95
						1	9				
07		2728 N	1741	-0-	-987	244	1	Y	1		96
						1	9				
08		2015 N	251	-0-	-1764	251	1	Y	-0-		96
09		1950 N	1674	-0-	-276	239	1	Y	2		98
						2	9				
10		0	2354	-0-	2354	2354	1	Y	2		100
						2	9				
11		0	2302	-0-	2302	4656	1	Y	-0-		100
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	2920		Y	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		17,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 176851		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779			
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #: 1									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	514	514	3		N	-0-			-0-
11	0	503	-0-	503	1017	503	3		N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	1533	516	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			14
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2		N	-0-			14
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			14
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			14
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			14
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			14
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			14
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			14
09	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2		N	-0-			14
10	0	918	-0-	918	2235	918	2		N	-0-			14
11	0	1148	-0-	1148	3383	1148	2		N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3383				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			48
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			48
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			48
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			48
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			48
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			48
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			48
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			48
09	0	289	-0-	289	289	289	3		N	-0-			48
10	0	290	-0-	290	579	290	3		N	-0-			48
11	0	374	-0-	374	953	374	3		N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	953				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6601 - 6681		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HANSFORD		
MCLAIN				104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 6838 - 6857
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
04	840	N	330	-0-	-510	-0-	330	2	N	-0-	-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2	N	-0-	-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-
10	0		1555	-0-	1555	1555	115	1	N	23	23
							25	9			
11	0		1795	-0-	1795	3350	150	1	N	-0-	23
12	0		2258	-0-	2258	5608	155	1	N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005					CNTY: HANSFORD		
FRAZIER				13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6837 - 6867
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3	N	-0-	-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3	N	-0-	-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-
11	0		891	-0-	891	891	891	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	891			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005									
FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 6866 - 6876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6889 - 6903		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERNON GAS UNIT -A-				1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6789 - 6805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			22
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			22
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6 9	N	5			27
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			27
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1 9	N	1			28
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			28
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			28
09	0	1370	-0-	1370	1370	1370	2		N	-0-			28
10	0	1459	-0-	1459	2829	1459	2		N	-0-			28
11	0	1449	-0-	1449	4278	1449	2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4278				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		10,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671							
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 5870 - 6779
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		130	1	1802	2	-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		130	1	1496	2	-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		130	1	1809	2	-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		130	1	1454	2	-0-
05	1302 N	652	-0-	-650	-0-		130	1	522	2	-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		130	1	1274	2	-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		130	1	1897	2	-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		130	1	1753	2	-0-
09	0	1711	-0-	1711	1711		130	1	1581	2	-0-
10	0	1516	-0-	1516	3227		130	1	1386	2	-0-
11	0	1534	-0-	1534	4761		130	1	1404	2	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	3459					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KING OPERATING CORPORATION				465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 5863 - 5899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-		284	2			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			-0-
09	0	327	-0-	327	327		327	2			-0-
10	0	551	-0-	551	878		551	2			-0-
11	0	448	-0-	448	1326		448	2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1326					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
09		0	1514	-0-	1514	1514	1514	2	N	-0-			-0-
10		0	1018	-0-	1018	2532	1018	2	N	-0-			-0-
11		0	1562	-0-	1562	4094	1562	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2544			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		16,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

01		747 N		747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		77

02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			77
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			77
04		720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2	N	-0-			77
05		744 N	151	-0-	-593	-0-	151	2	N	-0-			77
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			77
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			77
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			77
09		0	674	-0-	674	674	674	2	N	-0-			77
10		1375 N	701	-0-	-674	-0-	701	2	N	-0-			77
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD:		6,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)//CONT.// 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9 9		N	8			55
02		1904 N	1823	-0-	-81	-0-	1806	2	17 9		N	15			70
03		2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1982	2	15 9		N	14			84
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	2	6 9		N	5			89
05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2184	2	7 9		N	6			95
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11 9		N	10			105
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8 9		N	7			112
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6 9		N	5			117
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3 9		N	3			120
10		0	2169	-0-	2169	-0-	2169	2	8 9		N	7			127
11		0	2102	-0-	2102	-0-	4271	2	3 9		N	3			130
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	2163				N	NO RPT			130

TOTAL GAS PROD: 23,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		//CONT.//		08058 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LOCKHART 36				WELL #: 6	RRCID -> 221266	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 12294	PERF. 9950	- 10100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)				08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
SHALLER, FRANK J.				WELL #: 301	RRCID -> 276737	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7280	- 7466				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND WAYNE 87				WELL #: 1	RRCID -> 137269	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7480	- 7656		
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528 3	17 9	N	15	53	
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-	53	
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-	53	
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-	53	
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-	53	
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-	53	
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-	53	
08	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2569 3	11 9	N	10	63	
09	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	2521 3	28 9	N	25	88	
10	0	2210	-0-	2210	2210	2210 3		N	-0-	88	
11	0	2208	-0-	2208	4418	2208 3		N	-0-	88	
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	1783			N	NO RPT	88	
TOTAL GAS PROD:		27,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		50			

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	152094	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7432 - 7494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		73
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		73
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		73
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3		N	-0-		73
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-		73
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		73
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		73
08	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-		73
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	3		N	-0-		73
10	0	562	-0-	562	562	562	3		N	-0-		73
11	0	520	-0-	520	1082	520	3		N	-0-		73
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	803				N	NO RPT		73

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556	
CLEVELAND		WELL #:		2087									
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2		N	-0-		-0-	
02	1232 N	807	-0-	-425	-0-	807	2		N	-0-		-0-	
03	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908	2		N	-0-		-0-	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-	
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		-0-	
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2		N	-0-		-0-	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-	
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-	
10	0	1386	-0-	1386	1386	1386	2		N	-0-		-0-	
11	0	1171	-0-	1171	2557	1171	2		N	-0-		-0-	
12	0	1117	-0-	1117	3674	1117	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
GRACIE 117				WELL #:	1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W. R. GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W.R.				WELL #:	1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1	53		
02		10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1	153		
03		11470 #	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1	89		
04		10830 #	9078	-0-	-1752	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1	109		
05		10819 #	10002	-0-	-817	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1	165		
06		10470 #	8251	-0-	-2219	-0-	8032	2	219	9	N	199	186	1	178		
07		10509 #	9613	-0-	-896	-0-	9365	2	248	9	N	225	185	1	218		
08		10013 #	9149	-0-	-864	-0-	8897	2	252	9	N	229	356	1	91		
09		9690 #	8619	-0-	-1071	-0-	8381	2	238	9	N	216	182	1	125		
10		0	8361	-0-	8361	-0-	8121	2	240	9	N	218	175	1	168		
11		0	7999	-0-	7999	-0-	7731	2	268	9	N	244	382	1	30		
12		0	7173	-0-	7173	-0-	23533	2	6940	2	233	9	N	212	197	1	45
TOTAL GAS PROD:		108,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,908									

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1	114
02		14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1	186
03		15872 #	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1	84
04		15000 #	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1	119
05		14601 #	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431	9	N	392	379	1	132
06		14340 #	11556	-0-	-2784	-0-	11222	2	334	9	N	304	378	1	58
07		14818 #	12763	-0-	-2055	-0-	12401	2	362	9	N	329	184	1	203
08		14818 #	11818	-0-	-3000	-0-	11486	2	332	9	N	302	366	1	139
09		12840 #	11677	-0-	-1163	-0-	11346	2	331	9	N	301	376	1	64
10		0	10403	-0-	10403	10403	10126	2	277	9	N	252	172	1	144
11		0	9584	-0-	9584	19987	9241	2	343	9	N	312	378	1	78
12		0	7458	-0-	7458	27445	7214	2	244	9	N	222	194	1	106
TOTAL GAS PROD:			142,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,178						

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813															
01		11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1	188
02		9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1	91
03		10791 R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1	124
04		10920 #	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1	239
05		11284 #	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985	9	N	895	735	1	399
06		10920 #	10339	-0-	-581	-0-	9404	2	935	9	N	850	940	1	309
07		10983 R	10983	-0-	-0-	-0-	9978	2	1005	9	N	914	920	1	303
08		10788 #	10119	-0-	-669	-0-	9271	2	848	9	N	771	722	1	352
09		10350 #	10034	-0-	-316	-0-	9123	2	911	9	N	828	745	1	435
10		0	9523	-0-	9523	9523	8662	2	861	9	N	783	920	1	298
11		0	8906	-0-	8906	18429	8041	2	865	9	N	786	754	1	330
12		0	8383	-0-	8383	26812	7588	2	795	9	N	723	758	1	295
TOTAL GAS PROD:			119,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,259						

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693															
01		30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715	2	539	9	N	490	381	1	351
02		27524 #	24155	-0-	-3369	-0-	23606	2	549	9	N	499	772	1	78
03		28334 #	27671	-0-	-663	-0-	27049	2	622	9	N	565	573	1	70
04		25800 #	21520	-0-	-4280	-0-	21073	2	447	9	N	406	365	1	111
05		26753 #	24332	-0-	-2421	-0-	23805	2	527	9	N	479	558	1	32
06		26790 #	15404	-0-	-11386	-0-	15029	2	375	9	N	341	187	1	186
07		27683 #	23569	-0-	-4114	-0-	23108	2	461	9	N	419	555	1	50
08		27683 #	23191	-0-	-4492	-0-	22708	2	483	9	N	439	344	1	145
09		23550 #	21309	-0-	-2241	-0-	20877	2	432	9	N	393	374	1	164
10		0	17569	-0-	17569	17569	17130	2	439	9	N	399	369	1	194
11		0	16584	-0-	16584	34153	16176	2	408	9	N	371	373	1	192
12		0	13015	-0-	13015	47168	12704	2	311	9	N	283	382	1	93
TOTAL GAS PROD:			252,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,084						

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//	08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//	631506								
BIVINS RANCH "B"		WELL #:	2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH		WELL #:	3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 - 2706
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH		WELL #:	3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2611 - 2645
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3444 - 3467					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3840 -	4170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3700 -	5170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 -	4818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
BIVINS LIT		WELL #:	2806	RRCID ->	285510	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7585 - 7652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS-LIT		WELL #:	115A	RRCID ->	285631	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	7900 - 7901		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS LIT		WELL #:	406	RRCID ->	285726	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	7620 - 7700		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER										
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC			809942													
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 276164	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 4705	PERF. 4470	- 4600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOBBITT (BROWN DOLO.)			10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON										
LOOTEN, A. J.			508910													
LOOTEN		WELL #:	1	RRCID -> 057097	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3308	- 3342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)			10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
CAPTUREPOINT LLC			130545													
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID -> 114805	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8160	- 8165								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545								
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	-0-			190
02	364 #	293	-0-	-71	-0-	28 1	259 2	N	5			195
						6 9						
03	403 #	185	-0-	-218	-0-	27 1	148 2	N	9	189 1		15
						10 9						
04	420 #	305	-0-	-115	-0-	30 1	264 2	N	10			25
						11 9						
05	434 #	348	-0-	-86	-0-	31 1	308 2	N	8			33
						9 9						
06	420 #	365	-0-	-55	-0-	30 1	325 2	N	9			42
						10 9						
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	9			51
						10 9						
08	341 #	279	-0-	-62	-0-	17 1	262 2	N	-0-			51
09	531 R	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-			51
10	0	484	-0-	484	484	31 1	453 2	N	-0-			51
11	0	107	-0-	107	591	15 1	92 2	N	-0-			51
12	0	-0-	-0-	-0-	591			N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			3,738	TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

BOOKER, S. (MORROW LOWER)		10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			24
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			24
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			24
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			24
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			24
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			24
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			24
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			24
09	0	209	-0-	209	209	209 3		N	-0-			24
10	0	184	-0-	184	393	184 3		N	-0-			24
11	0	176	-0-	176	569	176 3		N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	569			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			2,745	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (CLEVELAND)		11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANDERS		WELL #: 2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394							
CRUISE -A-		WELL #: 3													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	589	-0-	589	589	589	3			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	589					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6			10
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	7	9	539	2	N	-0-			10
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28			38
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	9	587	2	N	19			57
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-			57
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	9	589	2	N	23			80
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	9			89
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	10	9	606	2	N	16			105
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	62	1	482	2	N	2			107
10	0	383	-0-	383	383	2	9	336	2	N	10	112	1	5
11	0	648	-0-	648	1031	11	9	604	2	N	-0-			5
12	0	482	-0-	482	1513	44	1	414	2	N	5			10
TOTAL GAS PROD:		7,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB						
PIPER				1629										
		WELL #:		1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8182 - 8195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (MORROW)		11226 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BRADFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053931		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149027		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077					
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			82
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			82
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			82
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3		N	-0-			82
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			82
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3		N	-0-			82
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			82
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			82
09	0	202	-0-	202	-0-	202	3		N	-0-			82
10	0	208	-0-	208	-0-	410	3		N	-0-			82
11	0	198	-0-	198	-0-	608	3		N	-0-			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	608			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		2,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 090989	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528	- 9714	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31 1	2355 2	N	24		233
						26 9					
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28 1	1245 2	N	26	197 1	62
						29 9					
03	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	31 1	987 2	N	5		67
						6 9					
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	30 1	2771 2	N	23		90
						25 9					
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31 1	1822 2	N	9		99
						10 9					
06	990 N	972	-0-	-18	-0-	20 1	952 2	N	-0-		99
07	1736 N	1049	-0-	-687	-0-	31 1	1018 2	N	-0-		99
08	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	31 1	1011 2	N	-0-		99
09	3000 N	4136	-0-	1136	1136	28 1	4047 2	N	55		154
						61 9					
10	0	2211	-0-	2211	3347	26 1	2185 2	N	-0-		154
11	0	1361	-0-	1361	4708	30 1	1328 2	N	3		157
						3 9					
12	0	2645	-0-	2645	7353	26 1	2619 2	N	-0-		157
TOTAL GAS PROD:		22,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, R. C.											
		WELL #:		1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514	- 9836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD (MORROW LOWER)		11226 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC											
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9580	- 9588	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414 - 6424	
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2			N	-0-		266
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71 2			N	-0-		266
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-		266
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		266
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		266
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		266
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-		266
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		266
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2			N	-0-		266
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-		266
11	0	81	-0-	81	81	81 2			N	-0-		266
*12	174 R	93	-0-	-81	-0-	93 2			N	-0-		266
TOTAL GAS PROD:		1,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255				CNTY: LIPSCOMB				
GUY		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 6384 - 6406	
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-		-0-
02	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-		-0-
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-		-0-
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-		-0-
05	1023 #	836	-0-	-187	-0-	836 2			N	-0-		-0-
06	990 #	844	-0-	-146	-0-	844 2			N	-0-		-0-
07	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863 2			N	-0-		-0-
08	1023 #	880	-0-	-143	-0-	880 2			N	-0-		-0-
09	870 #	805	-0-	-65	-0-	805 2			N	-0-		-0-
10	0	682	-0-	682	682	682 2			N	-0-		-0-
11	0	751	-0-	751	1433	751 2			N	-0-		-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868	565				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRADFORD (TONKAWA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CROSS -F-		//CONT.//	11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
			220903									
		WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010 PERF.	6420 - 6456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	19			78
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

CRUISE A		WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600 PERF.	6452 - 6462		
01	1364 #	810	-0-	-554	-0-	810	3	N	-0-	-0-		
02	1092 #	655	-0-	-437	-0-	655	3	N	-0-	-0-		
03	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-		
04	990 #	901	-0-	-89	-0-	901	3	N	-0-	-0-		
05	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-		
06	1110 #	694	-0-	-416	-0-	694	3	N	-0-	-0-		
07	1147 #	681	-0-	-466	-0-	681	3	N	-0-	-0-		
08	1271 #	901	-0-	-370	-0-	901	3	N	-0-	-0-		
09	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	3	N	-0-	-0-		
10	0	1513	-0-	1513	1513	1513	3	N	-0-	-0-		
11	870 #	NO RPT	-0-	-870	643			N	NO RPT	-0-		
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART, H. C.		263648	WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	6384 - 6385	
01	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9 9	N	8	68	
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8 9	N	7	75	
03	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8 9	N	7	82	
04	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2 9	N	2	84	
05	1054 #	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3 9	N	3	87	
06	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2 9	N	2	89	
07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3 9	N	3	92	
08	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1086	2	4 9	N	4	96	
09	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7 9	N	6	102	
10	0	1023	-0-	1023	1023	1021	2	2 9	N	2	104	
11	0	1148	-0-	1148	2171	1127	2	21 9	N	19	123	
12	0	1089	-0-	1089	3260	1087	2	2 9	N	2	125	
TOTAL GAS PROD:			12,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WASSELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				125
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				125
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				125
06		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-				125
07		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-				125
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				125
09		0	150	-0-	150	150	150	3		N	-0-				125
10		0	152	-0-	152	302	152	3		N	-0-				125
11		0	137	-0-	137	439	137	3		N	-0-				125
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	284				N	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:		1,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUKE, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507		
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2		N	-0-		32		
02		448 #	130	-0-	-318	-0-	130	2		N	-0-		32		
03		341 #	63	-0-	-278	-0-	63	2		N	-0-		32		
04		330 #	58	-0-	-272	-0-	58	2		N	-0-		32		
05		279 #	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-		32		
06		210 #	83	-0-	-127	-0-	83	2		N	-0-		32		
07		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-		32		
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		32		
09		0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-		32		
10		0	109	-0-	109	174	109	2		N	-0-		32		
11		0	160	-0-	160	334	160	2		N	-0-		32		
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	241				N	NO RPT		32		
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		3317 #	3155	-0-	-162	-0-	3155 3	N	-0-	142		
02		3080 #	2929	-0-	-151	-0-	2929 3	N	-0-	142		
03		3410 #	3223	-0-	-187	-0-	3223 3	N	-0-	142		
04		3240 #	3068	-0-	-172	-0-	3068 3	N	-0-	142		
05		3255 #	3133	-0-	-122	-0-	3133 3	N	-0-	142		
06		3150 #	2985	-0-	-165	-0-	2985 3	N	-0-	142		
07		3255 #	3132	-0-	-123	-0-	3132 3	N	-0-	142		
08		3224 #	3022	-0-	-202	-0-	3022 3	N	-0-	142		
09		0	3166	-0-	3166	3166	3166 3	N	-0-	142		
10		0	3406	-0-	3406	6572	3406 3	N	-0-	142		
11		0	2997	-0-	2997	9569	2997 3	N	-0-	142		
12		3131 #	NO RPT	-0-	-3131	6438		N	NO RPT	142		
TOTAL GAS PROD:		34,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004 3	N	-0-	132		
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	132		
03		1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001 3	N	-0-	132		
04		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	132		
05		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-	132		
06		1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	132		
07		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-	132		
08		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	1	133		
09		0	1137	-0-	1137	1137	1137 3	N	-0-	133		
10		0	1156	-0-	1156	2293	1156 3	N	-0-	133		
11		0	1124	-0-	1124	3417	1124 3	N	-0-	133		
12		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	2363		N	NO RPT	133		
TOTAL GAS PROD:		12,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512																	
01		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03		589 #	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04		772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05		589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06		570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07		589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08		589 #	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09		0	547	-0-	547	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10		0	592	-0-	592	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11		0	581	-0-	581	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12		0	602	-0-	602	-0-	602	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-			-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	305	3			N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	558	253	3			N	-0-			-0-
11	0	1446	-0-	1446	2004	1292	3	154	9	N	140			140
12	0	1310	-0-	1310	3314	1209	3	101	9	N	92	192	1	40
TOTAL GAS PROD:		5,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1270	-0-	1270	1270	1270	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1086	-0-	1086	2356	1086	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1040	-0-	1040	3396	1040	3			N	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	3396					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			158
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			158
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			158
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			158
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			158
06	1470 N	905	-0-	-565	-0-	905	3			N	-0-			158
07	1457 N	690	-0-	-767	-0-	690	3			N	-0-			158
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-			158
09	0	1642	-0-	1642	1642	1642	3			N	-0-			158
10	0	1610	-0-	1610	3252	1610	3			N	-0-			158
11	0	1504	-0-	1504	4756	1504	3			N	-0-			158
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4756					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		15,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 8837 - 8842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3				108
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3				108
04	14B2 EXT	296	-0-	296	296		296 3				108
05	14B2 EXT	301	-0-	301	597		301 3				108
06	14B2 EXT	286	-0-	286	883		286 3				108
07	14B2 EXT	297	-0-	297	1180		297 3				108
08	1471 X	291	-0-	-1180	-0-		278 3	13 9			120
09	0	278	-0-	278	278		278 3				120
10	0	292	-0-	292	570		292 3				120
11	0	284	-0-	284	854		284 3				120
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	854					NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		2,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8774 - 8944
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R & A MOORE, INC.		685765		OLA	WELL #:	1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8754 - 8808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
BEARD 606				WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 2	N	-0-			72
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			72
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638 2	N	-0-			72
04		1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524 2	N	-0-			72
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-			72
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-			72
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	-0-			72
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-			72
09		0	853	-0-	853	853	853 2	N	-0-			72
10		0	2360	-0-	2360	3213	2360 2	N	-0-			72
11		0	1887	-0-	1887	5100	1887 2	N	-0-			72
12		0	1688	-0-	1688	6788	1688 2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE TRUST 604				WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 9484 - 11552
01		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467 2	N	-0-			58
02		2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619 2	N	-0-			58
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	N	-0-			58
04		2940 X	2738	-0-	-202	-0-	2738 2	N	-0-			58
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-			58
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124 2	6 9 N	5			63
07		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0-			63
08		3503 X	2990	-0-	-513	-0-	2990 2	N	-0-			63
09		0	3208	-0-	3208	3208	3208 2	N	-0-			63
10		0	2837	-0-	2837	6045	2837 2	N	-0-			63
11		0	3967	-0-	3967	10012	3967 2	N	-0-			63
12		0	4362	-0-	4362	14374	4362 2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEARD 606				WELL #:	3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254
01		2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184 2	N	-0-			122
02		2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766 2	N	-0-			122
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-			122
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			122
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-			122
06		2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2148 2	N	-0-			122
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205 2	2 9 N	2			124
08		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158 2	N	-0-			124
09		0	2075	-0-	2075	2075	2075 2	N	-0-			124
10		0	2133	-0-	2133	4208	2133 2	N	-0-			124
11		0	1793	-0-	1793	6001	1793 2	N	-0-			124
12		0	1683	-0-	1683	7684	1683 2	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 24,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11737	2	54	9	N	49				282
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9698	2	125	9	N	114	166	1		230
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10568	2	75	9	N	68				298
04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10260	2	63	9	N	57				355
05	10540 X	8648	-0-	-1892	-0-	8582	2	66	9	N	60				415
06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12360	2	62	9	N	56	164	1		307
07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11339	2	112	9	N	102	167	1		242
08	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12434	2	111	9	N	101				343
09	0	10074	-0-	10074	10074	10022	2	52	9	N	47				390
10	0	11954	-0-	11954	22028	11904	2	50	9	N	45	165	1		270
11	0	10911	-0-	10911	32939	10880	2	31	9	N	28				298
12	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	22399					N	NO RPT				298
TOTAL GAS PROD:		120,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		727							

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BEARD		WELL #:		1	RRCID -> 217360	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9162	- 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3		N	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-
11	0	550	-0-	550	1190	550 3		N	-0-			-0-
12	0	578	-0-	578	1768	578 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID -> 198370	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9730	- 9860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		//CONT.//		11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
PIPER RANCH				WELL #: 7211	RRCID -> 143245	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9930	- 9940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10171	- 10226	
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-	375
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-	375
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	375
04	1500 N	884	-0-	-616	-0-	884 3		N	-0-	375
05	1178 N	927	-0-	-251	-0-	927 3		N	-0-	375
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	375
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	752 3		N	-0-	375
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	375
09	0	521	-0-	521	521	521 3		N	-0-	375
10	0	581	-0-	581	1102	581 3		N	-0-	375
11	0	566	-0-	566	1668	566 3		N	-0-	375
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1668			N	NO RPT	375

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
J-BREX COMPANY				427513						
KING, LLOYD				WELL #: 1	RRCID -> 201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516	- 6544
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6454 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			162
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			162
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			162
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			162
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			162
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			162
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			162
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			162
09	0	843	-0-	843	843	843 3	N	-0-			162
10	0	878	-0-	878	1721	878 3	N	-0-			162
11	0	839	-0-	839	2560	839 3	N	-0-			162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2560		N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		8,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB			
PEERY				WELL #: 7	RRCID -> 184841	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816 - 6486			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31 1	1968 2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	28 1	1491 2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	31 1	1657 2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	30 1	1491 2	N	-0-		-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31 1	1938 2	N	-0-		-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30 1	1639 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	31 1	1493 2	N	-0-		-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31 1	1959 2	N	-0-		-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30 1	1762 2	N	-0-		-0-
10	0	1882	-0-	1882	1882	31 1	1851 2	N	-0-		-0-
11	0	1800	-0-	1800	3682	30 1	1770 2	N	-0-		-0-
12	0	1471	-0-	1471	5153	31 1	1440 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, W. R., INC.				925821				CNTY: LIPSCOMB			
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 136050	COMPL. DATE 09/22/1990	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6516 - 6538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3	N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-			-0-
10	0	911	-0-	911	911	911 3	N	-0-			-0-
11	1719 N	808	-0-	-911	-0-	808 3	N	-0-			-0-
12	0	819	-0-	819	819	819 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
10		0	2123	-0-	2123	2123	2123 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1843	-0-	-1157	966	1843 3		N	-0-			-0-
12		0	1637	-0-	1637	2603	1637 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6626 - 6659		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	1524	-0-	1524	3107	1524 3		N	-0-			27
02		14B2 EXT	1444	-0-	1444	4551	1444 3		N	-0-			27
03		14B2 EXT	1696	-0-	1696	6247	1696 3		N	-0-			27
04		14B2 EXT	1682	-0-	1682	7929	1682 3		N	-0-			27
05		14B2 EXT	1656	-0-	1656	9585	1656 3		N	-0-			27
06		14B2 EXT	1505	-0-	1505	11090	1505 3		N	-0-			27
07		14B2 EXT	1675	-0-	1675	12765	1675 3		N	-0-			27
08		14B2 EXT	1552	-0-	1552	14317	1552 3		N	-0-			27
09		14B2 EXT	1486	-0-	1486	15803	1486 2		N	-0-			27
10		14B2 EXT	1408	-0-	1408	17211	1408 2		N	-0-			27
11		0	1397	-0-	1397	18608	1397 2		N	-0-			27
12		0	1396	-0-	1396	20004	1396 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			18,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRILLHART (MORROW, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART			11990 800 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
			WELL #: 14	RRCID -> 021802	COMPL. DATE 01/14/1959	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6795 - 6815			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214 1	1671 2	N	2	84
02	1428 N	1162	-0-	-266	-0-	177 1	984 2	N	1	85
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	212 1	1920 2	N	4	89
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	201 1	1764 2	N	3	92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	211 1	1911 2	N	2	94
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	205 1	1851 2	N	6	100
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	208 1	1626 2	N	-0-	100
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	212 1	1903 2	N	4	104
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	205 1	1607 2	N	-0-	104
10	0	2064	-0-	2064	2064	213 1	1851 2	N	-0-	104
11	0	1922	-0-	1922	3986	206 1	1713 2	N	3	107
12	0	1817	-0-	1817	5803	209 1	1607 2	N	1	108
TOTAL GAS PROD:		22,908			TOTAL CONDENSATE PROD:	26				

BRILLHART			WELL #: 1	RRCID -> 021804	COMPL. DATE 02/14/1961	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6874 - 6882			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	96 1	745 2	N	16	13
02	868 N	544	-0-	-324	-0-	18 9	459 2	N	2	15
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	83 1	889 2	N	3	18
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	98 1	873 2	N	91	109
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	99 1	894 2	N	31	140
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100 9	861 2	N	34	174
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	99 1	792 2	N	-0-	174
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	34 9	884 2	N	4	15
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	95 1	742 2	N	20	35
10	0	971	-0-	971	971	22 9	846 2	N	25	60
11	0	947	-0-	947	1918	97 1	776 2	N	70	130
12	0	899	-0-	899	2817	94 1	776 2	N	20	150
TOTAL GAS PROD:		11,041			TOTAL CONDENSATE PROD:	316				

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6790 - 6798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6140 - 6154
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5862 - 5872
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639											
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HEFLEY		073056											
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRATER		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRATER		073056											
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRANCIS		WELL #:		258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106			
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-	12			
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	12			
03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2		N	-0-	12			
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2526	2	N	-0-	12		
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	12			
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1962	2	N	-0-	12		
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	1977	2		N	-0-	12			
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	12			
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	12			
10	0	1704	-0-	1704	1704	1704	2		N	-0-	12			
11	0	2105	-0-	2105	3809	2	1	2103	2	N	-0-	12		
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	1701				N	NO RPT	12			
TOTAL GAS PROD:		23,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392		WELL #:		1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296					
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2				Y	-0-			14
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				Y	-0-			14
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				Y	-0-	1 1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HORN		WELL #:		1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
10		0	762	-0-	762	762	762	2		Y	-0-			-0-
11		0	641	-0-	641	1403	641	2		Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	659				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	3	1	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			230
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			230
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			230
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	566	2	26	9	N	24	1	1	253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			266
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	567	2	15	9	N	14			280
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	548	2	3	9	N	3			283
09	0	564	-0-	564	564	555	2	9	9	N	8	4	1	287
10	0	-0-	-0-	-0-	564					N	-0-	195	1	92
*11	1104 N	540	-0-	-564	-0-	538	2	2	9	N	2			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		4,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-	2 1	123
02		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1366	2	1 9	N	1		124
03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-		124
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	454	2	7 9	N	6		130
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1 9	N	1	1 1	130
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		130
07		465 N	75	-0-	-390 B	-0-	75	2		N	-0-		130
08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	463	2	29 9	N	26		156
09		0	473	-0-	473 B	473	426	2	47 9	N	43	195 1	4
10		0	-0-	-0-	-0- B	473				N	2		6
11		0	347	-0-	347 B	820	345	2	2 9	N	2		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	820				N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:				5,273				TOTAL CONDENSATE PROD:				81	

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534													
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	1 1	196
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
04		1356 X	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2		N	-0-		196
05		4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4086	2	59 9	N	54	1 1	249
06		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2879	2	64 9	N	58	163 1	144
07		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	24		168
08		961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	57		225
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	62	15 1	272
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	47		319
11		0	2599	-0-	2599 B	2599	2553	2	46 9	N	42		361
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2599				N	NO RPT		361
TOTAL GAS PROD:				11,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				344	

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1	207
02		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			207
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	565	2	1	9	N	-0-			208
04		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			208
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1	209
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	131			340
07		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	477	2	1	9	N	1	183	1	158
08		465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-			158
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	496	2	11	9	N	10	4	1	164
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12			176
11		0	494	-0-	494 B	494	482	2	12	9	N	11			187
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	494					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:			5,385				TOTAL CONDENSATE PROD:					168			

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

01		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1	167
02		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1	9	N	1			168
03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	897	2	1	9	N	1			169
04		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			169
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	330	2	7	9	N	6	2	1	173
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			173
07		899 N	653	-0-	-246 B	-0-	653	2			N	-0-	161	1	12
08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			12
09		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	644	2	1	9	N	1	6	1	7
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			9
11		0	741	-0-	741 B	741	741	2			N	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	741					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			6,642				TOTAL CONDENSATE PROD:					11			

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258															
01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			194
02		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			194
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			194
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:			1,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754															
01		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844	2	2	9	N	2	4	1	205
02		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-			205
03		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3			208
04		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-			208
05		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1853	2	14	9	N	13	5	1	216
06		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2350	2	124	9	N	113			329
07		2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	2065	2	33	9	N	30	189	1	170
08		1860 N	1806	-0-	-54 B	-0-	1799	2	7	9	N	6	65	1	111
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	26	12	1	125
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24			149
11		0	1829	-0-	1829 B	1829	1800	2	29	9	N	26			175
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1829					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:			18,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			243						

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772	2			N	-0-	8	1	146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36200					N	1			147
03	0 N	830	-0-	830 B	-35370	731	2	99	9	N	90	202	1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	2	3	1	34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	35			69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	2			71
09	0	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-	5	1	66
10	0	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	52			118
11	0	1705	-0-	1705 B	-33665	1661	2	44	9	N	40			158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-33665					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		4,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				222				

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

01	15 N	-0-	-0-	-15		-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				27
04	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	3		N	-0-				27
05	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	3		N	-0-				27
06	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	3		N	-0-				27
07	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167	3		N	-0-				27
08	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176	3		N	-0-				27
09	0	160	-0-	160		160	160	3		N	-0-				27
10	0	77	-0-	77		237	77	3		N	-0-				27
11	0	7	-0-	7		244	7	3		N	-0-				27
12	0	-0-	-0-	-0-		244				N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10952 - 12455					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		040209													
HUFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13207 - 17730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HUFF		4016													
		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	291435	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	8174 - 8253
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER 50/50, LLC				100570	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TEAS				WELL #:	1017	RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520 - 4650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FLOWERS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		27	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		27	
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-		27	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		27	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	69	2	3 9	N	3		30	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	98	2	6 9	N	5		35	
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-		35	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 9	N	2		37	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2 9	N	2		39	
10	0	129	-0-	129	129	126	2	3 9	N	3		42	
11	0	90	-0-	90	219	90	2		N	-0-		42	
12	0	108	-0-	108	327	101	2	7 9	N	6		48	

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//	13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
FLOWERS -A-			WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-	84
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	84
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	84
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		10			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FLOWERS -A-			WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	- 7930	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FLOWER -A-			WELL #: 4027	RRCID -> 181233	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7759	- 7946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639											
FILLINGMIM		WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
CASEY 10		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	248	3	14	9	N	13		221
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	187	3	22	9	N	20	199 1	42
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	272	3	63	9	N	57		99
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	227	3	41	9	N	37		136
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	N	30		166
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	257	3	50	9	N	45		211
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	209	3	21	9	N	19	191 1	39
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	293	3	56	9	N	51		90
09	0	281	-0-	281	281	242	3	39	9	N	35		125
10	0	288	-0-	288	569	252	3	36	9	N	33		158
11	0	270	-0-	270	839	239	3	31	9	N	28		186
12	0	271	-0-	271	1110	241	3	30	9	N	27		213
TOTAL GAS PROD:		3,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		395					

PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212			
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	246	-0-	-902	-0-	246	3			N	-0-			-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
08	0	1103	-0-	1103	1103	1103	3			N	-0-			-0-
09	0	1303	-0-	1303	2406	1303	3			N	-0-			-0-
10	0	1110	-0-	1110	3516	1110	3			N	-0-			-0-
11	0	1367	-0-	1367	4883	1367	3			N	-0-			-0-
12	0	1319	-0-	1319	6202	1319	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973 3		N	-0-		15
02		2968 X	2385	-0-	-583	-0-	2385 3		N	-0-		15
03		3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345 3		N	-0-		15
04		3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2373 3		N	-0-		15
05		3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2388 3		N	-0-		15
06		2880 X	2294	-0-	-586	-0-	2294 3		N	-0-		15
07		2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382 3		N	-0-		15
08		2449 X	2332	-0-	-117	-0-	2332 3		N	-0-	15 1	-0-
09		0	2256	-0-	2256	2256	2256 3		N	-0-		-0-
10		0	2171	-0-	2171	4427	2171 3		N	-0-		-0-
11		0	2112	-0-	2112	6539	2112 3		N	-0-		-0-
12		0	1878	-0-	1878	8417	1878 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
08		0	1486	-0-	1486	1486	1486 3		N	-0-		-0-
09		0	1541	-0-	1541	3027	1541 3		N	-0-		-0-
10		0	1647	-0-	1647	4674	1647 3		N	-0-		-0-
11		0	1615	-0-	1615	6289	1615 3		N	-0-		-0-
12		0	1396	-0-	1396	7685	1396 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3		N	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-	-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-	-0-
08	0	419	-0-	419	419	419	3		N	-0-	-0-
09	0	420	-0-	420	839	420	3		N	-0-	-0-
10	0	416	-0-	416	1255	416	3		N	-0-	-0-
11	0	396	-0-	396	1651	396	3		N	-0-	-0-
12	0	323	-0-	323	1974	323	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59		WELL #: 5		RRCID -> 239610	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10782 - 12386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59		WELL #: 3		RRCID -> 241777	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10876 - 12474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 - 12867				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

01	13144	X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1			189
02	11872	X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1			94
03	12865	X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125					219
04	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11072	3	136	9	N	124	197	1			146
05	12400	X	11795	-0-	-605	-0-	11679	3	116	9	N	105					251
06	11730	X	11063	-0-	-667	-0-	10968	3	95	9	N	86	188	1			149
07	12059	X	11531	-0-	-528	-0-	11478	3	53	9	N	48					197
08	11873	X	11479	-0-	-394	-0-	11382	3	97	9	N	88	195	1			90
09	0		10988	-0-	10988	10988	10887	3	101	9	N	92					182
10	0		11189	-0-	11189	22177	11077	3	112	9	N	102	197	1			87
11	0		10578	-0-	10578	32755	10457	3	121	9	N	110					197
12	0		10904	-0-	10904	43659	10799	3	105	9	N	95	200	1			92

TOTAL GAS PROD: 135,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37
02		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21
03		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2163	3	46	9	N	42
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2032	3	39	9	N	35
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2142	3	30	9	N	27
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	3	29	9	N	26
09		0	2200	-0-	2200	2200	2161	3	39	9	N	35
10		0	2244	-0-	2244	4444	2213	3	31	9	N	28
11		0	2149	-0-	2149	6593	2105	3	44	9	N	40
12		0	2151	-0-	2151	8744	2120	3	31	9	N	28

TOTAL GAS PROD:			25,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			392			

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926												

01		5146 X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71
02		4648 X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57
03		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82
04		4890 X	4801	-0-	-89	-0-	4733	3	68	9	N	62
05		5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4831	3	47	9	N	43
06		4980 X	4809	-0-	-171	-0-	4756	3	53	9	N	48
07		5146 X	4955	-0-	-191	-0-	4912	3	43	9	N	39
08		5146 X	4653	-0-	-493	-0-	4598	3	55	9	N	50
09		0	4292	-0-	4292	4292	4248	3	44	9	N	40
10		0	4356	-0-	4356	8648	4301	3	55	9	N	50
11		0	4209	-0-	4209	12857	4135	3	74	9	N	67
12		0	4089	-0-	4089	16946	4028	3	61	9	N	55

TOTAL GAS PROD:			55,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			664			

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802												

01		1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44
02		1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12
03		1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13
04		1650 X	1358	-0-	-292	-0-	1338	3	20	9	N	18
05		1705 X	1613	-0-	-92	-0-	1591	3	22	9	N	20
06		1530 N	1224	-0-	-306	-0-	1204	3	20	9	N	18
07		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1224	3	21	9	N	19
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1121	3	20	9	N	18
09		0	1058	-0-	1058	1058	1045	3	13	9	N	12
10		0	1070	-0-	1070	2128	1060	3	10	9	N	9
11		0	799	-0-	799	2927	786	3	13	9	N	12
12		0	898	-0-	898	3825	887	3	11	9	N	10

TOTAL GAS PROD:			15,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			205			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22 1		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 3					23
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2792 3	63 9				80
08		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2855 3	39 9				115
09		0	2959	-0-	-0-	-0-		2959	2918 3	41 9			152
10		0	3298	-0-	-0-	-0-		6257	3251 3	47 9			195
11		0	3195	-0-	-0-	-0-		9452	3165 3	30 9		196 1	26
12		0	3310	-0-	-0-	-0-		12762	3268 3	42 9			64

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763	
01		4867 X	4820	-0-	-47	-0-		4776 2	44 9				186
02		4508 X	4194	-0-	-314	-0-		4160 2	34 9		53 1		164
03		4991 X	4599	-0-	-392	-0-		4553 2	46 9				206
04		4830 X	4501	-0-	-329	-0-		4464 2	37 9			198 1	42
05		4867 X	4579	-0-	-288	-0-		4535 2	44 9				82
06		4650 X	3969	-0-	-681	-0-		3936 2	33 9				112
07		4650 X	2057	-0-	-2593	-0-		2038 2	19 9				129
08		4650 X	2779	-0-	-1871	-0-		2755 2	24 9				151
09		0	1637	-0-	1637	-0-		1618 2	19 9				168
10		0	2597	-0-	2597	-0-		4234	2578 2	19 9			185
11		0	1650	-0-	1650	-0-		5884	1641 2	9 9			193
12		0	2889	-0-	2889	-0-		8773	2870 2	19 9			210

TOTAL GAS PROD: 40,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
YEAGER				WELL #: 109	RRCID -> 068622	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10859	- 11483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		503 N	503	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		40
02		357 N	357	-0-	-0-	357 2		Y	-0-		40
03		482 N	482	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		40
04		409 N	409	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		40
05		341 N	341	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		40
06		397 N	397	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		40
07		434 N	322	-0-	-112	322 2		Y	-0-		40
08		381 N	381	-0-	-0-	379 2	2 9	Y	2		42
09		0	351	-0-	351	351 2		Y	-0-		42
10		0	196	-0-	196	547 2		Y	-0-		42
11		0	735	-0-	735	1282 2		Y	-0-		42
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	910		Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		4,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MEEK, J. E.				WELL #: 1045	RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		73 X	73	-0-	-0-	73 2		N	-0-		22
02		114 X	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-		22
03		62 X	55	-0-	-7	55 2		N	-0-		22
04		60 X	39	-0-	-21	39 2		N	-0-		22
05		124 X	67	-0-	-57	67 2		N	-0-		22
06		60 N	36	-0-	-24	36 2		N	-0-		22
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		22
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		22
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		22
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK, J. P.				WELL #: 1069	RRCID -> 136083	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267	- 11478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1	8	-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-		-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-		-0-
09	0	271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-		-0-
10	0	274	-0-	274	545	274	2			Y	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	816	271	2			Y	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	537					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301	- 11514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	1			Y	-0-		-0-
02	196 N	69	-0-	-127	-0-	69	1			Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-		-0-
07	T. A.	220	-0-	220	441	220	2			Y	-0-		-0-
08	T. A.	216	-0-	216	657	216	2			Y	-0-		-0-
09	T. A.	144	-0-	144	801	144	2			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	677					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265	- 11480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	294	165	2			Y	-0-		-0-
11	0	151	-0-	151	445	151	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	321					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198 - 11488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2				-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2				-0-
03	775 N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	7 8	-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					2 8	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282 - 11728
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-		-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2		Y	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	250 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-		-0-
11	690 N	559	-0-	-131	-0-	557 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	915 2	3 9	Y	3	1 8	2
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746 2		Y	-0-		2
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 2		Y	-0-		2
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753 2	3 9	Y	3		5
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	681 2	2 9	Y	2		7
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	656 2	3 9	Y	3		10
09	0	670	-0-	670	670	666 2	4 9	Y	4	2 8	12
10	0	748	-0-	748	1418	745 2	3 9	Y	3		15
11	0	820	-0-	820	2238	811 2	9 9	Y	8	3 1	20
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	1556			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		8,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591		
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1095 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	960	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,733				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510		
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	1	1	488 2	Y	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
11	0	565	-0-	565	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	936			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701				
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-				-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
09	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	0	232	-0-	232	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
11	0	305	-0-	305	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	506				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2		N	-0-		-0-	
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	895	2		N	-0-		-0-	
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2		N	-0-		-0-	
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-	
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2		N	-0-		-0-	
06	990 N	754	-0-	-236	-0-	754	2		N	-0-		-0-	
07	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2		N	-0-		-0-	
08	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	2		N	-0-		-0-	
09	0	847	-0-	847	847	847	2		N	-0-		-0-	
10	0	834	-0-	834	1681	834	2		N	-0-		-0-	
11	0	819	-0-	819	2500	819	2		N	-0-		-0-	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	1632				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664 - 12654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		22	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2		Y	-0-		22	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20 9	Y	18	1 8	39	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		39	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-		39	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		39	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		39	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-		39	
09	0	506	-0-	506	506	505	2	1 9	Y	1	1 8	39	
10	0	259	-0-	259	765	259	2		Y	-0-		39	
11	0	266	-0-	266	1031	266	2		Y	-0-		39	
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	504				Y	NO RPT		39	
TOTAL GAS PROD:		3,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	Y	142		170
02		1876 X	959	-0-	-917	-0-	156	9				170
03		2077 X	1944	-0-	-133	-0-	71	1	Y	-0-	180 1	68
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	78		68
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	86	9				68
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	-0-		235
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	167		98
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	35	172 1	138
09		0	1572	-0-	1572	1572	184	9				174
10		0	1787	-0-	1787	3359	112	1	Y	40		47
11		0	1164	-0-	1164	4523	39	9				73
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2942	114	1	Y	36		73
TOTAL GAS PROD:		17,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		568				

MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492 - 11728
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-		-0-
09		0	386	-0-	386	386	386	2	Y	-0-		-0-
10		0	338	-0-	338	724	338	2	Y	-0-		-0-
11		0	355	-0-	355	1079	355	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	676			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186 - 11626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090 - 11595	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-		-0-
10	0	97	-0-	97	184	97	2		Y	-0-		-0-
11	0	88	-0-	88	272	88	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	179				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122 - 11556	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8 9	Y	7	2 1	8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	186	2	4 9	Y	4	9 1	3
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9 9	Y	8	8 1	3
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4 9	Y	4	2 1	5
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11 9	Y	10	12 1	3
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4 9	Y	4		7
07	248 X	171	-0-	-77	-0-	165	2	6 9	Y	5	7 1	5
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	14	7 1	12
09	0	313	-0-	313	313	313	2		Y	-0-	7 1	5
10	0	274	-0-	274	587	274	2		Y	-0-		5
11	0	591	-0-	591	1178	258	2	333 9	Y	303	117 1	191
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	868				Y	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		2,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		359				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10939	-	11608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	811 2	172 9	Y	156	175 1	126				
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	689 2	166 9	Y	151	152 1	125				
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	862 2	157 9	Y	143	162 1	106				
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	728 2	196 9	Y	178	180 1	104				
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	808 2	166 9	Y	151	166 1	89				
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	748 2	99 9	Y	90		179				
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	797 2	134 9	Y	122	172 1	129				
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	886 2	374 9	Y	340	175 1	294				
09	0	900	-0-	900	900	899 2	1 9	Y	1	164 1	131				
10	0	934	-0-	934	1834	934 2		Y	-0-		131				
11	0	907	-0-	907	2741	876 2	31 9	Y	28	62 1	97				
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	1811			Y	NO RPT		97				
TOTAL GAS PROD:		10,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,360									

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10987	-	11674	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11000	-	11235	
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	52 1	526 2	Y	3					63	
02	812 N	305	-0-	-507	-0-	3 9	22 1	Y	14					77	
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	15 9	63 1	Y	48	63 1	2 8			60	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53 9	72 1	Y	1	1 8				60	
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1 9	88 1	Y	7					67	
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	8 9	86 1	Y	2	2 8				67	
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2 9	145 1	Y	11					78	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	12 9	135 1	Y	2	45 1				35	
09	0	1937	-0-	1937	1937	2 9	146 1	Y	4	2 8				37	
10	0	1464	-0-	1464	3401	4 9	112 1	Y	13					50	
11	0	865	-0-	865	4266	14 9	72 1	Y	6	1 1				55	
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	2282	7 9		Y	NO RPT					55	
TOTAL GAS PROD:		13,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 - 11627		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 - 11586		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056					
FILLINGIM 44		WELL #:	3	RRCID -> 203656	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12809	PERF.11196	- 12046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O								BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	7	RRCID -> 204059	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11106	- 11628
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	11	RRCID -> 204060	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11088	- 11601
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613			
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	488	2	66	9	N	60			60
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			60
09	0	522	-0-	522	522	522	2			N	-0-			60
10	0	430	-0-	430	952	430	2			N	-0-			60
11	0	392	-0-	392	1344	392	2			N	-0-			60
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	817					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		5,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID -> 205008	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11094	- 11570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2			35
02	252 N	99	-0-	-153	-0-	99	2			35
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	19	2	28	9	60
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				59 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		237				TOTAL CONDENSATE PROD:		25		

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID -> 205031	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11038	- 11296	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID -> 205483	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11109	- 11538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 - 12210		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 -	11590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112 -	11636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 -	11383

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380 - 13317				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	Y	105				163
						116	9								
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-				163
03	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8		163
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	2038	2	1	9	Y	1	1	8		163
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2412	2	42	9	Y	38	179	1		22
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2	1	2075	2	Y	3	3	8		22
						3	9								
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2071	2	58	9	Y	53				75
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-				75
09	0	1988	-0-	1988	1988	1985	2	3	9	Y	3	3	8		75
10	0	2247	-0-	2247	4235	2211	2	36	9	Y	33				108
11	0	2104	-0-	2104	6339	2100	2	4	9	Y	4	4	1		108
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	4293					Y	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:		23,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 - 12176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 - 12606
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290 - 12616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		3
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-		3
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-		3
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-		3
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-		3
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		Y	-0-		3
09	0	787	-0-	787	787	787	2		Y	-0-		3
10	0	820	-0-	820	1607	820	2		Y	-0-		3
11	0	664	-0-	664	2271	664	2		Y	-0-		3
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	1465				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCIS		WELL #:		1358	RRCID ->	208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228 - 12530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCIS		WELL #:		1258	RRCID ->	208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11248 - 12524
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378 - 13542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	108	-0-	108	112	108 1	Y	-0-		-0-
05		126 N	14	-0-	-112	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114 - 12447
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146 - 12564
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HEFLEY		WELL #: 5048		RRCID -> 208959		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	29 1	1798 2	N	46	15 8	104
							51 9					
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11 1	1590 2	N	32		136
							35 9					
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22 1	1718 2	N	57		193
							63 9					
04		1830 N	1802	-0-	-28	-0-	32 1	1768 2	N	2	172 1	23
							2 9					
05		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11 1	1874 2	N	33		56
							36 9					
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18 1	1835 2	N	7		63
							8 9					
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		63
08		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2		N	-0-		63
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		63
10		0	2013	-0-	2013		11 1	2002 2	N	-0-		63
11		0	2761	-0-	2761	4774	7 1	2594 2	N	145		208
							160 9					
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	2883			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:			21,234		TOTAL CONDENSATE PROD:			322				

MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID -> 209341	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13410	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4 1	404 2	Y	-0-			52
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			52
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	Y	3	8		52
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413 2	1 9	Y	1	8		52
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			52
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	Y	2	8		52
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		Y	-0-			52
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		Y	-0-			52
09	0	308	-0-	308	308	306 2	2 9	Y	2	8		52
10	0	383	-0-	383	691	383 2		Y	-0-			52
11	0	461	-0-	461	1152	459 2	2 9	Y	2	1		52
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	842			Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		4,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID -> 209377	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13786	PERF.11280 - 13525				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID -> 209400	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11124 - 11580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID -> 209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID -> 209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 - 12342			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID -> 209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490 - 4880			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	- 12528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018	- 11587			
01	DLQ G-10	9	-0-	9	16	1 1	8 2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	10	-0-	10	26	1 1	9 2	Y	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	14	-0-	14	40	1 1	13 2	Y	-0-			-0-			
04	51 N	11	-0-	-40	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-			
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			-0-			
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-			-0-			
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-			
09	0	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-			-0-			
10	0	15	-0-	15	32	1 1	14 2	Y	-0-			-0-			
11	0	24	-0-	24	56	2 1	22 2	Y	-0-			-0-			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	25			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-			11
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002 2	100 9	Y	91			102
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1920 2	61 9	Y	55	7 8		150
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834 2	43 9	Y	39	4 8		185
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484 2	15 9	Y	14	163 1		36
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240 2	14 9	Y	13	4 8		45
07	1891 N	1210	-0-	-681	-0-	1180 2	30 9	Y	27			72
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1013 2	14 9	Y	13			85
09	0	941	-0-	941	941	926 2	15 9	Y	14	3 8		96
10	0	720	-0-	720	1661	718 2	2 9	Y	2			98
11	0	988	-0-	988	2649	968 2	20 9	Y	18	1 1		115
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	1688			Y	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		14,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		286				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	32			146
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				Y	110	183 1		73
03	682 X	113	-0-	-569	-0-	113 1			Y	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	72 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	156	156 1		17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82			99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46			145
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:				444					

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768													
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099 2	4 9		N	4	4 8		27
02	1232 N	319	-0-	-913	-0-	319 2			N	-0-			27
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	714 2		N	-0-			27
04	1080 N	980	-0-	-100	-0-	7 1	973 2		N	-0-			27
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11 1	1066 2		N	-0-			27
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2			N	-0-			27
07	1023 N	597	-0-	-426	-0-	597 2			N	-0-			27
08	1085 N	514	-0-	-571	-0-	514 2			N	-0-			27
09	0	1172	-0-	1172	1172	2 1	1170 2		N	-0-			27
10	0	371	-0-	371	1543	2 1	369 2		N	-0-			27
11	0	705	-0-	705	2248	705 2			N	-0-			27
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	1039				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		8,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238													
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907 2	139 9		Y	126			173
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	722 2	61 9		Y	55			228
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383 2	7 9		Y	6	179 1	5 8	50
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1250 2	47 9		Y	43	3 8		90
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			Y	-0-			90
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9		Y	3	3 8		90
07	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256 2			Y	-0-			90
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			Y	-0-			90
09	0	1282	-0-	1282	1282	3 9			Y	3	3 8		90
10	0	1374	-0-	1374	2656	1324 2	50 9		Y	45			135
11	0	1218	-0-	1218	3874	1215 2	3 9		Y	3	3 1		135
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2541				Y	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		13,439		TOTAL CONDENSATE PROD:				284					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11256	-	12026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-				127
02	504 X	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	Y	13				140
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	3 8	20
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	8		20
05	558 X	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-				20
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	8		20
07	620 X	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-				20
08	620 X	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-				20
09	630 X	500	-0-	-130	-0-	477	2	23	9	Y	21	4	8		37
10	0	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-				37
11	0	429	-0-	429	723	427	2	2	9	Y	2	2	1		37
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	165					Y	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:				60							

FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11278	-	12628	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-				15
02	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-				15
03	1209 X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50				65
04	1170 X	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-				65
05	1209 X	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-				65
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	Y	38				103
07	806 X	567	-0-	-239	-0-	567	2			Y	-0-				103
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-				103
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-				103
10	0	691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-				103
11	0	562	-0-	562	1253	562	2			Y	-0-				103
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	602					Y	NO RPT				103
TOTAL GAS PROD:		9,254		TOTAL CONDENSATE PROD:				88							

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.	11426	-	13028	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
10	0	340	-0-	340	340	3	1	337	2	Y	-0-				-0-
11	0	271	-0-	271	611	271	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	208					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11002 - 11518					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	920	-0-	-351	-0-	83 1	837 2	Y		-0-						13
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149 1	1851 2	Y		-0-						13
03		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	98 1	1127 2	Y		29	25 1	4 8				13
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32 9	96 1	1144 2	Y	2	2 8					13
05		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	2 9	67 1	1023 2	Y	21						34
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	23 9	52 1	909 2	Y	3	3 8					34
07		1271 N	956	-0-	-315	-0-	3 9	69 1	887 2	Y	-0-						34
08		1116 N	978	-0-	-138	-0-	69 1	74 1	904 2	Y	-0-	29 1					5
09		0	976	-0-	976	976	73 1	900 2	Y		3	3 8					5
10		0	1076	-0-	1076	2052	3 9	83 1	993 2	Y	-0-						5
11		0	1289	-0-	1289	3341	108 1	1177 2	Y		4	4 1					5
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	2349	4 9			Y	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		12,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		62											

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	23 1					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11242 - 12726					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11173	- 12626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-				117
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	2	89	9	Y	81				198
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	174	1	10 8	28
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1683	2	47	9	Y	43	5	8		66
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1887	2	63	9	Y	57				123
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	5	8		123
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1925	2	34	9	Y	31				154
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	159	1		13
09	0	1742	-0-	1742	1742	3	1	1731	2	Y	7	7	8		13
						8	9								
10	0	1221	-0-	1221	2963	1221	2			Y	-0-				13
11	0	1795	-0-	1795	4758	1677	2	118	9	Y	107	4	1		116
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	2960					Y	NO RPT				116
TOTAL GAS PROD:		19,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		363									

MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054	- 11306			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11151	- 12688			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-				3
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				3
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-				3
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				3
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				3
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				3
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-				3
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-				3
09	0	310	-0-	310	310	306	2	4	9	Y	4				7
10	0	327	-0-	327	637	327	2			Y	-0-				7
11	0	328	-0-	328	965	328	2			Y	-0-				7
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	655					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			3
02		1456 N	829	-0-	-627	-0-	828 2	1 9	Y	1			4
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		Y	-0-			4
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	Y	2			6
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			6
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			6
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			6
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1514 2	124 9	Y	113	63 1		56
09		0	1441	-0-	1441	1441	1439 2	2 9	Y	2	20 1	2 8	36
10		0	1289	-0-	1289	2730	1278 2	11 9	Y	10			46
11		0	1301	-0-	1301	4031	1292 2	9 9	Y	8	2 1		52
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2543			Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			13,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			136				

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	892	-0-	892	892	55 1	837 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		240	-0-	240	1132	13 1	227 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		270	-0-	270	1402	20 1	250 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		177	-0-	177	1579	13 1	164 2	Y	-0-			-0-
09	1804 X		225	-0-	-1579	-0-	16 1	201 2	Y	7			7
							8 9						
10		0	236	-0-	236	236	18 1	217 2	Y	1			8
							1 9						
11		0	2	-0-	2	238	2 2		Y	-0-			8
12	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			2,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046 - 12392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
02		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
03		527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04		510 X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66 2	Y	-0-			-0-
05		713 X	32	-0-	-681	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		0	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
10		0	479	-0-	479	500	479	2		Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	500				Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	469				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291 - 12581			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126 2	Y	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	185	2	129 9	Y	117			117
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		Y	-0-	92 1		25
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9	Y	1	1 8		25
07		186 N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4 9	Y	4	4 8		25
08		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		Y	-0-			25
09		0	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			25
10		0	16	-0-	16	41	16	2		Y	-0-			25
11		0	13	-0-	13	54	13	2		Y	-0-			25
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	23				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		2,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013 - 12782			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	29	1	84 2	N	-0-			22
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95 2	N	-0-			22
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78 2	N	-0-			22
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74 2	N	-0-			22
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57 2	N	-0-			22
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72 2	N	-0-			22
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			22
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84 2	N	-0-			22
09		0	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			22
10		0	16	-0-	16	104	4	1	12 2	N	-0-			22
11		0	93	-0-	93	197	93	2		N	-0-			22
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	104				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11098	-	12436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCIS		WELL #:		1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11218	-	12718	
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2835	2	70	9	Y	64			87	
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6	9	Y	5			92	
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2500	2	55	9	Y	50	12	8	130	
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2412	2	18	9	Y	16	4	8	142	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25			167	
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	Y	10	4	8	173	
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3			176	
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2303	2	9	9	Y	8			184	
09	0	2120	-0-	2120	2120	2119	2	1	9	Y	1	1	8	184	
10	3100 N	1681	-0-	-1419	701	1681	2			Y	-0-			184	
11	2720 N	2019	-0-	-701	-0-	2012	2	7	9	Y	6	1	8	189	
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			189	
TOTAL GAS PROD:		25,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

HEFLEY		WELL #:		1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11925	-	13128	
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	29	1	4406	2	N	121	182	1	226	
						133	9								
02	4256 X	4225	-0-	-31	-0-	14	1	4185	2	N	24			250	
						26	9								
03	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	22	1	4129	2	N	113	180	1	183	
						124	9								
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	22	1	3938	2	N	84			267	
						92	9								
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	11	1	3968	2	N	45	81	1	231	
						50	9								
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	11	1	3831	2	N	76			307	
						84	9								
07	4681 X	4009	-0-	-672	-0-	3989	2	20	9	N	18	168	1	157	
08	4278 X	3999	-0-	-279	-0-	3999	2			N	-0-			157	
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4000	2	74	9	N	67			224	
10	0	4095	-0-	4095	4095	3979	2	116	9	N	105	171	1	158	
11	0	3505	-0-	3505	7600	3422	2	83	9	N	75			233	
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	3384					N	NO RPT			233	
TOTAL GAS PROD:		44,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		728							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM 44		WELL #:		14	RRCID ->	214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11183 -	12634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5			7
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8	37
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	33	1	6
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			6
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	1	1	5
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			5
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			5
09	0	1603	-0-	1603	1603	1599	2	4	9	Y	4	4	8	5
10	0	1629	-0-	1629	3232	1629	2			Y	-0-			5
11	0	1586	-0-	1586	4818	1576	2	10	9	Y	9	9	1	5
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	3175					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		13,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

PURYEAR		WELL #:		1824	RRCID ->	214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11424 -	13012		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEFLEY 4		WELL #:		6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075 -	11502		
01	2759 X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-	21		
02	1596 X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	21		
03	1674 X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	7		
04	1620 X	82	-0-	-1538	-0-	6	1	76	2	Y	-0-	7		
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	7		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	7		
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	7		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1		
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-	1		
10	0	25	-0-	25	49	2	1	23	2	Y	-0-	1		
11	0	59	-0-	59	108	5	1	54	2	Y	-0-	1		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	77					Y	NO RPT	1		
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEADOWS 5		WELL #:		10	RRCID ->	216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895 - 12310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILLINGIM 40		WELL #:		14	RRCID ->	217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242 - 12660	
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	2		Y	-0-		155
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	20
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	20
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	20
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-	20
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	20
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	20
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	852	2	140	9	Y	127	147
09	0	668	-0-	668	668	666	2	2	9	Y	2	147
10	0	591	-0-	591	1259	591	2			Y	-0-	147
11	0	510	-0-	510	1769	509	2	1	9	Y	1	147
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	777					Y	NO RPT	147
TOTAL GAS PROD:		9,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		172				

FILLINGIM 44		WELL #:		10	RRCID ->	217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187 - 12624	
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	2		Y	-0-		19
02	980 X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4	23
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	62
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	Y	31	91
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	91
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1	91
07	1054 N	717	-0-	-337	-0-	717	2			Y	-0-	91
08	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-	91
09	0	804	-0-	804	804	803	2	1	9	Y	1	91
10	0	784	-0-	784	1588	717	2	67	9	Y	61	152
11	0	666	-0-	666	2254	666	2			Y	-0-	152
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	1417					Y	NO RPT	152
TOTAL GAS PROD:		8,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J.P.		WELL #:		16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620 - 14152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	144	-0-	144	553	144	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	623	70	2			Y	-0-				-0-
07	711 X	88	-0-	-623	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEFLEY 41		WELL #:		21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610					
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-				138	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28				166	
03	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8		166	
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	8		166	
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			Y	-0-				166	
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	175	1	5	8	40
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-				40	
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-				40	
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	6	8		40	
10	0	1918	-0-	1918	1918	1882	2	36	9	Y	33				73	
11	0	1849	-0-	1849	3767	1841	2	8	9	Y	7	7	1		73	
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1907					Y	NO RPT				73	
TOTAL GAS PROD:		20,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

PURYEAR		WELL #:		2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006												TOTAL DEPTH 13655	PERF.11658	- 13484			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	328	2	25	9	Y	23	5	8		59	
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	28	58	1	1	8	28
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8		46	
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	2	8		62	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14	58	1		18	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	3	8		37	
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	338	1	101	2	Y	36	57	1	2	8	14
							40	9									
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	72	2	20	9	Y	18	1	8		31	
09		0	193	-0-	193	193	146	2	47	9	Y	43	57	1		17	
10		0	486	-0-	486	679	391	1	76	2	Y	17	1	8		33	
							19	9									
11		0	89	-0-	89	768	66	2	23	9	Y	21	1	8		53	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	613					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		2,740				TOTAL CONDENSATE PROD:						261					

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006												TOTAL DEPTH 13795	PERF.11496	- 13382			
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8		54	
02		560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	3	8	27
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8		44	
04		660 N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8		59	
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15	56	1		18	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	Y	26	7	8		37	
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	306	1	335	2	Y	39	58	1	4	8	14
							43	9									
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	Y	21	3	8		32	
09		0	358	-0-	358	358	312	2	46	9	Y	42	57	1		17	
10		0	741	-0-	741	1099	377	1	343	2	Y	19	3	8		33	
							21	9									
11		0	229	-0-	229	1328	206	2	23	9	Y	21	2	8		52	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	1018					Y	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		5,404				TOTAL CONDENSATE PROD:						281					

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006												TOTAL DEPTH 12600	PERF.11133	- 12486			
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-				58	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				58	
03		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-				58	
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-				58	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				58	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				58	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				58	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				58	
09		0	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-				58	
10		0	271	-0-	271	491	271	2			Y	-0-				58	
11		0	200	-0-	200	691	200	2			Y	-0-				58	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	474					Y	NO RPT				58	
TOTAL GAS PROD:		2,463				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MAXWELL		WELL #:		2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 -	13608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	BALANCE
										M	PROD	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-	132
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-	132
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	8
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-	8
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	8
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	8
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	4	1	128	2	Y	1	8
						1	9					
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	8
09	0	135	-0-	135	135	4	1	131	2	Y	-0-	8
10	0	132	-0-	132	267	132	2			Y	-0-	8
11	0	103	-0-	103	370	103	2			Y	-0-	8
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	215					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

FILLINGIM 44 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 -	6192
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 -	12673
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-	143
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-	143
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59	202
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	22
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
07	341 X	318	-0-	-23	-0-	289	2	29	9	Y	26	48
08	341 X	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-	48
09	330 X	202	-0-	-128	-0-	201	2	1	9	Y	1	48
10	0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-	48
11	0	39	-0-	39	154	39	2			Y	-0-	48
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266	-	12682
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199	-	12304
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13			96
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9			105
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10			115
04	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6			121
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-			121
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6			127
07	1023 N	814	-0-	-209	-0-	811	2	3	9	Y	3			130
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	Y	3			133
						3	9							
09	0	1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-			133
10	0	1267	-0-	1267	2383	1267	2			Y	-0-			133
11	0	1857	-0-	1857	4240	1847	2	10	9	Y	9			142
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	3093					Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		13,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150	-	12670
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			18
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-			18
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			18
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-			18
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11			29
06	720 N	491	-0-	-229	-0-	487	2	4	9	N	4			33
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7			40
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	N	12			52
09	0	597	-0-	597	597	589	2	8	9	N	7			59
10	0	618	-0-	618	1215	610	2	8	9	N	7			66
11	0	550	-0-	550	1765	537	2	13	9	N	12			78
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1145					N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		6,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		Y	-0-		43
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52	95
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	96
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	96
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42	138
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	Y	4	138
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	745	2	23	9	Y	21	159
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	159
09	0	821	-0-	821	821	818	2	3	9	Y	3	160
10	0	671	-0-	671	1492	22	1	649	2	Y	-0-	160
11	0	833	-0-	833	2325	818	2	15	9	Y	14	18
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	1488					Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		8,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940 - 12726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030 - 11636	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 47				WELL #: 32	RRCID -> 221223	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 12969	PERF.11032	- 12784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10907	- 11381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	21 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	44	1 1	20 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
06	67 N	23	-0-	-44	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	6 1	70 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	234	13 1	145 2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		564				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 11601	PERF.11103	- 11502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY		WELL #:		3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396	- 13435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #:		2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	14	1	45	2	Y	-0-		11
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	5	1	2	2	Y	-0-		11
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		11
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-		11
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		11
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-		11
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-		11
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-		11
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-		11
10	0	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-		11
11	0	130	-0-	130	153	130	2			Y	-0-		11
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	91					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON 27		WELL #:		1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346	- 13180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	Y	13	2 8	37
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	11 1	32
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	8 1	28
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	28 1	1
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-		1
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-		-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	2			Y	-0-		-0-
10	0	580	-0-	580	1292	580	2			Y	-0-		-0-
11	0	654	-0-	654	1946	654	2			Y	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1202					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132 - 12618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				58
02	DLQ G-10	137	-0-	137	137		137	2			Y	-0-				58
03	DLQ G-10	291	-0-	291	428		279	2	12	9	Y	11				69
04	DLQ G-10	229	-0-	229	657		229	2			Y	-0-	67	1		2
05	DLQ G-10	237	-0-	237	894		237	2			Y	-0-				2
06	1114 N	220	-0-	-894	-0-		183	2	37	9	Y	34	1	1		35
07	248 N	201	-0-	-47	-0-		201	2			Y	-0-				35
08	248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2			Y	-0-				35
09	0	193	-0-	193	193		193	2			Y	-0-				35
10	0	190	-0-	190	383		190	2			Y	-0-				35
11	0	198	-0-	198	581		198	2			Y	-0-				35
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	395						Y	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		2,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438 - 13655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	586	-0-	-65	-0-		586	2			Y	-0-				-0-
02	532 N	496	-0-	-36	-0-		496	2			Y	-0-				-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-				-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-		560	2			Y	-0-				-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-		508	2			Y	-0-				-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2			Y	-0-				-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-		558	2			Y	-0-				-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			Y	-0-				-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2			Y	-0-				-0-
10	0	634	-0-	634	634		634	2			Y	-0-				-0-
11	0	591	-0-	591	1225		591	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	574						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869 - 12751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1488 N	1385	-0-	-103	-0-		29	1	1309	2	N	43	166	1	12	8	39
							47	9									
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-		18	1	1070	2	N	24					63
							26	9									
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-		22	1	1419	2	N	30					93
							33	9									
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		22	1	1420	2	N	35					128
							39	9									
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		11	1	1529	2	N	35	118	1			45
							39	9									
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		22	1	1484	2	N	38					83
							42	9									
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1509	2	46	9	N	42					125
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-		1486	2	45	9	N	41					166
09	0	1397	-0-	1397	1397		1364	2	33	9	N	30					196
10	0	1481	-0-	1481	2878		4	1	1444	2	N	30	159	1			67
							33	9									
11	0	1493	-0-	1493	4371		4	1	1457	2	N	29					96
							32	9									
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	2914						N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:		16,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				377							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	225	-0-	-0-	225	218 2		7 9	Y	6	6 8		-0-
08	T. A.	24	-0-	-0-	24	249	23 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	T. A.	15	-0-	-0-	15	264	15 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	233			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		304				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

ZYBACH 26		WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			5
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	4 1		1
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1			2
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			2
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	2 1		1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29 1	1512 2	N	43	7 8		116
							47 9						
02		1456 N	1159	-0-	-297	-0-	20 1	1113 2	N	24			140
							26 9						
03		1643 N	1396	-0-	-247	-0-	22 1	1328 2	N	42	159 1		23
							46 9						
04		1530 N	1363	-0-	-167	-0-	22 1	1341 2	N	-0-			23
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11 1	1528 2	N	-0-			23
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	14 1	1493 2	N	45			68
							50 9						
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1566 2	32 9	N	29			97
08		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1500 2	37 9	N	34			131
09		0	1590	-0-	1590	1590	1562 2	28 9	N	25			156
10		0	1629	-0-	1629	3219	1622 2	7 9	N	6	65 1		97
11		0	1333	-0-	1333	4552	1333 2		N	-0-			97
12	1643 N	NO RPT	-0-	-0-	-1643	2909			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		16,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		248					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386 - 6364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232 - 12772
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53	9	Y	48	118
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-	118
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42	160
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11	171
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-	19
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	19
07	1302 N	982	-0-	-320	-0-	950	2	32	9	Y	29	48
08	1302 N	732	-0-	-570	-0-	732	2			Y	-0-	48
09	0	747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-	48
10	0	869	-0-	869	1616	811	2	58	9	Y	53	101
11	0	792	-0-	792	2408	792	2			Y	-0-	101
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	1633					Y	NO RPT	101

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705	2	Y	9
02		1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	9
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	15
							39	9				
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	15
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2033	2	Y	50
							39	9				
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	50
07		2294 N	1995	-0-	-299	-0-	144	1	1851	2	Y	50
08		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	155	1	1896	2	Y	7
09		0	2013	-0-	2013	2013	150	1	1835	2	Y	32
							28	9				
10		0	2209	-0-	2209	4222	171	1	2038	2	Y	32
11		0	2528	-0-	2528	6750	213	1	2315	2	Y	32
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	4704					Y	32

TOTAL GAS PROD: 22,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	7 1	291 2	N	4	4 8	133	
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	4 9	295 2	N	50		183	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	55 9	394 2	N	28	181 1	30	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	281 2	N	12		42	
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	31 9	266 2	N	12		54	
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	22 1	267 2	N	28		82	
07	341 N	211	-0-	-130	-0-	13 9		N	-0-		82	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-		82	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 9	8 9	N	7		89	
10	0	54	-0-	54	54	7 1	46 2	N	4		93	
11	0	486	-0-	486	540	31 9	43 9	N	39		132	
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	168	4 9		N	NO RPT		132	
TOTAL GAS PROD:		3,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348												
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	21	3 8	59	
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361 2	36 9	Y	33	61 1	30	
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	707 2	22 9	Y	20	2 8	48	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621 2	18 9	Y	16	1 8	63	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597 2	17 9	Y	15	59 1	19	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488 2	23 9	Y	21	3 8	37	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	302 1	546 2	Y	36	58 1	14	
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	40 9	21 9	Y	19	1 8	32	
09	0	559	-0-	559	559	538 2	44 9	Y	40	57 1	15	
10	0	792	-0-	792	1351	515 2	513 2	Y	16	1 8	30	
11	0	387	-0-	387	1738	261 1	21 9	Y	19	1 8	48	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	1211	18 9		Y	NO RPT		48	
TOTAL GAS PROD:		6,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		256						

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11500 - 13334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23	1	12	8
02	2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9	1	9	8
03	3069 X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8
04	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8
05	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	20	8
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1	8	8
07	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1676	2	18	9	Y	16	8	1	8	8
08	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	8		12
09	0	2093	-0-	2093	2093	2081	2	12	9	Y	11	5	1	6	8
10	0	739	-0-	739	2832	730	2	9	9	Y	8	4	1	4	8
11	0	1914	-0-	1914	4746	1908	2	6	9	Y	5	5	1		12
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	2607					Y	NO RPT				12

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	11408 - 13722	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	2	8	35
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	446	2	4	9	Y	4	9	1	30
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1	28
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1	28
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6			34
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4			38
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6			44
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5			49
09	0	597	-0-	597	597	530	2	67	9	Y	61	69	1	41
10	0	517	-0-	517	1114	510	2	7	9	Y	6			47
11	0	512	-0-	512	1626	506	2	6	9	Y	5			52
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	1068					Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	11436 - 13542	
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1	8	16
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2			18
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17			35
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	23	1	13
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	547	2	2	9	Y	2			15
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2			17
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	535	2	1	9	Y	1			18
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2			20
09	0	694	-0-	694	694	682	2	12	9	Y	11	23	1	8
10	0	653	-0-	653	1347	652	2	1	9	Y	1			9
11	0	594	-0-	594	1941	592	2	2	9	Y	2			11
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	1228					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402 -	13624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		2468 N	2468	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16 8	167
						65	9						
02		1904 N	1879	-0-	-25	18	1	1814	2	N	43	173 1	37
						47	9						
03		2393 N	2393	-0-	-0-	22	1	2327	2	N	40		77
						44	9						
04		2404 N	2404	-0-	-0-	22	1	2364	2	N	16		93
						18	9						
05		2579 N	2579	-0-	-0-	18	1	2503	2	N	53	100 1	46
						58	9						
06		2489 N	2489	-0-	-0-	18	1	2436	2	N	32		78
						35	9						
07		2621 N	2621	-0-	-0-	2582	2	39	9	N	35		113
08		2602 N	2602	-0-	-0-	0	0	2598	2	N	4		117
09		0	2647	-0-	2647	2647	2	22	9	N	20		137
10		0	2806	-0-	2806	5453	2	2806	2	N	-0-	115 1	22
11		0	2725	-0-	2725	8178	2	75	9	N	68		90
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	6070				N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:			27,613	TOTAL CONDENSATE PROD:			370						

SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916 -	12680	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	N	78	181	1	10 8 72
							86	9							
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	22			94
							24	9							
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1328	2	N	20			114
							22	9							
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	N	29			143
							32	9							
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	N	45	58	1	130
							50	9							
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	2	N	22			152
							24	9							
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1177	2	40	9	N	36	163	1	25
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1139	2	46	9	N	42			67
09		0	1070	-0-	1070	1070	1052	2	18	9	N	16			83
10		0	1145	-0-	1145	2215	4	1	1124	2	N	15			98
							17	9							
11		0	1175	-0-	1175	3390	1101	2	74	9	N	67			165
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	2305					N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		13,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

HEFLEY 36		WELL #:		3036	RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706			
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	8	17
02		420 N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	Y	2	5	1	14
03		434 N	329	-0-	-105	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1	14
04		450 N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1	14
05		403 N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	Y	3			17
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2			19
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3			22
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3			25
09		0	572	-0-	572	572	538	2	34	9	Y	31	35	1	21
10		0	534	-0-	534	1106	532	2	2	9	Y	2			23
11		0	506	-0-	506	1612	503	2	3	9	Y	3			26
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	1054					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		4,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368			
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-			35
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23	1	12
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			12
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			12
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			12
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706 - 13690			
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-			13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-			13
03	465 X	342	-0-	-123	-0-	318	2	24	9	Y	22	2	8	33
04	450 X	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	8	33
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			33
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	8	33
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			33
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-			33
09	0	401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	8	37
10	0	192	-0-	192	593	192	2			Y	-0-			37
11	0	453	-0-	453	1046	1	1	450	2	Y	2	2	1	37
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	643	2	9			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		3,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100 - 12870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	-0-			7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			7
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			7
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-			7
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			7
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-			7
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			7
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	2	1	539	2	N	-0-			7
09	0	511	-0-	511	511	511	2			N	-0-			7
10	0	569	-0-	569	1080	569	2			N	-0-			7
11	0	544	-0-	544	1624	544	2			N	-0-			7
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	1097					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		6,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404 - 13310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOPHIA		WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968 - 12764			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	997	2	Y	36	7 8	120
02		952 N	593	-0-	-359	-0-	40	9						
03		1054 N	998	-0-	-56	-0-	13	1	580	2	Y	-0-		120
							14	1	975	2	Y	8	66 1	62
							9	9						
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-		62
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-		62
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	2	Y	37		99
							41	9						
07		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1175	2	25	9	Y	23		122
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-		122
09		0	1123	-0-	1123	-0-	1123	2			Y	-0-		122
10		0	866	-0-	866	-0-	1989	2			Y	-0-		122
11		0	1181	-0-	1181	-0-	3170	2	26	9	Y	24		146
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	2023				Y	NO RPT		146

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		4	1	251	2	Y	-0-	12
02	196 N	160	-0-	-36	-0-		160	2			Y	-0-	12
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			Y	-0-	12
04	240 N	152	-0-	-88	-0-		152	2			Y	-0-	12
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			Y	-0-	12
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			Y	-0-	12
07	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2			Y	-0-	12
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-	12
09	0	196	-0-	196	-0-		196	2			Y	-0-	12
10	0	218	-0-	218	-0-		414	1	217	2	Y	-0-	12
11	0	53	-0-	53	-0-		467	53	2		Y	-0-	12
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		250				Y	NO RPT	12

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8			21
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	Y	2					23
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22					45
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2	9	Y	2	30	1			17
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	Y	2					19
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					22
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1435	2	2	9	Y	2					24
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2					26
09	0		1859	-0-	1859	1859	1844	2	15	9	Y	14	30	1			10
10	0		1862	-0-	1862	3721	1860	2	2	9	Y	2					12
11	0		1787	-0-	1787	5508	1785	2	2	9	Y	2					14
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	3617					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	0		485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					-0-
10	0		483	-0-	483	968	483	2			Y	-0-					-0-
11	0		479	-0-	479	1447	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	951					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446 - 13566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1	2 1	1
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20		20 2				1
06	20 N	-0-	-0-	-20	-0-						1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 - 13424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #:		8048	RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968 - 13556
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812 - 14764
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA		WELL #:		1750	RRCID ->	236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	10876	-	12792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEFLEY		WELL #:		3710	RRCID ->	236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378	-	12850	
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8	32	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2		3	9	Y	3		35	
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2		37	9	Y	34		69	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2		3	9	Y	3	46	26	
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2		4	9	Y	4		30	
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2		3	9	Y	3		33	
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1301	2		4	9	Y	4		37	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2		3	9	Y	3		40	
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2		24	9	Y	22	47	15	
10	0	1531	-0-	1531	1531	1527	2		4	9	Y	4		19	
11	0	1368	-0-	1368	2899	1365	2		3	9	Y	3		22	
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	1318						Y	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:		15,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

HEFLEY		WELL #:		3248	RRCID ->	237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259	-	13568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 28		WELL #:		3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8					72
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23					95
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24		6	8		113
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7		3	8		117
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5					122
06	1320 N	921	-0-	-399	-0-	915	2	6	9	N	5		2	8		125
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					128
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					137
09	0	1097	-0-	1097		1085	2	12	9	N	11		3	8		145
10	0	1144	-0-	1144		2241	1132	2	12	9	N	11				156
11	0	1107	-0-	1107		3348	1096	2	11	9	N	10		4	1	162
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2201					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

HEFLEY		WELL #:		2137	RRCID ->	238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586				
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6		2	8		32
02	1708 N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3					35
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69
04	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3		46	1		26
05	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4					30
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3					33
07	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	1352	2	4	9	Y	4					37
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3					40
09	0	1757	-0-	1757		1733	2	24	9	Y	22		47	1		15
10	0	2148	-0-	2148		3905	2144	2	4	9	Y	4				19
11	0	2363	-0-	2363		6268	2360	2	3	9	Y	3				22
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	4470					Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		19,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		89										

HEFLEY		WELL #:		1237	RRCID ->	239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632				
01	1674 N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3		1	8		16
02	1372 N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1					17
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2		23	1		13
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					15
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					16
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	Y	2					18
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					20
09	0	1302	-0-	1302		1291	2	11	9	Y	10		23	1		7
10	0	1228	-0-	1228		2530	1226	2	2	9	Y	2				9
11	0	1087	-0-	1087		3617	1085	2	2	9	Y	2				11
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2284					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		16,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 36		WELL #:		1736	RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11412 -	13634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2007 N	2007	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3 8	34
02		2016 N	1549	-0-	-467	1545	2	4	9	Y	4	9 1	29
03		2235 N	2235	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7 1	26
04		2178 N	2178	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4 1	27
05		2133 N	2133	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5		32
06		2221 N	2221	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6		38
07		2316 N	2316	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5		43
08		2336 N	2336	-0-	-0-	2330	2	6	9	Y	5		48
09		0	2486	-0-	2486	2486	2	68	9	Y	62	69 1	41
10		0	2403	-0-	2403	4889	2	6	9	Y	5		46
11		0	2341	-0-	2341	7230	2	7	9	Y	6		52
12		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	4719				Y	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		24,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110 -	13396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	300	-0-	-72	7	1	291	2	Y	2	2 8	115
02		308 N	134	-0-	-174	5	1	125	2	Y	4		119
03		304 N	304	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	15	107 1	27
04		300 N	209	-0-	-91	14	1	195	2	Y	-0-		27
05		155 N	107	-0-	-48	107	2			Y	-0-		27
06		80 N	80	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	7		34
07		217 N	137	-0-	-80	4	1	97	2	Y	33		67
08		297 N	297	-0-	-0-	297	2			Y	-0-		67
09		0	183	-0-	183	183	2			Y	-0-		67
10		0	117	-0-	117	300	2			Y	-0-		67
11		0	230	-0-	230	530	2	35	9	Y	32		99
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	344				Y	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520 -	13542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 44		WELL #:		13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 2						31
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265 2	11 9	Y	10			41
03	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1422 2	63 9	Y	57	7 8		91
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547 2	7 9	Y	6	85 1	3 8	9
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-			9
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609 2	4 9	Y	4	2 1	4 8	7
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605 2		Y	-0-			7
08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535 2		Y	-0-			7
09	0	1667	-0-	1667	1667	1660 2	7 9	Y	6	6 8		7
10	0	1577	-0-	1577	3244	1577 2		Y	-0-			7
11	0	1496	-0-	1496	4740	1492 2	4 9	Y	4	4 1		7
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	3035			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		16,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

YEAGER		WELL #:		509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101 2	53 9	Y	48	32 1	16 8	43
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088 2	26 9	Y	24	12 1	12 8	43
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5145 2	43 9	Y	39	65 1	14 8	3
04	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4743 2	58 9	Y	53	38 1	18 8	-0-
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5156 2	34 9	Y	31	10 1	21 8	-0-
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4909 2	28 9	Y	25	16 1	9 8	-0-
07	4898 X	4276	-0-	-622	-0-	4258 2	18 9	Y	16	8 1	8 8	-0-
08	4898 X	3687	-0-	-1211	-0-	3680 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
09	0	3938	-0-	3938	3938	3926 2	12 9	Y	11	5 1	6 8	-0-
10	0	2806	-0-	2806	6744	2795 2	11 9	Y	10	5 1	5 8	-0-
11	0	4894	-0-	4894	11638	4885 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	7577			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		271						

BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		1948	RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402 - 13362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	N	44	9 8	153
							48	9						
02		1624 N	1390	-0-	-234	-0-	16	1	1335	2	N	35		188
							39	9						
03		1798 N	486	-0-	-1312	-0-	7	1	467	2	N	11	179 1	20
							12	9						
04		1740 N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			N	-0-		20
05		1550 N	16	-0-	-1534	-0-	16	2			N	-0-		20
06		480 N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-		20
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		20
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		20
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		20
10		0	10	-0-	10		2	1	8	2	N	-0-		20
11		0	7	-0-	7		7	2			N	-0-		20
12		13 N	NO RPT	-0-	-13		4				N	NO RPT		20

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEFLEY		WELL #:		1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395 - 13318
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA		WELL #:		1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893 - 12841
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM 44		WELL #:		11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650 - 13150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2			Y	-0-			5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823 2		7 9	Y	6			11
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1732 2		26 9	Y	24	1 8		34
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 2		2 9	Y	2	33 1	1 8	2
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536 2			Y	-0-			2
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 2		1 9	Y	1	1 1	1 8	1
07	620 N	366	-0-	-254	-0-	366 2			Y	-0-			1
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			Y	-0-			1
09	0	410	-0-	410	410	410 2			Y	-0-			1
10	0	425	-0-	425	425	425 2			Y	-0-			1
11	0	450	-0-	450	1285	450 2			Y	-0-			1
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	882				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942 - 12817	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOPHIA		WELL #:		6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	10923 - 12797	
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	91 2		8 9	N	7		192	
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	92 2		7 9	N	6		198	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	162 1	36	
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-		36	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		36	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		36	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265	- 14657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202 2	51 9		N	46			188
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2			N	-0-			188
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5 1	7231 2		N	1	178 1		11
						1 9							
04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7052 2	2 9		N	2			13
05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7338 2	2 9		N	2			15
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7097 2	34 9		N	31			46
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2			N	-0-			46
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7245 2	36 9		N	33			79
09	0	6854	-0-	6854	6854	6850 2	4 9		N	4			83
10	0	7077	-0-	7077	13931	7052 2	25 9		N	23			106
11	0	6839	-0-	6839	20770	6816 2	23 9		N	21			127
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	14260				N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		77,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664	
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4 1	1312 2	Y	-0-				184
02	1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258 2	2 9	Y	2				186
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1540 2	12 9	Y	11	4 8			193
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1540 2	17 9	Y	15	2 8			206
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495 2	11 9	Y	10				216
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523 2	12 9	Y	11	168 1	2 8		57
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662 2	31 9	Y	28				85
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596 2	9 9	Y	8				93
09	0	1775	-0-	1775	1775	1755 2	20 9	Y	18	3 8			108
10	0	1953	-0-	1953	3728	1936 2	17 9	Y	15				123
11	0	2024	-0-	2024	5752	2005 2	19 9	Y	17	3 1			137
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	3923			Y	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		17,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056 FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588												
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		28
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1 9	Y	1		29
03	744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2		Y	-0-		29
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		Y	-0-		29
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1 9	Y	1		30
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		30
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2		Y	-0-		30
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		Y	-0-		30
09	0	420	-0-	420	420	420	2		Y	-0-		30
10	0	421	-0-	421	841	421	2		Y	-0-		30
11	0	412	-0-	412	1253	412	2		Y	-0-		30
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	819				Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594												
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64 9	Y	58	1 8	142
02	2800 N	3045	-0-	245	245	3026	2	19 9	Y	17	35 1	124
03	1847 N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2 9	Y	2	25 1	101
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2		Y	-0-	99 1	2
05	1798 X	1500	-0-	-298	-0-	1500	2		Y	-0-		2
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-	2 1	-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1476	2	30 9	Y	27		27
09	0	1225	-0-	1225	1225	1225	2		Y	-0-		27
10	0	1288	-0-	1288	2513	1263	2	25 9	Y	23		50
11	0	1130	-0-	1130	3643	1106	2	24 9	Y	22		72
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2372				Y	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		17,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC EVANS		//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	11700 - 12292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELTON		WELL #:	6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11705 - 14974		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			101
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	89 1		13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

HUFF 16		WELL #:	5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11610 - 15815			
01	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1	127
						48	9							
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73			200
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43			243
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5722	2	41	9	N	37	169	1	111
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5790	2	65	9	N	59			170
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5506	2	50	9	N	45			215
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5576	2	56	9	N	51	175	1	91
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5661	2	57	9	N	52			143
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5416	2	58	9	N	53			196
10	0	5640	-0-	5640	5640	5586	2	54	9	N	49	183	1	62
11	0	5471	-0-	5471	11111	5398	2	73	9	N	66			128
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	5624					N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		61,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		572						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.	11950 - 16304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	289 2	4 9	Y		4					27
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 2	6 9	Y		5					32
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 2	4 9	Y		4	35 1				1
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	240 2	7 9	Y		6					7
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	280 2	12 9	Y		11					18
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	248 2	29 9	Y		26	28 1				16
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	212 2	7 9	Y		6	3 1				19
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	238 2	13 9	Y		12	2 1				29
09		0	243	-0-	243	243	243 2		Y		-0-					29
10		505 N	262	-0-	-243	-0-	262 2		Y		-0-					29
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	Y		1					30
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		2,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL	DEPTH	11703	PERF.	11680 - 15813			
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497 2	48 9	Y		44	187 1				23
02		1568 N	829	-0-	-739	-0-	826 2	3 9	Y		3	1 8				25
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2188 2	42 9	Y		38					63
04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2533 2	64 9	Y		58	76 1				45
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2400 2	33 9	Y		30					75
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1530 2	19 9	Y		17					92
07		2604 N	2426	-0-	-178	-0-	2409 2	17 9	Y		15	1 8				106
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2506 2	62 9	Y		56					162
09		0	2326	-0-	2326	2326	2286 2	40 9	Y		36	1 8				197
10		0	2233	-0-	2233	4559	2204 2	29 9	Y		26	163 1				60
11		0	2055	-0-	2055	6614	2000 2	55 9	Y		50					110
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	4258			Y		NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:		23,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	11943 - 16178			
01		5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061 2	204 9	Y		185	172 1	2 8			190
02		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252 2	106 9	Y		96	173 1	4 8			109
03		4836 X	2853	-0-	-1983	-0-	2696 2	157 9	Y		143	174 1	1 8			77
04		3780 X	3156	-0-	-624	-0-	2987 2	169 9	Y		154	174 1	2 8			55
05		5084 X	2314	-0-	-2770	-0-	2182 2	132 9	Y		120	1 8				174
06		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1839 2	129 9	Y		117	163 1	2 8			126
07		3100 X	2797	-0-	-303	-0-	2710 2	87 9	Y		79	168 1	5 8			32
08		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	2872 2	133 9	Y		121	4 8				149
09		0	2888	-0-	2888	2888	2771 2	117 9	Y		106	170 1	6 8			79
10		0	2957	-0-	2957	5845	2822 2	135 9	Y		123	3 8				199
11		0	2496	-0-	2496	8341	2380 2	116 9	Y		105	178 1	1 8			125
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	5489			Y		NO RPT					125
TOTAL GAS PROD:		35,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,349								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172	1	17
02		6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93			110
03		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172	1	16
04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6279	2	135	9	Y	123	1	8	138
05		6603 X	6471	-0-	-132	-0-	6403	2	68	9	Y	62			200
06		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5726	2	99	9	Y	90	179	1	110
07		6479 X	6249	-0-	-230	-0-	6208	2	41	9	Y	37			147
08		6479 X	6325	-0-	-154	-0-	6224	2	101	9	Y	92	169	1	70
09		0	5717	-0-	5717	-0-	5650	2	67	9	Y	61	1	8	130
10		0	5939	-0-	5939	11656	5833	2	106	9	Y	96	176	1	50
11		0	4745	-0-	4745	16401	4700	2	45	9	Y	41	1	1	90
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	10573					Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		66,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		846									

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861															
01		1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-			9
02		784 N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-			9
03		868 N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-			9
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	2	Y	-0-			9
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			9
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			9
07		930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-			9
08		3100 N	4012	-0-	912	912	4012	2			Y	-0-			9
09		0	3854	-0-	3854	4766	3854	2			Y	-0-			9
10		0	1337	-0-	1337	6103	1337	2			Y	-0-			9
11		0	1360	-0-	1360	7463	47	1	1313	2	Y	-0-			9
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	3495					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		14,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832															
01		9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	443	1	6688	2	Y	-0-			90
02		8428 X	6747	-0-	-1681	-0-	441	1	6208	2	Y	89			179
03		9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	475	1	6476	2	Y	52	184	1	37
04		8490 X	6556	-0-	-1934	-0-	470	1	6074	2	Y	11	3	8	45
05		8153 X	7372	-0-	-781	-0-	496	1	6876	2	Y	-0-			45
06		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	472	1	5954	2	Y	154	168	1	27
07		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	486	1	6386	2	Y	73			100
08		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	496	1	6919	2	Y	45			145
09		0	7231	-0-	7231	7231	480	1	6705	2	Y	42	7	8	180
10		0	10465	-0-	10465	17696	496	1	9935	2	Y	31	180	1	31
11		0	8025	-0-	8025	25721	464	1	7521	2	Y	36	15	1	52
12		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	18281	40	9			Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		81,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		533									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383										COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 11508		PERF.11470 - 13553	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	775	1	1892	2	N	113	167	1	4 8 191	
						124	9								
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	531	1	1460	2	N	95	13	8	273	
						105	9								
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	2024	2	N	107	166	1	4 8 210	
						118	9								
04	2700 N	2344	-0-	-356	-0-	700	1	1548	2	N	87	170	1	3 8 124	
						96	9								
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	727	1	2011	2	N	133	4	8	253	
						146	9								
06	2820 N	2679	-0-	-141	-0-	750	1	1856	2	N	66	168	1	8 8 143	
						73	9								
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	750	1	1957	2	N	105	20	8	228	
						116	9								
08	3100 N	3333	-0-	233	233	771	1	2442	2	N	109	164	1	18 8 155	
						120	9								
09	3000 N	3086	-0-	86	319	700	1	2283	2	N	94	24	8	225	
						103	9								
10	0	2698	-0-	2698	3017	771	1	1831	2	N	87	165	1	9 8 138	
						96	9								
11	0	2440	-0-	2440	5457	747	1	1614	2	N	72	4	8	206	
						79	9								
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	2543					N	NO RPT			206	
TOTAL GAS PROD:		30,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,068							

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481										COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11304 - 14270	
01	5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41			228	
						45	9								
02	4900 X	3794	-0-	-1106	-0-	192	1	3579	2	N	21			249	
						23	9								
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183	1	1 8 115	
						55	9								
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	240	1	4984	2	N	38			153	
						42	9								
05	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	248	1	4889	2	N	28			181	
						31	9								
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	234	1	5019	2	N	37			218	
						41	9								
07	5425 X	5232	-0-	-193	-0-	248	1	4949	2	N	32			250	
						35	9								
08	5425 X	5213	-0-	-212	-0-	239	1	4932	2	N	38			288	
						42	9								
09	0	4720	-0-	4720	4720	235	1	4455	2	N	27	181	1	1 8 133	
						30	9								
10	0	6288	-0-	6288	11008	247	1	5996	2	N	41			174	
						45	9								
11	0	5234	-0-	5234	16242	240	1	4964	2	N	27	1	1	200	
						30	9								
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	11003					N	NO RPT			200	
TOTAL GAS PROD:		57,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		380							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165	1	11 8	347
							228	9								
02		11956 X	10826	-0-	-1130	-0-	1288	1	9288	2	Y	227	163	1	52 8	359
							250	9								
03		13237 X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457	1	15 8	142
							281	9								
04		12810 X	11865	-0-	-945	-0-	1369	1	10246	2	Y	227	171	1	17 8	181
							250	9								
05		12307 X	11904	-0-	-403	-0-	1415	1	10229	2	Y	236	178	1	17 8	222
							260	9								
06		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1376	1	9174	2	Y	126	87	1	42 8	219
							139	9								
07		11997 X	11506	-0-	-491	-0-	1426	1	9736	2	Y	313	165	1	102 8	265
							344	9								
08		11997 X	9341	-0-	-2656	-0-	1420	1	7532	2	Y	354	178	1	57 8	384
							389	9								
09		0	8570	-0-	8570	8570	1248	1	7107	2	Y	195	159	1	58 8	362
							215	9								
10		0	9666	-0-	9666	18236	1183	1	8315	2	Y	153	170	1	21 8	324
							168	9								
11		0	8946	-0-	8946	27182	1380	1	7365	2	Y	183	10	8		497
							201	9								
12		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	18564					Y	NO RPT				497
TOTAL GAS PROD:			115,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,476							

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951																
01		4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-				34
02		4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1	8		34
							1	9								
03		3937 X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-				34
04		3240 X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-				34
05		2015 X	1238	-0-	-777	-0-	117	1	1121	2	Y	-0-				34
06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	131	1	1615	2	Y	-0-				34
07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	229	1	2990	2	Y	1	1	8		34
							1	9								
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	247	1	2407	2	Y	-0-				34
09		0	3002	-0-	3002	3002	240	1	2761	2	Y	1	1	8		34
							1	9								
10		0	3356	-0-	3356	6358	248	1	3108	2	Y	-0-				34
11		0	4097	-0-	4097	10455	298	1	3799	2	Y	-0-				34
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	7355					Y	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:			25,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 724H		RRCID -> 262769		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 11549		PERF.11630 - 15852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-				169
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178	1		22
03	5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8		112
04	5670 X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8		145
05	5859 X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-				145
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	225	1	3869	2	Y	63	2	8		206
						69	9								
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	248	1	5642	2	Y	30	174	1		62
						33	9								
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5713	2	Y	53				115
						58	9								
09	0	5951	-0-	5951	5951	240	1	5652	2	Y	54	5	8		164
						59	9								
10	0	5392	-0-	5392	11343	248	1	5144	2	Y	-0-				164
11	0	4547	-0-	4547	15890	240	1	4303	2	Y	4	4	1		164
						4	9								
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	9814					Y	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		56,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		365									

MEADOWS 5		WELL #: 29H		RRCID -> 262853		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11253 - 14078						
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	658	1	6561	2	Y	33	183	1		80	
						36	9									
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	676	1	5435	2	Y	83				163	
						91	9									
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	726	1	6480	2	Y	77	184	1	49	8	7
						85	9									
04	7020 X	6881	-0-	-139	-0-	749	1	6011	2	Y	110	22	8		95	
						121	9									
05	7254 X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28				123	
						31	9									
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	750	1	5641	2	Y	136	178	1	26	8	55
						150	9									
07	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	775	1	5678	2	Y	72				127	
						79	9									
08	6975 X	6718	-0-	-257	-0-	773	1	5859	2	Y	78				205	
						86	9									
09	0	6553	-0-	6553	6553	745	1	5721	2	Y	79	174	1	32	8	78
						87	9									
10	0	6960	-0-	6960	13513	769	1	6112	2	Y	72				150	
						79	9									
11	0	6235	-0-	6235	19748	673	1	5484	2	Y	71	41	1		180	
						78	9									
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	13052					Y	NO RPT				180	
TOTAL GAS PROD:		73,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		839										

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #: 1		RRCID -> 263322		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 4742 - 5932		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514										COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	11600 - 15938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2	245	9	Y	223	371	1	37	8	176
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12	8	185
03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28	8	169
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15	8	149
05	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137					286
06	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15484	2	153	9	Y	139	172	1	32	8	221
07	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	1068	1	15374	2	Y	130	167	1	17	8	167
						143	9									
08	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	5270	1	14708	2	Y	136	14	8			289
						150	9									
09	0	19263	-0-	19263	19263	4965	1	14180	2	Y	107	342	1			54
						118	9									
10	0	15297	-0-	15297	34560	1067	1	14088	2	Y	129	12	8			171
						142	9									
11	0	20294	-0-	20294	54854	4788	1	15310	2	Y	178	157	1	11	8	181
						196	9									
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	48344					Y	NO RPT					181
TOTAL GAS PROD:		167,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,752										

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081										COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11718 - 15953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920	2	233	9	Y	212	12	8		305	
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2	260	9	Y	236	352	1	4	8	185
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	1	7	8	153
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	465	1	6422	2	Y	205	171	1	4	8	183
						226	9									
05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	505	1	6546	2	Y	178	172	1			189
						196	9									
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6116	2	Y	99	175	1	7	8	106
						109	9									
07	7130 X	7100	-0-	-30	-0-	493	1	6456	2	Y	137	180	1	2	8	61
						151	9									
08	7130 X	6974	-0-	-156	-0-	462	1	6328	2	Y	167	177	1	2	8	49
						184	9									
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	437	1	6226	2	Y	219					268
						241	9									
10	0	6862	-0-	6862	6862	394	1	6172	2	Y	269	337	1	2	8	198
						296	9									
11	0	5953	-0-	5953	12815	257	1	5390	2	Y	278	339	1	2	8	135
						306	9									
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	5933					Y	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:		73,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,209										

WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478										COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11500 - 16300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046	2	85	9	N	77				175	
02	7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78				253	
03	11191 X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	1	2	8	132
04	10830 X	6064	-0-	-4766	-0-	6006	2	58	9	N	53				185	
05	11191 X	9715	-0-	-1476	-0-	9624	2	91	9	N	83				268	
06	8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	5667	2	44	9	N	40	170	1	1	8	137
07	7688 X	5929	-0-	-1759	-0-	5883	2	46	9	N	42				179	
08	9703 X	8966	-0-	-737	-0-	8912	2	54	9	N	49				228	
09	0	7445	-0-	7445	7445	7379	2	66	9	N	60	1	8		287	
10	0	13161	-0-	13161	20606	13049	2	112	9	N	102	183	1		206	
11	0	9816	-0-	9816	30422	9698	2	118	9	N	107	2	1		311	
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	21463					N	NO RPT					311
TOTAL GAS PROD:		90,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		753										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223	- 16153		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			105
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			105
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			105
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			105
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			105
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			105
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			105
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			105
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			105
10	0	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-			105
11	0	316	-0-	316	609	316	2			N	-0-			105
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	299					N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLISAN STEEN		WELL #:		3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.12058	- 16186		
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1874	2	Y	-0-			25
02	1708 N	1421	-0-	-287	-0-	8	1	1412	2	Y	1	1	8	25
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	106	1	1656	2	Y	5			30
04	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	192	1	1202	2	Y	78			108
05	1581 N	859	-0-	-722	-0-	86	9	48	1	Y	1	1	8	108
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	Y	54	149	1	13
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	59	9	16	1	Y	2	2	8	13
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2	9	2013	2	Y	-0-			13
09	0	1847	-0-	1847	1847	1845	2	2	9	Y	2	2	8	13
10	0	1888	-0-	1888	1888	3735	2			Y	-0-			13
11	0	1855	-0-	1855	5590	48	1	1807	2	Y	-0-			13
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	3668					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BROWN 6		WELL #:		3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11680	- 15949				
01	10385 X	9373	-0-	-1012	-0-	9091	2	282	9	Y	256	362	1	5	8	89
02	9380 X	7751	-0-	-1629	-0-	7591	2	160	9	Y	145	172	1	2	8	60
03	10385 X	8807	-0-	-1578	-0-	8508	2	299	9	Y	272	174	1	4	8	154
04	10050 X	8034	-0-	-2016	-0-	7859	2	175	9	Y	159	170	1	2	8	141
05	10168 X	9330	-0-	-838	-0-	9033	2	297	9	Y	270	352	1			59
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8549	2	259	9	Y	235	170	1	5	8	119
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9204	2	271	9	Y	246	157	1	2	8	206
08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8497	2	268	9	Y	244	359	1	2	8	89
09	0	9359	-0-	9359	9359	9088	2	271	9	Y	246	186	1			149
10	0	10042	-0-	10042	19401	9747	2	295	9	Y	268	342	1	2	8	73
11	0	9348	-0-	9348	28749	9065	2	283	9	Y	257	162	1	2	8	166
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	19356					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 99,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 13		WELL #:		8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1		Y	-0-		39
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		39
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		39
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35 1	4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 26		WELL #:		8H	RRCID ->	265879	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11772	- 16553	
01	6665 X	1449	-0-	-5216	-0-	1335	2	114 9	Y	104	184 1	19 8	28
02	6020 X	2544	-0-	-3476	-0-	2420	2	124 9	Y	113	6 8		135
03	6634 X	4801	-0-	-1833	-0-	4662	2	139 9	Y	126	174 1	14 8	73
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6142	2	129 9	Y	117	7 8		183
05	6634 X	5299	-0-	-1335	-0-	5188	2	111 9	Y	101	167 1		117
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3124	2	131 9	Y	119	169 1	17 8	50
07	6355 X	4815	-0-	-1540	-0-	465 1	4223 2	Y	115	8 8			157
08	6355 X	4051	-0-	-2304	-0-	3929 2	122 9	Y	111	163 1	7 8		98
09	0	4087	-0-	4087	4087	3962 2	125 9	Y	114	162 1			50
10	0	4107	-0-	4107	8194	427 1	3561 2	Y	108	6 8			152
11	0	2791	-0-	2791	10985	119 9							
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	6893	2653 2	138 9	Y	125	161 1	6 8		110

TOTAL GAS PROD: 43,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

YOUNG 34		WELL #:		2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931	
01	14973 X	14571	-0-	-402	-0-	668 1	13823 2	Y	73				199
02	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	80 9							
03	14973 X	13645	-0-	-1328	-0-	700 1	12894 2	Y	186	183 1	60 8		142
04	14490 X	13740	-0-	-750	-0-	205 9							
05	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	725 1	12691 2	Y	208	127 8			223
06	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	229 9							
07	14136 X	11673	-0-	-2463	-0-	722 1	12951 2	Y	61	182 1			102
08	14136 X	12098	-0-	-2038	-0-	67 9							
09	0	9029	-0-	9029	9029	756 1	14557 2	Y	154	58 8			198
10	0	10040	-0-	10040	19069	169 9							
11	0	9000	-0-	9000	28069	692 1	27162 2	Y	141	64 8			275
12	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	18800	155 9							

TOTAL GAS PROD: 151,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3896	-0-	-444	-0-	155	1	3416	2	Y	295	343	1	2 8 125
						325	9							
02	3920 X	1482	-0-	-2438	-0-	140	1	1199	2	Y	130	178	1	2 8 75
						143	9							
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4011	2	Y	314	183	1	1 8 205
						345	9							
04	4200 X	3841	-0-	-359	-0-	150	1	3467	2	Y	204	339	1	1 8 69
						224	9							
05	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	155	1	3568	2	Y	215	171	1	1 8 112
						237	9							
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3652	2	Y	257	157	1	3 8 209
						283	9							
07	3751 X	3735	-0-	-16	-0-	155	1	3350	2	Y	209	326	1	7 8 85
						230	9							
08	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	155	1	3242	2	Y	249	182	1	3 8 149
						274	9							
09	0	3594	-0-	3594	3594	150	1	3174	2	Y	245	158	1	7 8 229
						270	9							
10	0	3680	-0-	3680	7274	155	1	3235	2	Y	264	334	1	4 8 155
						290	9							
11	0	3446	-0-	3446	10720	150	1	3036	2	Y	236	162	1	2 8 227
						260	9							
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	7000					Y	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:		39,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618							

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823														
01	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3897	2	84	9	Y	76	1	8	157
02	4228 X	3300	-0-	-928	-0-	3237	2	63	9	Y	57	170	1	44
03	4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4124	2	78	9	Y	71			115
04	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	3997	2	74	9	Y	67			182
05	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	3958	2	72	9	Y	65	173	1	74
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3888	2	68	9	Y	62	1	8	135
07	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	3800	2	59	9	Y	54	169	1	20
08	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3871	2	65	9	Y	59			79
09	0	3963	-0-	3963	3963	3913	2	50	9	Y	45			124
10	0	3889	-0-	3889	7852	3822	2	67	9	Y	61	162	1	23
11	0	3734	-0-	3734	11586	3660	2	74	9	Y	67			90
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	7556					Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		42,921			TOTAL CONDENSATE PROD:		684							

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603														
01	7905 X	7321	-0-	-584	-0-	7203	2	118	9	Y	107	167	1	103
02	7140 X	6599	-0-	-541	-0-	6494	2	105	9	Y	95	161	1	35
03	7874 X	7073	-0-	-801	-0-	6961	2	112	9	Y	102		2 8	137
04	7620 X	7098	-0-	-522	-0-	6998	2	100	9	Y	91	105	1	123
05	7874 X	6938	-0-	-936	-0-	6841	2	97	9	Y	88	169	1	42
06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6619	2	87	9	Y	79	1	8	120
07	7223 X	6871	-0-	-352	-0-	6782	2	89	9	Y	81	166	1	33
08	7223 X	6904	-0-	-319	-0-	6804	2	100	9	Y	91	1	8	123
09	0	6614	-0-	6614	6614	6533	2	81	9	Y	74		2 8	195
10	0	6741	-0-	6741	13355	6621	2	120	9	Y	109	158	1	145
11	0	6401	-0-	6401	19756	6296	2	105	9	Y	95	175	1	65
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	12998					Y	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		75,266			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,012							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	155	1	12678	2	Y	193	184	1	42
							212	9							
02		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	140	1	11137	2	Y	160			202
							176	9							
03		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	1110	1	12551	2	Y	157	184	1	175
							173	9							
04		12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	150	1	12267	2	Y	144	179	1	140
							158	9							
05		13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	155	1	12771	2	Y	155	180	1	115
							171	9							
06		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	150	1	12412	2	Y	135	175	1	75
							149	9							
07		14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	1209	1	12745	2	Y	159	159	1	75
							175	9							
08		12834 X	11591	-0-	-1243	-0-	155	1	11262	2	Y	158			233
							174	9							
09		0	10863	-0-	10863	10863	150	1	10553	2	Y	145	183	1	195
							160	9							
10		0	11300	-0-	11300	22163	155	1	10976	2	Y	154	179	1	170
							169	9							
11		0	11168	-0-	11168	33331	150	1	10847	2	Y	155	182	1	143
							171	9							
12		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	22264					Y	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:			135,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,715						

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5983 X	5427	-0-	-556	-0-	17	1	5322	2	Y	80			219
							88	9							
02		5404 X	4977	-0-	-427	-0-	15	1	4915	2	Y	43	170	1	92
							47	9							
03		5983 X	5093	-0-	-890	-0-	17	1	4995	2	Y	74			166
							81	9							
04		5790 X	5761	-0-	-29	-0-	16	1	5671	2	Y	67	182	1	51
							74	9							
05		5983 X	5210	-0-	-773	-0-	17	1	5039	2	Y	140	166	1	25
							154	9							
06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	2	Y	53			78
							58	9							
07		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	17	1	5839	2	Y	53			131
							58	9							
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6069	2	Y	72	152	1	51
							79	9							
09		0	5900	-0-	5900	5900	16	1	5836	2	Y	44			95
							48	9							
10		0	5923	-0-	5923	11823	17	1	5770	2	Y	124	184	1	35
							136	9							
11		0	4913	-0-	4913	16736	17	1	4845	2	Y	46			81
							51	9							
12		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	10691					Y	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:			61,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			796						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218										COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 11326	PERF.11328	- 16093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	16027	-0-	-310	-0-	17	1	15813	2	Y	179	182	1	150
						197	9							
02	14756 X	14178	-0-	-578	-0-	15	1	13990	2	Y	157	187	1	120
						173	9							
03	16337 X	14042	-0-	-2295	-0-	17	1	13862	2	Y	148	176	1	92
						163	9							
04	15810 X	15303	-0-	-507	-0-	17	1	15118	2	Y	153	170	1	75
						168	9							
05	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	17	1	16258	2	Y	158	163	1	70
						174	9							
06	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	17	1	15651	2	Y	155	168	1	57
						171	9							
07	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	17	1	16697	2	Y	147	161	1	43
						162	9							
08	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	17	1	16760	2	Y	140			183
						154	9							
09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	17	1	16506	2	Y	213	184	1	212
						234	9							
10	0	16956	-0-	16956	16956	17	1	16906	2	Y	30			242
						33	9							
11	0	16917	-0-	16917	33873	17	1	16722	2	Y	162	362	1	42
						178	9							
12	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	16792					Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		176,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,642								

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853										COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11500	- 16220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	7990	-0-	-163	-0-	155	1	7689	2	Y	133	3	8	180
						146	9							
02	7364 X	7031	-0-	-333	-0-	140	1	6800	2	Y	83	178	1	84
						91	9					1	8	
03	8246 X	7241	-0-	-1005	-0-	155	1	6985	2	Y	92	2	8	174
						101	9							
04	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	150	1	7006	2	Y	116	184	1	105
						128	9					1	8	
05	8246 X	7387	-0-	-859	-0-	155	1	7141	2	Y	83			188
						91	9							
06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	150	1	6889	2	Y	76	169	1	92
						84	9					3	8	
07	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	155	1	7818	2	Y	79	1	8	170
						87	9							
08	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	155	1	8299	2	Y	94	178	1	85
						103	9					1	8	
09	0	8518	-0-	8518	8518	150	1	8240	2	Y	116	171	1	30
						128	9							
10	0	9079	-0-	9079	17597	155	1	8785	2	Y	126	1	8	155
						139	9							
11	0	9823	-0-	9823	27420	150	1	9493	2	Y	164	186	1	132
						180	9					1	8	
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	18740					Y	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		88,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,162								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MEADOWS 1 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	267889	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12010	- 16703					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035	1	8097	2	N	349	368	1	44	8	119
							384	9									
02		9016 X	8706	-0-	-310	-0-	949	1	7476	2	N	255	171	1	14	8	189
							281	9									
03		9889 X	9611	-0-	-278	-0-	854	1	8443	2	N	285	356	1	28	8	90
							314	9									
04		9570 X	9541	-0-	-29	-0-	1026	1	8236	2	N	254	173	1	14	8	157
							279	9									
05		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1046	1	8568	2	N	267	180	1			244
							294	9									
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1021	1	8321	2	N	235	374	1	34	8	71
							259	9									
07		9858 X	9845	-0-	-13	-0-	972	1	8613	2	N	236	159	1	17	8	131
							260	9									
08		9920 X	9856	-0-	-64	-0-	1054	1	8496	2	N	278	324	1	15	8	70
							306	9									
09		9600 X	9336	-0-	-264	-0-	1020	1	8018	2	N	271	181	1			160
							298	9									
10		0	9935	-0-	9935	9935	1054	1	8542	2	N	308	358	1	13	8	97
							339	9									
11		0	9523	-0-	9523	19458	983	1	8208	2	N	302	182	1	14	8	203
							332	9									
12		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	9600					N	NO RPT					203
TOTAL GAS PROD:			105,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,040							

LOTT 1 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330	- 13073	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON		WELL #:		2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500	- 16053	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		806 N	598	-0-	-208	-0-	591 2	7 9	N	6	1 8	14		
02		672 N	408	-0-	-264	-0-	404 2	4 9	N	4	4 1	14		
03		744 N	709	-0-	-35	-0-	705 2	4 9	N	4	3 1	15		
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	N	1	14 1	2		
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		2		
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2		N	-0-		2		
07		744 N	571	-0-	-173	-0-	568 2	3 9	N	3		5		
08		682 N	611	-0-	-71	-0-	608 2	3 9	N	3		8		
09		0	695	-0-	695	695	695 2		N	-0-		8		
10		0	760	-0-	760	1455	760 2		N	-0-		8		
11		0	682	-0-	682	2137	631 2	51 9	N	46		54		
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	1424			N	NO RPT		54		

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383														
01		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673 2	173 9	N	157	172 1	2 8	74	
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3167 2	136 9	N	124	171 1	1 8	26	
03		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3726 2	166 9	N	151	1 8		176	
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3668 2	152 9	N	138	169 1	1 8	144	
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3711 2	157 9	N	143	173 1		114	
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3494 2	142 9	N	129	170 1	2 8	71	
07		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3518 2	142 9	N	129	1 8		199	
08		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3480 2	143 9	N	130	182 1	1 8	146	
09		0	3447	-0-	3447	3447	3314 2	133 9	N	121	175 1		92	
10		0	3599	-0-	3599	7046	3412 2	187 9	N	170	180 1		82	
11		0	3535	-0-	3535	10581	3385 2	150 9	N	136			218	
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	6923			N	NO RPT		218		

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423														
01		6200 X	5240	-0-	-960	-0-	1020 1	4057 2	N	148	186 1	22 8	41	
02		5768 X	5346	-0-	-422	-0-	163 9	939 1		114	1 1	6 8	148	
03		6386 X	5549	-0-	-837	-0-	125 9	1054 1	N	133	183 1	12 8	86	
04		6180 X	4361	-0-	-1819	-0-	146 9	555 1	N	150	172 1	7 8	57	
05		5921 X	3594	-0-	-2327	-0-	165 9	549 1	N	137	173 1		21	
06		5730 X	4375	-0-	-1355	-0-	151 9	536 1	N	139	16 8		144	
07		5921 X	3944	-0-	-1977	-0-	153 9	500 1	N	127	184 1	10 8	77	
08		5549 X	4926	-0-	-623	-0-	140 9	586 1	N	116	9 8		184	
09		4380 X	4210	-0-	-170	-0-	128 9	545 1	N	106	169 1		121	
10		0	4157	-0-	4157	4157	117 9	574 1	N	118	158 1	9 8	72	
11		0	6175	-0-	6175	10332	130 9	746 1	N	184	160 1	9 8	87	
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	5403	202 9		N	NO RPT		87		

TOTAL GAS PROD: 51,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ZYBACH 26		WELL #:		7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		3472 X	807	-0-	-2665	-0-	750	2	57	9	Y	52	10	8	191
02		3136 X	1406	-0-	-1730	-0-	1354	2	52	9	Y	47	161	1	74
03		2821 X	2377	-0-	-444	-0-	2315	2	62	9	Y	56	7	8	123
04		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50	4	8	169
05		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2495	2	50	9	Y	45	165	1	49
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	Y	42	8	8	83
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	484	1	2312	2	Y	44	4	8	123
							48	9							
08		2542 N	2054	-0-	-488	-0-	2011	2	43	9	Y	39	3	8	159
09		0	2237	-0-	2237	2237	2196	2	41	9	Y	37	155	1	41
10		0	2519	-0-	2519	4756	494	1	1978	2	Y	43	3	8	81
							47	9							
11		0	1183	-0-	1183	5939	1136	2	47	9	Y	43	3	8	121
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	3676					Y	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		22,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		498							

BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173			
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	726	1	3280	2	N	138	20	8	222
							152	9							
02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	686	1	3280	2	N	88	175	1	129
							97	9							
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	709	1	3714	2	N	144	169	1	91
							158	9							
04		4020 X	3719	-0-	-301	-0-	750	1	2846	2	N	112	7	8	196
							123	9							
05		4495 X	3478	-0-	-1017	-0-	744	1	2633	2	N	92	164	1	124
							101	9							
06		4440 X	3182	-0-	-1258	-0-	686	1	2389	2	N	97	171	1	36
							107	9							
07		4588 X	3263	-0-	-1325	-0-	718	1	2439	2	N	96	1	1	124
							106	9							
08		4588 X	3101	-0-	-1487	-0-	775	1	2199	2	N	115	175	1	58
							127	9							
09		0	3223	-0-	3223	3223	738	1	2355	2	N	118			176
							130	9							
10		0	4315	-0-	4315	7538	754	1	3454	2	N	97	161	1	106
							107	9							
11		0	5266	-0-	5266	12804	750	1	4372	2	N	131	166	1	65
							144	9							
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	9487					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		42,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,228							

HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 1037	RRCID -> 271576	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11404	- 13542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH 26 (SL)				WELL #: 10H	RRCID -> 272712	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11854	- 16271		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZYBACH 26 (SL)				WELL #: 9H	RRCID -> 272713	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12160	- 16523		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	1345	1	4597	2	N	294	184	1	35	8	282
							323	9									
02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12	8	178
							289	9									
03		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27	8	102
							344	9									
04		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	1499	1	6290	2	N	296	177	1	14	8	207
							326	9									
05		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1558	1	4552	2	N	270	347	1			130
							297	9									
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1478	1	4186	2	N	294	199	1	28	8	197
							323	9									
07		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1581	1	2908	2	N	230	186	1	14	8	227
							253	9									
08		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	1581	1	3647	2	N	242	362	1	12	8	95
							266	9									
09		0	5436	-0-	5436	5436	1505	1	3688	2	N	221	168	1			148
							243	9									
10		0	6577	-0-	6577	12013	1581	1	4631	2	N	332	340	1	11	8	129
							365	9									
11		0	6346	-0-	6346	18359	1522	1	4519	2	N	277	346	1	11	8	49
							305	9									
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	14639					N	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:			68,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,032								

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551																	
01		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6176	2	172	9	N	156	179	1	22	8	87
02		5292 X	5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8	8	33
03		5859 X	4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8			139
04		6000 X	3960	-0-	-2040	-0-	3881	2	79	9	N	72	163	1	9	8	39
05		6200 X	5743	-0-	-457	-0-	5657	2	86	9	N	78					117
06		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6193	2	143	9	N	130	167	1	15	8	65
07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	476	1	5827	2	N	108	6	8			167
							119	9									
08		5735 X	5296	-0-	-439	-0-	5198	2	98	9	N	89	166	1	11	8	79
09		0	5038	-0-	5038	5038	4958	2	80	9	N	73					152
10		0	5701	-0-	5701	10739	622	1	4982	2	N	88	157	1	13	8	70
							97	9									
11		0	5078	-0-	5078	15817	4967	2	111	9	N	101	11	8			160
12		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	9617					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:			59,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,135								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239	-	16062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		10793 X	10793	-0-	-0-	1338	1	9271	2	Y	167	185	1	225	
						184	9								
02		8763 X	8763	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185	1	183	
						157	9								
03		10529 X	10529	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178	1	45 8 228	
						295	9								
04		10025 X	10025	-0-	-0-	1291	1	8482	2	Y	229	182	1	24 8 251	
						252	9								
05		9590 X	9590	-0-	-0-	1333	1	8080	2	Y	161	339	1	73	
						177	9								
06		9706 X	9706	-0-	-0-	1246	1	8265	2	Y	177	22	8	228	
						195	9								
07		10317 X	10317	-0-	-0-	1099	1	9045	2	Y	157	177	1	208	
						173	9								
08		10222 X	10222	-0-	-0-	1041	1	8996	2	Y	168	164	1	212	
						185	9								
09		0	10063	-0-	10063	10063	1080	1	8789	2	Y	176	172	1	21 8 195
							194	9							
10		0	10356	-0-	10356	20419	1273	1	8848	2	Y	214	161	1	248
							235	9							
11		0	10228	-0-	10228	30647	1200	1	8802	2	Y	205	211	1	242
							226	9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30647				Y	NO RPT			242	
TOTAL GAS PROD:		110,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,065							

MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11658	-	16337
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9333	2	274	9	N	249	171	1	240
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5282	2	166	9	N	151	173	1	200
03		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7221	2	218	9	N	198	179	1	178
04		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6648	2	209	9	N	190	169	1	176
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5493	2	185	9	N	168	176	1	168
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3412	2	232	9	N	211	164	1	170
07		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	1456	1	4471	2	N	193	22	8	341
							212	9							
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4399	2	207	9	N	188	325	1	185
09		0	4720	-0-	4720	4720	4536	2	184	9	N	167	171	1	181
10		0	5765	-0-	5765	10485	1403	1	4143	2	N	199	153	1	210
							219	9							
11		0	3665	-0-	3665	14150	3439	2	226	9	N	205	176	1	223
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14150					N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:			63,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,119								

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166															
01		1953 X	1434	-0-	-519	-0-	38	1	1389	2	Y	6	35	1	11
							7	9							
02		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1821	2	Y	23	9	1	25
							25	9							
03		1829 N	1298	-0-	-531	-0-	19	1	1250	2	Y	26	21	1	30
							29	9							
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	2	Y	29	31	1	28
							32	9							
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	10	1	2728	2	Y	30	25	1	33
							33	9							
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	7	1	1637	2	Y	28	30	1	31
							31	9							
07		2387 N	1325	-0-	-1062	-0-	1284	2	41	9	Y	37	32	1	36
08		2387 N	575	-0-	-1812	-0-	562	2	13	9	Y	12	30	1	18
09		0	627	-0-	627	627	606	2	21	9	Y	19			37
10		0	939	-0-	939	1566	910	2	29	9	Y	26	20	1	43
11		0	1273	-0-	1273	2839	1258	2	15	9	Y	14	27	1	30
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	2219					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			16,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			250								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719										COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1634	1	3077	2	Y	330	136	1	204
							363	9							
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1365	1	2734	2	Y	141	166	1	179
							155	9							
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1649	1	1876	2	Y	122	154	1	147
							134	9							
04		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1614	1	3720	2	Y	165	152	1	160
							182	9							
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1577	1	2098	2	Y	126	145	1	141
							139	9							
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1480	1	4344	2	Y	133	129	1	145
							146	9							
07		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1450	1	3790	2	Y	171	151	1	165
							188	9							
08		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1413	1	4310	2	Y	103	140	1	128
							113	9							
09		0	6691	-0-	6691	6691	1500	1	5051	2	Y	127			255
							140	9							
10		0	6066	-0-	6066	12757	1560	1	4368	2	Y	125	139	1	241
							138	9							
11		0	2713	-0-	2713	15470	1204	1	1406	2	Y	94	151	1	184
							103	9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15470					Y	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:			55,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,637						

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816										COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	626	1	7034	2	N	196	345
						216	9					
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	649	1	6621	2	N	183 182 1	346
						201	9					
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	771	1	7527	2	N	211 352 1	205
						232	9					
04	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	703	1	7311	2	N	182 179 1	208
						200	9					
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	700	1	7067	2	N	161 179 1	190
						177	9					
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	750	1	7044	2	N	153 157 1	186
						168	9					
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	775	1	7188	2	N	167	353
						184	9					
08	7750 X	7588	-0-	-162	-0-	729	1	6699	2	N	145 351 1	147
						160	9					
09	0	8857	-0-	8857	8857	725	1	7944	2	N	171 174 1	144
						188	9					
10	0	9873	-0-	9873	18730	775	1	8912	2	N	169 173 1	140
						186	9					
11	0	8985	-0-	8985	27715	729	1	8059	2	N	179 171 1	148
						197	9					
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	19965					N	NO RPT	148
TOTAL GAS PROD:		91,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,917						

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	8680 X	7779	-0-	-901	-0-	189	1	7477	2	N	103 205 1	166
						113	9					
02	7840 X	5048	-0-	-2792	-0-	150	1	4828	2	N	64	230
						70	9					
03	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	229	1	9015	2	N	99 198 1	131
						109	9					
04	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	240	1	8645	2	N	66	197
						73	9					
05	8587 X	8233	-0-	-354	-0-	248	1	7902	2	N	75	272
						83	9					
06	8400 X	7053	-0-	-1347	-0-	239	1	6780	2	N	31 188 1	115
						34	9					
07	8680 X	7841	-0-	-839	-0-	242	1	7584	2	N	14	129
						15	9					
08	8680 X	7629	-0-	-1051	-0-	248	1	7334	2	N	43	172
						47	9					
09	0	7502	-0-	7502	7502	240	1	7198	2	N	58	230
						64	9					
10	0	7695	-0-	7695	15197	224	1	7390	2	N	74 187 1	117
						81	9					
11	0	7154	-0-	7154	22351	230	1	6861	2	N	57	174
						63	9					
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	14508					N	NO RPT	174
TOTAL GAS PROD:		84,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		684						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1457	1	4386	2	N	117	177	1	291
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1328	1	3393	2	N	116			407
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1521	1	3571	2	N	146	366	1	187
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1471	1	4152	2	N	87			274
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1550	1	4473	2	N	75			349
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1500	1	3811	2	N	119	189	1	279
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1520	1	3441	2	N	67			346
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1550	1	3617	2	N	115			461
09	0	5180	-0-	5180	5180	1500	1	3566	2	N	104	372	1	193
10	0	4933	-0-	4933	10113	1496	1	3362	2	N	68			261
11	0	5156	-0-	5156	15269	1479	1	3588	2	N	81			342
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15269					N	NO RPT			342
TOTAL GAS PROD:		58,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095								

PARNELL 7 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	-	15659	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC SMITH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 6038H		RRCID -> 280462		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11960 - 16016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6176 X	6176	-0-	-0-	6	1	6091	2	N	72	178 1	57
						79	9						
02		8741 X	8741	-0-	-0-	2	1	8421	2	N	289		346
						318	9						
03		10515 X	10515	-0-	-0-	62	1	10361	2	N	84	194 1	236
						92	9						
04		9069 X	9069	-0-	-0-	77	1	8753	2	N	217	369 1	84
						239	9						
05		9834 X	9834	-0-	-0-	72	1	9587	2	N	159	171 1	72
						175	9						
06		9902 X	9902	-0-	-0-	29	1	9696	2	N	161	184 1	49
						177	9						
07		8627 X	8627	-0-	-0-	2	1	8471	2	N	140		189
						154	9						
08		8492 X	8492	-0-	-0-	8339	2	153	9	N	139	174 1	154
09		8045 X	8045	-0-	-0-	7902	2	143	9	N	130	188 1	96
*10		7718 X	7718	-0-	-0-	7580	2	138	9	N	125	159 1	62
*11		7856 X	7856	-0-	-0-	5	1	7685	2	N	151		213
						166	9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:		94,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,667							

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 280532		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12415 - 16208			
01		5425 X	1299	-0-	-4126	1282	2	17	9	N	15		164
02		4900 X	2290	-0-	-2610	2267	2	23	9	N	21		185
03		4061 X	3331	-0-	-730	3281	2	50	9	N	45	194 1	36
04		3660 X	2907	-0-	-753	2816	2	91	9	N	83		119
05		2728 X	2304	-0-	-424	2294	2	10	9	N	9		128
06		3210 X	2410	-0-	-800	2359	2	51	9	N	46		174
07		3317 X	2498	-0-	-819	2466	2	32	9	N	29		203
08		3317 X	2378	-0-	-939	2368	2	10	9	N	9	179 1	33
09		0	2545	-0-	2545	2508	2	37	9	N	34		67
10		0	2518	-0-	2518	5063	2	35	9	N	32		99
11		0	2379	-0-	2379	7442	2	43	9	N	39		138
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	4807				N	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:		26,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

SMITH SL		WELL #: 7038H		RRCID -> 280549		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11940 - 16177			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																					
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034													COMPL. DATE 12/05/2017			TOTAL DEPTH 11640			PERF.11859 - 19269		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		33077 X	29456	-0-	-3621	-0-	892	1	27864	2	N	636	555	1			218				
							700	9													
02		28896 X	26187	-0-	-2709	-0-	907	1	24512	2	N	698	698	1			218				
							768	9													
03		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	1188	1	29230	2	N	831	741	1	104	8	204				
							914	9													
04		29820 X	28886	-0-	-934	-0-	1163	1	26858	2	N	786	887	1	61	8	42				
							865	9													
05		30473 X	28356	-0-	-2117	-0-	1203	1	26365	2	N	716	680	1			78				
							788	9													
06		30330 X	27611	-0-	-2719	-0-	1037	1	25803	2	N	701	552	1	57	8	170				
							771	9													
07		31341 X	26246	-0-	-5095	-0-	1049	1	24594	2	N	548	539	1			179				
							603	9													
08		31341 X	25103	-0-	-6238	-0-	1054	1	23443	2	N	551	713	1			17				
							606	9													
09		0	22721	-0-	22721	22721	962	1	21112	2	N	588	366	1	35	8	204				
							647	9													
10		0	24470	-0-	24470	47191	1021	1	22771	2	N	616	524	1			296				
							678	9													
11		0	23141	-0-	23141	70332	963	1	21636	2	N	493	571	1			218				
							542	9													
12		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	44075					N	NO RPT					218				
TOTAL GAS PROD:			293,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,164												

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212													COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 11394			PERF.11620 - 21507		
01		62403 X	54901	-0-	-7502	-0-	7	1	54067	2	N	752	547	1	133	8	145				
							827	9													
02		55468 X	47499	-0-	-7969	-0-	46887	2	612	9	N	556	538	1	43	8	120				
03		60822 X	41973	-0-	-18849	-0-	42	1	41430	2	N	455	348	1	79	8	148				
							501	9													
04		57570 X	53752	-0-	-3818	-0-	143	1	53108	2	N	455	537	1	33	8	33				
							501	9													
05		55986 X	51897	-0-	-4089	-0-	151	1	51181	2	N	514	522	1			25				
							565	9													
06		53130 X	47743	-0-	-5387	-0-	50	1	47139	2	N	504	358	1	45	8	126				
							554	9													
07		55552 X	48659	-0-	-6893	-0-	9	1	48096	2	N	504	540	1	23	8	67				
							554	9													
08		55552 X	46508	-0-	-9044	-0-	45878	2	630	9	N	573	363	1	43	8	234				
09		0	43744	-0-	43744	43744	43308	2	436	9	N	396	538	1			92				
10		0	46594	-0-	46594	90338	45977	2	617	9	N	561	351	1	46	8	256				
11		0	43384	-0-	43384	133722	14	1	42789	2	N	528	550	1	44	8	190				
							581	9													
12		48670 X	NO RPT	-0-	-48670	85052					N	NO RPT					190				
TOTAL GAS PROD:			526,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,798												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	434	1	27435	2	N	536	226
						590	9				537	
02	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	392	1	24009	2	N	461	316
						507	9				371	
03	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	434	1	23664	2	N	541	258
						595	9				599	
04	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	420	1	26781	2	N	537	281
						591	9				514	
05	28913 X	28913	-0-	-0-	-0-	434	1	27656	2	N	748	148
						823	9				881	
06	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	420	1	27264	2	N	704	490
						774	9				362	
07	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	434	1	26475	2	N	675	303
						743	9				862	
08	26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	434	1	25810	2	N	609	215
						670	9				697	
09	27665 X	27665	-0-	-0-	-0-	420	1	26699	2	N	496	352
						546	9				359	
10	0	31037	-0-	31037	31037	434	1	30113	2	N	445	276
						490	9				521	
11	0	29764	-0-	29764	60801	420	1	28846	2	N	453	224
						498	9				505	
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	55221					N	NO RPT	224
TOTAL GAS PROD:		306,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,205						

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	434	1	20150	2	N	241	160
						265	9				183	
02	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	392	1	18551	2	N	224	205
						246	9				179	
03	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	441	1	21552	2	N	277	128
						305	9				354	
04	20190 X	15724	-0-	-4466	-0-	420	1	15130	2	N	158	108
						174	9				178	
05	21235 X	13974	-0-	-7261	-0-	434	1	13363	2	N	161	93
						177	9				176	
06	21570 X	18108	-0-	-3462	-0-	420	1	17464	2	N	204	129
						224	9				168	
07	22289 X	17135	-0-	-5154	-0-	434	1	16492	2	N	190	161
						209	9				158	
08	22289 X	17670	-0-	-4619	-0-	434	1	17064	2	N	156	142
						172	9				175	
09	0	15770	-0-	15770	15770	420	1	15187	2	N	148	124
						163	9				166	
10	0	14534	-0-	14534	30304	434	1	13935	2	N	150	109
						165	9				165	
11	0	14908	-0-	14908	45212	420	1	14300	2	N	171	118
						188	9				162	
12	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	27542					N	NO RPT	118
TOTAL GAS PROD:		190,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,080						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056									
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452		COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11623	-	16666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-		87
02		3108 X	408	-0-	-2700	-0-	-0-	408 2	87
03		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1768 2 102 9	65
04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430 2	65
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		65
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-		65
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-		65
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-		65
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65
10		0	30	-0-	30	30	-0-	30 2	65
11		0	-0-	-0-	-0-	30	-0-		65
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		4,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		93			

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154		COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11305	PERF.11456	-	20548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	321	47462 2 353 9	315
02		85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	379	42322 2 417 9	155
03		63457 X	40258	-0-	-23199	-0-	423	1658 1 38135 2	152
04		46260 X	41375	-0-	-4885	-0-	380	465 9 40957 2 418 9	175
05		47802 X	45851	-0-	-1951	-0-	301	45520 2 331 9	132
06		46260 X	45509	-0-	-751	-0-	299	45180 2 329 9	95
07		47306 X	44515	-0-	-2791	-0-	339	44142 2 373 9	79
08		45849 X	43162	-0-	-2687	-0-	433	42686 2 476 9	154
09		0	40768	-0-	40768	40768	420	40306 2 462 9	215
10		0	36023	-0-	36023	76791	394	35590 2 433 9	250
11		0	41251	-0-	41251	118042	366	40848 2 403 9	259
12		44516 X	NO RPT	-0-	-44516	73526	NO RPT		259
TOTAL GAS PROD:		469,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,055			

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828		COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11784	-	21210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	1016	70028 2 1118 9	188
02		118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	1011	49060 2 1112 9	308
03		104904 X	87037	-0-	-17867	-0-	1292	85616 2 1421 9	193
04		101520 X	81671	-0-	-19849	-0-	1182	80371 2 1300 9	115
05		104904 X	84845	-0-	-20059	-0-	1174	83554 2 1291 9	127
06		84240 X	76790	-0-	-7450	-0-	1077	75605 2 1185 9	223
07		87048 X	75636	-0-	-11412	-0-	1130	74393 2 1243 9	117
08		87048 X	74878	-0-	-12170	-0-	1085	73684 2 1194 9	298
09		0	70247	-0-	70247	70247	1000	69147 2 1100 9	225
10		0	69360	-0-	69360	139607	1043	68213 2 1147 9	207
11		0	64948	-0-	64948	204555	1049	63794 2 1154 9	163
12		75640 X	NO RPT	-0-	-75640	128915	NO RPT		163
TOTAL GAS PROD:		806,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,059			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993													COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11780 - 19496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-		92671	2	981	9	N	892	1019	1	198		
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-		82821	2	818	9	N	744	699	1	243		
03		84227 X	71114	-0-	-13113	-0-		70139	2	975	9	N	886	894	1	235		
04		90630 X	73067	-0-	-17563	-0-		72091	2	976	9	N	887	1054	1	68		
05		93651 X	73218	-0-	-20433	-0-		72244	2	974	9	N	885	741	1	212		
06		90630 X	68196	-0-	-22434	-0-		67301	2	895	9	N	814	796	1	230		
07		92597 X	65740	-0-	-26857	-0-		64891	2	849	9	N	772	852	1	150		
08		75516 X	62566	-0-	-12950	-0-		61711	2	855	9	N	777	677	1	250		
09		73080 X	58457	-0-	-14623	-0-		57641	2	816	9	N	742	714	1	278		
10		0	57516	-0-	57516	57516		56699	2	817	9	N	743	863	1	158		
11		0	53459	-0-	53459	110975		52653	2	806	9	N	733	721	1	170		
12		65751 X	NO RPT	-0-	-65751	45224						N	NO RPT			170		
TOTAL GAS PROD:		760,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,875												

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611													COMPL. DATE 11/13/2021		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11641 - 15883	
01		0	82198	-0-	82198	237966		80853	2	1345	9	N	1223	1266	1	255		
02		0	66439	-0-	66439	304405		65265	2	1174	9	N	1067	1227	1	95		
03		370281 X	65876	-0-	-304405	-0-		64718	2	1158	9	N	1053	1050	1	98		
04		70860 X	57919	-0-	-12941	-0-		57027	2	892	9	N	811	671	1	238		
05		73222 X	54334	-0-	-18888	-0-		53508	2	826	9	N	751	876	1	113		
06		70860 X	48334	-0-	-22526	-0-		47565	2	769	9	N	699	709	1	103		
07		73222 X	45710	-0-	-27512	-0-		44983	2	727	9	N	661	701	1	63		
08		65875 X	45773	-0-	-20102	-0-		1085	1	44059	2	N	572	545	1	90		
						629												
09		57930 X	42218	-0-	-15712	-0-		1021	1	40645	2	N	502	362	1	230		
						552												
10		0	38589	-0-	38589	38589		1022	1	37103	2	N	422	525	1	127		
						464												
11		0	35160	-0-	35160	73749		949	1	33747	2	N	422	366	1	183		
						464												
12		45787 X	NO RPT	-0-	-45787	27962						N	NO RPT			183		
TOTAL GAS PROD:		582,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,183												

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672													COMPL. DATE 11/13/2021		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12074 - 19185	
01		0	125588	-0-	125588	345908		123873	2	1715	9	N	1559	1609	1	153		
02		0	103844	-0-	103844	449752		102161	2	1683	9	N	1530	1396	1	287		
03		555386 X	105634	-0-	-449752	-0-		104036	2	1598	9	N	1453	1567	1	173		
04		113700 X	92534	-0-	-21166	-0-		91225	2	1309	9	N	1190	1240	1	123		
05		117490 X	88489	-0-	-29001	-0-		87319	2	1170	9	N	1064	854	1	333		
06		113700 X	79088	-0-	-34612	-0-		78068	2	1020	9	N	927	1068	1	192		
07		117490 X	75839	-0-	-41651	-0-		74867	2	972	9	N	884	901	1	175		
08		105648 X	70628	-0-	-35020	-0-		69706	2	922	9	N	838	901	1	112		
09		92520 X	63686	-0-	-28834	-0-		62861	2	825	9	N	750	712	1	150		
10		0	63390	-0-	63390	63390		62565	2	825	9	N	750	695	1	205		
11		0	56357	-0-	56357	119747		55605	2	752	9	N	684	727	1	162		
12		75826 X	NO RPT	-0-	-75826	43921						N	NO RPT			162		
TOTAL GAS PROD:		925,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,629												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
LOLA 235		WELL #: 14H		RRCID -> 261115		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66		WELL #: 23H		RRCID -> 263981		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	1753	-0-	1753	1753	1753	3	N	-0-			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1753			N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66		WELL #: 21H		RRCID -> 265130		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
SHELL FEE 13		WELL #:		8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	11758	-	15888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3844 X	2996	-0-	-848	-0-	2956 3	40 9	N	36			218	
02		3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	2074 3	37 9	N	34			252	
03		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3096 3	57 9	N	52	192 1		112	
04		3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2414 3	47 9	N	43			155	
05		3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2522 3	63 9	N	57			212	
06		2910 X	2233	-0-	-677	-0-	2191 3	42 9	N	38			250	
07		3162 X	2005	-0-	-1157	-0-	1991 3	14 9	N	13			263	
08		3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	1921 3	35 9	N	32			295	
09		2490 X	2044	-0-	-446	-0-	1979 3	65 9	N	59	192 1		162	
10		0	2115	-0-	2115	2115	2073 3	42 9	N	38			200	
11		0	2033	-0-	2033	4148	2011 3	22 9	N	20			220	
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	2133			N	NO RPT			220	
TOTAL GAS PROD:				25,692			TOTAL CONDENSATE PROD:						422	

TURNER 50/50, LLC				100570											
HODGES 233				WELL #:	1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610	-	5110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CROWN PETROLEUM CORP.				191541											
THOMAS MEEK 76				WELL #:	7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	11216	-	14019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		191541									
THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470 - 15446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16211 3	147 9	N	134	187 1			157
02	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14859 3	140 9	N	127				284
03	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16391 3	141 9	N	128	180 1			232
04	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	16036 3	145 9	N	132	170 1			194
05	16616 X	15099	-0-	-1517	-0-	14997 3	102 9	N	93				287
06	16080 X	15618	-0-	-462	-0-	15505 3	113 9	N	103	189 1			201
07	16616 X	13812	-0-	-2804	-0-	13738 3	74 9	N	67				268
08	16616 X	14242	-0-	-2374	-0-	14181 3	61 9	N	55	182 1			141
09	16080 X	13645	-0-	-2435	-0-	13514 3	131 9	N	119				260
10	0	13854	-0-	13854	13854	13676 3	178 9	N	162	182 1			240
*11	24405 X	10551	-0-	-13854	-0-	10357 3	194 9	N	176	198 1			218
12	0	12709	-0-	12709	12709	12523 3	186 9	N	169	197 1			190
TOTAL GAS PROD:		173,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,465							

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #:	1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			49
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3		N	-0-			49
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			49
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150 3	50 9	N	45			94
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			94
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			94
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	146 3	52 9	N	47			141
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			141
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			141
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			141
11	0	236	-0-	236	236	177 3	59 9	N	54			195
*12	375 N	139	-0-	-236	-0-	128 3	11 9	N	10			205
TOTAL GAS PROD:		1,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 - 12773
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534 - 12918
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327								
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID -> 263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6954 X	6954	-0-	-0-	6935 3	19 9	N	17			117
02		6020 X	4223	-0-	-1797	4215 3	8 9	N	7			124
03		6665 X	4879	-0-	-1786	4703 3	176 9	N	160	190 1		94
04		6450 X	4504	-0-	-1946	4438 3	66 9	N	60			154
05		6665 X	5743	-0-	-922	5633 3	110 9	N	100			254
06		6450 X	5853	-0-	-597	5642 3	211 9	N	192	190 1		256
07		5654 X	5654	-0-	-0-	5590 3	64 9	N	58	189 1		125
08		5757 X	5757	-0-	-0-	5700 3	57 9	N	52			177
09		5850 X	5427	-0-	-423	5386 3	41 9	N	37			214
10		6045 X	4442	-0-	-1603	4433 3	9 9	N	8			222
11		5850 X	4965	-0-	-885	4965 3		N	-0-			222
12		5766 X	4723	-0-	-1043	4632 3	91 9	N	83			305
TOTAL GAS PROD:		63,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		774						

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1711	-0-	-490	1694 3	17 9	N	15			129
02		1988 X	1144	-0-	-844	1132 3	12 9	N	11			140
03		2201 X	1365	-0-	-836	1354 3	11 9	N	10			150
04		1650 X	1556	-0-	-94	1534 3	22 9	N	20			170
05		1705 X	1388	-0-	-317	1349 3	39 9	N	35			205
06		1320 N	1232	-0-	-88	1208 3	24 9	N	22			227
07		1612 N	1313	-0-	-299	1305 3	8 9	N	7			234
08		1395 N	1100	-0-	-295	1086 3	14 9	N	13			247
09		1230 N	1179	-0-	-51	1179 3		N	-0-			247
10		1461 N	1461	-0-	-0-	1455 3	6 9	N	5			252
*11		1722 N	1722	-0-	-0-	1722 3		N	-0-	190 1		62
12		1209 N	913	-0-	-296	889 3	24 9	N	22			84
TOTAL GAS PROD:		16,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856	
PRATER				WELL #: 3									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		850 N	850	-0-	-0-	31 1	819 2	N	-0-			143	
02		754 N	754	-0-	-0-	28 1	726 2	N	-0-			143	
03		861 N	861	-0-	-0-	31 1	830 2	N	-0-			143	
04		866 N	866	-0-	-0-	30 1	836 2	N	-0-			143	
05		851 N	851	-0-	-0-	31 1	820 2	N	-0-			143	
06		805 N	805	-0-	-0-	30 1	775 2	N	-0-			143	
07		832 N	832	-0-	-0-	31 1	801 2	N	-0-			143	
08		823 N	823	-0-	-0-	31 1	792 2	N	-0-			143	
09		802 N	802	-0-	-0-	30 1	772 2	N	-0-			143	
10		0	820	-0-	820	31 1	789 2	N	-0-			143	
11		0	797	-0-	797	30 1	767 2	N	-0-			143	
12		0	807	-0-	807	2424	31 1	776 2	N	-0-		143	
TOTAL GAS PROD:		9,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11512 - 13245
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-		59
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		59
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		59
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-		59
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-		59
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		59
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11238 - 15150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	30	1	717	2	N	5	119
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	18	1	624	2	N	19	138
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	21	9	880	2	N	38	176
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	9	843	2	N	15	191
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	12	203
06	930 N	894	-0-	-36	-0-	13	9	824	2	N	36	239
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	9	869	2	N	27	266
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	25	100
09	0	869	-0-	869	869	28	9	821	2	N	16	116
10	0	912	-0-	912	1781	30	9	837	2	N	40	156
11	0	717	-0-	717	2498	31	1	655	2	N	34	190
12	0	751	-0-	751	3249	44	9	699	2	N	24	214
TOTAL GAS PROD:		10,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		291						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID -> 276223	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 11419	PERF.11836	- 15797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1284 2	N	3			122
						3 9						
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28 1	1349 2	N	18			140
						20 9						
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28 1	1371 2	N	13			153
						14 9						
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	26 1	1214 2	N	19			172
						21 9						
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	30 1	1272 2	N	28			200
						31 9						
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	27 1	1139 2	N	20			220
						22 9						
07	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	28 1	1082 2	N	5			225
						6 9						
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	31 1	1280 2	N	19			244
						21 9						
09	0	1320	-0-	1320	1320	30 1	1257 2	N	30	192 1		82
						33 9						
10	0	1356	-0-	1356	2676	31 1	1304 2	N	19			101
						21 9						
11	0	1308	-0-	1308	3984	30 1	1256 2	N	20			121
						22 9						
12	0	1312	-0-	1312	5296	30 1	1254 2	N	25			146
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		15,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 11659	PERF.12257	- 15355			
01	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1 1		N	-0-			150
02	980 N	338	-0-	-642	-0-	19 1	315 2	N	4			154
						4 9						
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2	N	7			161
						8 9						
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	588 2	N	13			174
						14 9						
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	51			225
						56 9						
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	N	-0-			225
07	651 N	251	-0-	-400	-0-	14 1	237 2	N	-0-			225
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			225
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
TOTAL GAS PROD:		3,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11559	- 15655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3906 X	3675	-0-	-231	-0-	31 1	3555 2	N	81	227
							89 9				
02		3472 X	3142	-0-	-330	-0-	21 1	3046 2	N	68	295
							75 9				
03		3751 X	3673	-0-	-78	-0-	31 1	3543 2	N	90	187 1
							99 9				
04		3630 X	3518	-0-	-112	-0-	30 1	3399 2	N	81	279
							89 9				
05		3720 X	3649	-0-	-71	-0-	31 1	3542 2	N	69	192 1
							76 9				
06		3570 X	3519	-0-	-51	-0-	30 1	3406 2	N	75	231
							83 9				
07		3658 X	3623	-0-	-35	-0-	31 1	3505 2	N	79	190 1
							87 9				
08		3658 X	3603	-0-	-55	-0-	31 1	3491 2	N	74	194
							81 9				
09		0	3477	-0-	3477	3477	30 1	3360 2	N	79	195 1
							87 9				
10		0	3561	-0-	3561	7038	31 1	3452 2	N	71	149
							78 9				
11		0	3426	-0-	3426	10464	30 1	3311 2	N	77	226
							85 9				
12		0	3404	-0-	3404	13868	28 1	3322 2	N	49	275
							54 9				
TOTAL GAS PROD:			42,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			893		

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1	RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400	- 5960
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820					
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2		N	-0-			64
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			64
03	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2		N	-0-			64
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	822	2	3 9	N	3			67
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13 9	N	12	67 1		12
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2		N	-0-			12
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			12
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-			12
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			12
10	0	961	-0-	961	961	961	2		N	-0-			12
11	0	977	-0-	977	1938	977	2		N	-0-			12
12	0	1049	-0-	1049	2987	1049	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		11,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046	- 12957	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	981	-0-	-290	-0-	975 2	6 9	N		5			203
02		1092 N	859	-0-	-233	-0-	856 2	3 9	N		3			206
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	938 2	14 9	N		13			219
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1 9	N		1	191 1		29
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	N		5			34
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N		-0-			34
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N		-0-			34
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	N		1			35
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079 2	4 9	N		4			39
10		0	1155	-0-	1155	-0-	1154 2	1 9	N		1			40
11		0	1091	-0-	1091	-0-	2246	1085 2	6 9	N	5			45
12		0	1080	-0-	1080	-0-	3326	1080 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		12,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407	- 11669	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		787 X	787	-0-	-0-	-0-	778 2	9 9	Y		8			37
02		672 X	489	-0-	-183	-0-	489 2		Y		-0-			37
03		1023 X	580	-0-	-443	-0-	579 2	1 9	Y		1			38
04		990 X	764	-0-	-226	-0-	757 2	7 9	Y		6			44
05		1023 X	795	-0-	-228	-0-	794 2	1 9	Y		1			45
06		570 N	464	-0-	-106	-0-	464 2		Y		-0-			45
07		775 N	432	-0-	-343	-0-	432 2		Y		-0-			45
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	807 2	8 9	Y		7			52
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	590 2	8 9	Y		7			59
10		0	408	-0-	408	-0-	408 2		Y		-0-			59
11		0	591	-0-	591	-0-	999	589 2	2 9	Y	2			61
12		0	69	-0-	69	-0-	1068	69 2		Y	-0-	39 1		22
TOTAL GAS PROD:		6,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085	- 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y		-0-			18
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	419 2	88 9	Y		80			98
03		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		Y		-0-	83 1		15
04		450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2		Y		-0-			15
05		558 N	163	-0-	-395	-0-	163 2		Y		-0-			15
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		Y		-0-	1 5		14
07		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		Y		-0-			14
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		Y		-0-			14
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		Y		-0-			14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			14
TOTAL GAS PROD:		1,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				80				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 - 11741		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-		1
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-		1
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2		Y	-0-		1
04	1080 N	756	-0-	-324	-0-	756	2		Y	-0-		1
05	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2		Y	-0-		1
06	780 N	343	-0-	-437	-0-	343	2		Y	-0-		1
07	775 N	254	-0-	-521	-0-	254	2		Y	-0-		1
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-		1
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-		1
10	0	949	-0-	949	-0-	949	2		Y	-0-		1
11	0	786	-0-	786	-0-	1735	2		Y	-0-		1
12	0	1018	-0-	1018	-0-	2753	2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		9,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-		3
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	231	2	1 9	Y	1	2 1	2
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		2
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9	Y	1		3
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		3
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		3
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	214	2	1 9	Y	1		4
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9 9	Y	8		12
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		12
10	0	155	-0-	155	-0-	155	2		Y	-0-		12
11	0	310	-0-	310	-0-	465	2	10 9	Y	9		21
12	0	287	-0-	287	-0-	752	2		Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		3,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	PROD	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 12175	PERF.11170 - 12150					
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	658 2	44 9	Y	40			146
02	812 N	605	-0-	-207	-0-	587 2	18 9	Y	16			162
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640 2	22 9	Y	20	95 1		87
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	652 2	22 9	Y	20			107
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731 2	25 9	Y	23			130
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	557 2	15 9	Y	14			144
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773 2	22 9	Y	20	90 1		74
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	635 2	13 9	Y	12			86
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 2	11 9	Y	10	42 1		54
10	0	731	-0-	731	731	714 2	17 9	Y	15			69
11	0	850	-0-	850	1581	825 2	25 9	Y	23			92
12	0	1015	-0-	1015	2596	982 2	33 9	Y	30			122
TOTAL GAS PROD:		8,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	PROD	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11269 - 12398					
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	507	507 2		Y	-0-			-0-
11	0	595	-0-	595	1102	595 2		Y	-0-			-0-
12	0	688	-0-	688	1790	688 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	PROD	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	

BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 12588	PERF.11278 - 12411					
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 2	1 9	Y	1			20
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701 2		Y	-0-			20
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	789 2	10 9	Y	9			29
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			29
05	775 N	292	-0-	-483	-0-	291 2	1 9	Y	1	26 1		4
06	840 X	490	-0-	-350	-0-	490 2		Y	-0-			4
07	930 X	544	-0-	-386	-0-	544 2		Y	-0-			4
08	899 X	595	-0-	-304	-0-	595 2		Y	-0-			4
09	870 X	679	-0-	-191	-0-	679 2		Y	-0-			4
10	0	781	-0-	781	781	780 2	1 9	Y	1			5
11	0	594	-0-	594	1375	594 2		Y	-0-			5
12	0	1419	-0-	1419	2794	1418 2	1 9	Y	1			6
TOTAL GAS PROD:		8,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11187 - 11998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811	1	1714	2	N	24			187
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	26	9	627	1	N	28			215
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	31	9	992	1	N	7	167	1	55
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	8	9	960	1	N	-0-			55
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31	9	992	1	N	32			87
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	35	9	960	1	N	-0-			87
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	20	9	992	1	N	18			105
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	31	9	992	1	N	28			133
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10			143
10	0	29	-0-	29	29	29	1			N	-0-			143
11	0	123	-0-	123	152	123	1			N	-0-			143
12	0	197	-0-	197	349	69	1	128	2	N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		15,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230 - 12139				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			49
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			49
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1			50
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5			55
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	188	2	2	9	Y	2			57
06	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-			57
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3			60
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	Y	9			69
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	Y	9	56	1	22
10	0	231	-0-	231	231	230	2	1	9	Y	1			23
11	0	290	-0-	290	521	264	2	26	9	Y	24			47
12	0	234	-0-	234	755	224	2	10	9	Y	9			56
TOTAL GAS PROD:		3,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050 - 12110				
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			61
02	728 N	297	-0-	-431	-0-	297	2			Y	-0-			61
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	2			Y	-0-			61
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			61
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			61
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-			61
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			61
08	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-			61
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			61
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			61
11	540 N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-			61
*12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		5,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514 - 15579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832	1	5964	2	Y	82	110	1		68	
						90	9									
02	7224 X	6609	-0-	-615	-0-	643	1	5875	2	Y	83	117	1		34	
						91	9									
03	8401 X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	7043	2	Y	108				142	
						119	9									
04	8130 X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	6806	2	Y	109	115	1		136	
						120	9									
05	8401 X	4719	-0-	-3682	-0-	895	1	3747	2	Y	70	115	1		91	
						77	9									
06	7830 X	3667	-0-	-4163	-0-	889	1	2713	2	Y	59	112	1		38	
						65	9									
07	8091 X	3069	-0-	-5022	-0-	866	1	2138	2	Y	59				97	
						65	9									
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	406	1	8611	2	Y	92	113	1		76	
						101	9									
09	7830 X	6339	-0-	-1491	-0-	6259	2	80	9	Y	73	108	1		41	
10	0	6831	-0-	6831	6831	806	1	5939	2	Y	78				119	
						86	9									
11	0	7432	-0-	7432	14263	907	1	6445	2	Y	73	110	1		82	
						80	9									
12	0	7190	-0-	7190	21453	957	1	6105	2	Y	116	116	1		82	
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 77,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11615 - 11625			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11329 - 12181			
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-				187
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-				187
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-				187
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-				187
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-				187
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-				187
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-				187
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-				187
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-				187
10	0	456	-0-	456	456	456	2	N	-0-				187
11	0	333	-0-	333	789	333	2	N	-0-				187
12	0	533	-0-	533	1322	533	2	N	-0-				187

TOTAL GAS PROD: 5,243

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413 - 12105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 X	233	-0-	-511	-0-	226 2	7 9	Y	6	43
02		476 X	382	-0-	-94	-0-	382 2		Y	-0-	43
03		527 X	331	-0-	-196	-0-	322 2	9 9	Y	8	51
04		510 X	279	-0-	-231	-0-	277 2	2 9	Y	2	53
05		527 X	445	-0-	-82	-0-	445 2		Y	-0-	53
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	53
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	53
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	53
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-	53
10		0	275	-0-	275	-0-	275 2		Y	-0-	53
11		0	174	-0-	174	-0-	174 2		Y	-0-	53
12		0	221	-0-	221	-0-	211 2	10 9	Y	9	62
TOTAL GAS PROD:		4,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		891 X	891	-0-	-0-	-0-	826 2	65 9	Y	59	59
02		784 X	680	-0-	-104	-0-	678 2	2 9	Y	2	61
03		868 X	552	-0-	-316	-0-	546 2	6 9	Y	5	66
04		870 X	845	-0-	-25	-0-	834 2	11 9	Y	10	76
05		899 X	554	-0-	-345	-0-	537 2	17 9	Y	15	37
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-	37
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 2	8 9	Y	7	44
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493 2	4 9	Y	4	48
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3 9	Y	3	51
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	523 2	4 9	Y	4	55
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	Y	1	56
12		620 X	426	-0-	-194	-0-	423 2	3 9	Y	3	59
TOTAL GAS PROD:		6,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2		Y	-0-	71
02		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		Y	-0-	71
03		589 N	373	-0-	-216	-0-	373 2		Y	-0-	71
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	71
05		434 N	255	-0-	-179	-0-	255 2		Y	-0-	71
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		Y	-0-	71
07		310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2		Y	-0-	71
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	71
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	71
10		0	341	-0-	341	-0-	341 2		Y	-0-	71
11		0	297	-0-	297	-0-	638 2	50 9	Y	45	116
12		0	361	-0-	361	-0-	999 2		Y	-0-	116
TOTAL GAS PROD:		3,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 12269	PERF.10991	- 12102					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12911	PERF.10948	- 12739					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10945	- 12747					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199 - 12089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15		142
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25		167
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41		208
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	Y	24		232
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13		245
06	810 N	556	-0-	-254	-0-	527	2	29	9	Y	26	191 1	80
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	502	2	20	9	Y	18		98
08	651 N	431	-0-	-220	-0-	388	2	43	9	Y	39		137
09	570 N	354	-0-	-216	-0-	337	2	17	9	Y	15		152
10	0	560	-0-	560	560	515	2	45	9	Y	41		193
11	0	394	-0-	394	954	377	2	17	9	Y	15		208
12	0	317	-0-	317	1271	274	2	43	9	Y	39	190 1	57
TOTAL GAS PROD:		6,420		TOTAL CONDENSATE PROD:				311					

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058 - 11865	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483 - 13588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049	- 12843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030	- 11879			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300	- 13515			
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-		162			
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2		N	-0-	67 1	95			
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		95			
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-		95			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		95			
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-		95			
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		95			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		95			
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2		N	-0-		95			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		95			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	336	2	13 9	N	-12		107			
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		107			
TOTAL GAS PROD:		1,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326 -	13516
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 -	13537
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20 9	Y	18		156
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4 9	Y	4		160
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-		160
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		160
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9 9	Y	8		168
06	480 X	396	-0-	-84	-0-	396	2		Y	-0-		168
07	837 X	250	-0-	-587	-0-	237	2	13 9	Y	12		180
08	837 X	269	-0-	-568	-0-	247	2	22 9	Y	20		200
09	810 X	346	-0-	-464	-0-	270	2	76 9	Y	69	192 1	77
10	0	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-		77
11	0	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-		77
12	0	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		4,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		131				

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 -	13526
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 - 12508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190 - 13658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 - 13238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431 -	13340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	163	2	56	9	Y	51	10 1	41
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	327	2	20	9	Y	18		59
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	182	2	13	9	Y	12	37 1	34
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	9	Y	37		71
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	165	2	9	9	Y	8	42 1	37
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	187	2	12	9	Y	11	26 1	22
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	200	2	8	9	Y	7		29
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	Y	8	21 1	16
10	0	219	-0-	219	219	208	2	11	9	Y	10		26
11	0	229	-0-	229	448	214	2	15	9	Y	14		40
12	0	210	-0-	210	658	200	2	10	9	Y	9	25 1	24
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 -	12225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413 -	13389	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-		13	
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51	9	Y	46	12 1	47
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6		53
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	Y	23		76
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8		84
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	9	41 1	52
07	837 N	214	-0-	-623	-0-	214	2		Y	-0-			52
08	775 N	347	-0-	-428	-0-	340	2	7	9	Y	6		58
09	660 N	188	-0-	-472	-0-	185	2	3	9	Y	3		61
10	0	196	-0-	196	196	196	2		Y	-0-			61
11	0	186	-0-	186	382	185	2	1	9	Y	1		62
12	0	498	-0-	498	880	488	2	10	9	Y	9		71
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 - 12112		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
10		0	483	-0-	483	483	483 2		Y	-0-			-0-
11		0	439	-0-	439	922	439 2		Y	-0-			-0-
12		0	421	-0-	421	1343	421 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 - 12601	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 -	13536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2	Y	-0-			57
02		1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2	Y	-0-			57
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			57
04		120 X	33	-0-	-87	-0-	33	2	Y	-0-			57
05		93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2	Y	-0-			57
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			57
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			57
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			57
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			57
10		0	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-			57
11		0	92	-0-	92	270	92	2	Y	-0-			57
12		0	140	-0-	140	410	140	2	Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 -	13513	
01		186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2	Y	-0-		236	
02		224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2	Y	-0-	117 1	119	
03		248 X	31	-0-	-217	-0-	30	2	Y	1		120	
04		240 X	188	-0-	-52	-0-	188	2	Y	-0-		120	
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		120	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		120	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		120	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		120	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		120	
10		0	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-		120	
11		0	97	-0-	97	198	96	2	Y	1		121	
12		0	78	-0-	78	276	78	2	Y	-0-		121	
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 -	11396	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048 - 12796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095 - 12868				
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2		Y	-0-	37				
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-	37				
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-	37				
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-	37				
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-	37				
06	1710 N	783	-0-	-927	-0-	783	2		Y	-0-	37				
07	1116 N	794	-0-	-322	-0-	794	2		Y	-0-	37				
08	1054 N	748	-0-	-306	-0-	748	2		Y	-0-	37				
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2		Y	-0-	37				
10	0	681	-0-	681	681	681	2		Y	-0-	37				
11	0	572	-0-	572	1253	572	2		Y	-0-	37				
12	0	635	-0-	635	1888	635	2		Y	-0-	37				
TOTAL GAS PROD:		10,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 - 12663				
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2		Y	-0-	149				
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28 9	Y	25	174				
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-	174				
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-	174				
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2		Y	-0-	49				
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-	49				
07	651 N	206	-0-	-445	-0-	206	2		Y	-0-	49				
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		Y	-0-	49				
09	750 N	408	-0-	-342	-0-	408	2		Y	-0-	49				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	49				
11	0	562	-0-	562	562	562	2		Y	-0-	49				
12	0	436	-0-	436	998	436	2		Y	-0-	49				
TOTAL GAS PROD:		5,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2			Y	-0-				20
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				20
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				20
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				20
06	630 X	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-				20
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				20
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-				20
09	630 X	397	-0-	-233	-0-	397	2			Y	-0-				20
10	0	456	-0-	456	-0-	456	2			Y	-0-				20
11	0	820	-0-	820	-0-	820	2			Y	-0-				20
12	0	474	-0-	474	-0-	1750	474	2		Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		6,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849			
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2			Y	-0-	22			
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792	2			Y	-0-	22			
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-	22			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	22			
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-	22			
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-	22			
07	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-	22			
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-	22			
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-	22			
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	22			
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	657	2	4	9	Y	4	26			
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-	26			
TOTAL GAS PROD:		9,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-	130
03	589 X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3	9	Y	3	133
04	570 X	530	-0-	-40	-0-	502	2	28	9	Y	25	158
05	589 X	351	-0-	-238	-0-	349	2	2	9	Y	2	160
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	160
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	217	2	2	9	Y	2	162
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	819	2	30	9	Y	27	189
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1066	2	26	9	Y	24	213
10	0	349	-0-	349	-0-	349	2			Y	-0-	213
11	0	278	-0-	278	-0-	627	270	2	8	9	7	220
12	0	255	-0-	255	-0-	882	254	2	1	9	1	79
TOTAL GAS PROD:		5,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084						
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505 PERF.11209 - 13318

01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-	59
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-	59
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 2		Y	-0-	59
04	1200 N	859	-0-	-341	-0-	859 2		Y	-0-	59
05	1240 N	856	-0-	-384	-0-	856 2		Y	-0-	59
06	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502 2		Y	-0-	59
07	899 N	253	-0-	-646	-0-	253 2		Y	-0-	59
08	868 N	322	-0-	-546	-0-	322 2		Y	-0-	59
09	510 N	245	-0-	-265	-0-	245 2		Y	-0-	59
10	0	227	-0-	227	227	227 2		Y	-0-	59
11	0	263	-0-	263	490	263 2		Y	-0-	59
12	0	370	-0-	370	860	369 2	1 9	Y	1	60

TOTAL GAS PROD:		7,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889 PERF.10763 - 12652

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930 PERF.10893 - 12674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		145							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-		9
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	44	9	Y	40	49
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	8
04	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-	8
05	961 N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-	7
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	7
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	7
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	7
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-	7
10	0	547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-	7
11	0	622	-0-	622	1169	622	2			Y	-0-	7
12	0	747	-0-	747	1916	747	2			Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-		154
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-		154
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	Y	1	155
04	1050 N	636	-0-	-414	-0-	636	2			Y	-0-	155
05	1147 N	433	-0-	-714	-0-	433	2			Y	-0-	155
06	1410 N	254	-0-	-1156	-0-	254	2			Y	-0-	155
07	651 N	212	-0-	-439	-0-	171	2	41	9	Y	37	192
08	434 N	212	-0-	-222	-0-	199	2	13	9	Y	12	204
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	195	2	1	9	Y	1	205
10	0	250	-0-	250	250	248	2	2	9	Y	2	207
11	0	181	-0-	181	431	172	2	9	9	Y	8	215
12	0	428	-0-	428	859	420	2	8	9	Y	7	222
TOTAL GAS PROD:		6,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243 - 12617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 - 12583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 - 13309			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			9
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			9
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			9
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			9
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			9
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			9
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-			9
08	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-			9
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			9
10	0	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-			9
11	0	204	-0-	204	560	204	2			Y	-0-			9
12	0	314	-0-	314	874	314	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		5,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID -> 213138	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11060	- 12789				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11348	- 13343				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID -> 213543	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 13480	PERF.11364	- 13335				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310	-	13416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	992	-0-	-403	-0-	970 2	22 9	Y	20				95
02		2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245 2		Y	-0-				95
03		2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1676 2	34 9	Y	31				126
04		2340 X	1179	-0-	-1161	-0-	1150 2	29 9	Y	26				152
05		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1480 2	14 9	Y	13				165
06		1650 X	1199	-0-	-451	-0-	1181 2	18 9	Y	16				181
07		1705 X	997	-0-	-708	-0-	971 2	26 9	Y	24	162	1		43
08		1705 X	1180	-0-	-525	-0-	1156 2	24 9	Y	22				65
09		1440 X	935	-0-	-505	-0-	896 2	39 9	Y	35				100
10		0	1521	-0-	1521	-0-	1511 2	10 9	Y	9				109
11		0	711	-0-	711	-0-	2232	685 2	Y	24				133
12		0	1678	-0-	1678	-0-	3910	1592 2	Y	78				211
TOTAL GAS PROD:				14,841		TOTAL CONDENSATE PROD:				298				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973	-	12664
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030	-	12744
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
09	14B2 EXT	460	-0-	460	460	460	2		Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460	460			Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460	460			Y	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	460	460			Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:				460		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 -	13394
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2					15
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	268 2	97 9	Y		88	82
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	541 2	4 9	Y		4	86
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	370 2	9 9	Y		8	94
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	Y		3	97
06		540 N	402	-0-	-138	-0-	399 2	3 9	Y	46 1	3	54
07		403 N	314	-0-	-89	-0-	313 2	1 9	Y		1	55
08		496 N	301	-0-	-195	-0-	298 2	3 9	Y		3	58
09		390 N	313	-0-	-77	-0-	309 2	4 9	Y		4	62
10		0	437	-0-	437	-0-	437 2		Y		-0-	62
11		0	436	-0-	436	-0-	873 2	433 2	Y		3	65
12		0	411	-0-	411	-0-	1284 2	399 2	Y	12 9	11	76
TOTAL GAS PROD:		5,319				TOTAL CONDENSATE PROD:				128		

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 -	13329
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	619	-0-	619	-0-	1078 2		Y		-0-	-0-
02		T. A.	414	-0-	414	-0-	1492 2		Y		-0-	-0-
03		T. A.	233	-0-	233	-0-	1725 2		Y		-0-	-0-
04		2242 X	517	-0-	-1725	-0-	488 2	29 9	Y		26	26
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	806 2	8 9	Y		7	33
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	707 2	7 9	Y		6	39
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	851 2	10 9	Y		9	48
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y		-0-	48
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	846 2	2 9	Y		2	50
10		0	751	-0-	751	-0-	750 2	1 9	Y		1	51
11		0	719	-0-	719	-0-	1470 2	716 2	Y		3	54
12		0	839	-0-	839	-0-	2309 2	825 2	Y	14 9	13	24
TOTAL GAS PROD:		8,222				TOTAL CONDENSATE PROD:				67		

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 -	13447
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1246 2	175 9	N	159		214
05	T. A.	314	-0-	314	1735	313 2	1 9	N	1	156 1	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1735			N	-0-		59
07	1735 X	-0-	-0-	-1735	-0-			N	-0-		59
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	582 2	68 9	N	62		121
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	629 2	65 9	N	59		180
10	0	184	-0-	184	184	171 2	13 9	N	12		192
11	0	114	-0-	114	298	108 2	6 9	N	5		197
12	0	182	-0-	182	480	151 2	31 9	N	28	193 1	32
TOTAL GAS PROD:		3,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		326			

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		Y	-0-		54
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		54
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		54
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	164 2	24 9	Y	22		76
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147 2	4 9	Y	4		80
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	97 2	1 9	Y	1		81
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	139 2	17 9	Y	15		96
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	105 2	7 9	Y	6		102
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2		104
10	0	133	-0-	133	133	130 2	3 9	Y	3		107
11	0	111	-0-	111	244	100 2	11 9	Y	10		117
12	0	158	-0-	158	402	158 2		Y	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		1,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		63			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2	190	1			47
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	89	1			194
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65					259
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53	155	1			157
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1387	2	114	9	Y	104					261
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	125	1			185
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1394	2	120	9	Y	109	167	1			127
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1347	2	63	9	Y	57					184
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1337	2	56	9	Y	51	168	1			67
10	0	1489	-0-	1489	1489	1431	2	58	9	Y	53					120
11	0	1216	-0-	1216	2705	1152	2	64	9	Y	58					178
12	0	1160	-0-	1160	3865	994	2	166	9	Y	151	160	1			169

TOTAL GAS PROD: 14,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-	41
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	41
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-	41
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-	41
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	41
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	70	2	89	9	N	81	122
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	122
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	122
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-	122
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 - 13277	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 - 12866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112 - 13149	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341 - 13199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281 - 11659

01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	2		N	-0-	100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606	2		N	-0-	100
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7 9	N	6	88 1
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	18
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	18
06	600 N	181	-0-	-419	-0-	181	2		N	-0-	18
07	527 N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2 9	N	2	20
08	713 N	499	-0-	-214	-0-	497	2	2 9	N	2	22
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	22
10	0	400	-0-	400	400	388	2	12 9	N	11	33
11	0	286	-0-	286	686	284	2	2 9	N	2	35
12	0	674	-0-	674	1360	665	2	9 9	N	8	43
TOTAL GAS PROD:		5,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		31			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968 - 12640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-	252	2			Y	-0-				45
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				45
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				45
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296 - 13285				
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-				115
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-				115
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76	9	Y	69				184
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1172	2	40	9	Y	36				220
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16	188	1		48
06	1800 N	537	-0-	-1263	-0-	529	2	8	9	Y	7				55
07	1240 N	742	-0-	-498	-0-	739	2	3	9	Y	3				58
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27				85
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	Y	18				103
10	0	971	-0-	971	971	949	2	22	9	Y	20				123
11	0	637	-0-	637	1608	611	2	26	9	Y	24				147
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3016	1350	2	58	9	Y	53				200
TOTAL GAS PROD:		12,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		273									

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574 - 13624				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927 - 12645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974 - 12743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330 - 13361
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808 - 11155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-			27
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			27
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-			27
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			27
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			27
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			27
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1			28
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5			33
10	0	351	-0-	351	351	349	2	2	9	N	2			35
11	0	1672	-0-	1672	2023	1661	2	11	9	N	10			45
12	0	2627	-0-	2627	4650	2610	2	17	9	N	15			60
TOTAL GAS PROD:		10,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308 - 13579		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021 - 12732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313 - 13253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		69
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		69
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		69
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1 9	N	1		70
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6 9	N	5		75
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		75
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8 9	N	7		82
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		82
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7 9	N	6		88
10	0	757	-0-	757	757	749	2	8 9	N	7		95
11	0	375	-0-	375	1132	375	2		N	-0-		95
12	0	857	-0-	857	1989	833	2	24 9	N	22		117
TOTAL GAS PROD:		10,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238 - 13251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922 - 12409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322 - 13223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	T. A.	158	-0-	158	158		158 2			Y	-0-					185
06	14B2 EXT	164	-0-	164	322		164 2			Y	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					185
08	322 X	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					185
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					185
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344 - 13461					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 - 12603					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370 - 13618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302 - 13233			
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	795	1	2542	2	Y	53	70 1	44		
						58	9								
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	643	1	2691	2	Y	55	76 1	23		
						61	9								
03	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	928	1	3832	2	Y	72		95		
						79	9								
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	916	1	3896	2	Y	73	77 1	91		
						80	9								
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	980	1	3360	2	Y	51	77 1	65		
						56	9								
06	4680 X	4551	-0-	-129	-0-	892	1	3616	2	Y	39	79 1	25		
						43	9								
07	5053 X	4596	-0-	-457	-0-	932	1	3617	2	Y	43		68		
						47	9								
08	5053 X	4242	-0-	-811	-0-	426	1	3746	2	Y	64	79 1	53		
						70	9								
09	4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	3332	2	55	9	Y	50	75 1	28		
10	0	4588	-0-	4588	4588	893	1	3638	2	Y	52		80		
						57	9								
11	0	3950	-0-	3950	8538	850	1	3046	2	Y	49	74 1	55		
						54	9								
12	0	4063	-0-	4063	12601	864	1	3122	2	Y	70	76 1	49		
						77	9								
TOTAL GAS PROD:		50,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		671							

VISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365 - 13375			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832	2	37	9	Y	34	103	1		26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				26
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-				26
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1163	2	70	9	Y	64				90
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	47	9	Y	43				133
06	1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1064	2	29	9	Y	26				159
07	1271 N	700	-0-	-571	-0-	683	2	17	9	Y	15				174
08	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1220	2	14	9	Y	13				187
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1126	2	26	9	Y	24	185	1		26
10	0	593	-0-	593	-0-	587	2	6	9	Y	5				31
11	0	1018	-0-	1018	-0-	1014	2	4	9	Y	4				35
12	0	554	-0-	554	-0-	2165	2	1	9	Y	1				36
TOTAL GAS PROD:		12,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 - 13353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636 2			Y	-0-			94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537 2			Y	-0-			94
03	1333 X	576	-0-	-757	-0-	576 2			Y	-0-			94
04	630 X	318	-0-	-312	-0-	318 2			Y	-0-			94
05	651 X	278	-0-	-373	-0-	278 2			Y	-0-			94
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			Y	-0-			94
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			Y	-0-			94
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	307 2	28 9		Y	25			119
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	354 2	9 9		Y	8			127
10	0	591	-0-	591	-0-	582 2	9 9		Y	8			135
11	0	557	-0-	557	-0-	555 2	2 9		Y	2			137
12	0	601	-0-	601	-0-	598 2	3 9		Y	3			140
TOTAL GAS PROD:		5,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090 - 12765	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 - 13502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881 - 12315				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240 - 13587				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367 - 13333				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 - 13337					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-				88
02		1680 N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2			Y	-0-				88
03		1860 N	810	-0-	-1050	-0-	810	2			Y	-0-				88
04		1800 N	761	-0-	-1039	-0-	761	2			Y	-0-				88
05		1302 N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-				88
06		2550 X	308	-0-	-2242	-0-	308	2			Y	-0-				88
07		1302 X	595	-0-	-707	-0-	575	2	20	9	Y	18				106
08		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	Y	16				122
09		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1005	2	24	9	Y	22				144
10		0	768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-				144
11		0	561	-0-	561	1329	561	2			Y	-0-				144
12		0	953	-0-	953	2282	950	2	3	9	Y	3				147
TOTAL GAS PROD:		11,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 - 13299					
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46	9	Y	42				70
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2				72
03		1116 N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9	Y	34				106
04		1110 N	853	-0-	-257	-0-	846	2	7	9	Y	6				112
05		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1		23
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11				34
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				34
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				34
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2				36
10		0	942	-0-	942	942	930	2	12	9	Y	11				47
11		0	654	-0-	654	1596	642	2	12	9	Y	11				58
12		0	851	-0-	851	2447	833	2	18	9	Y	16				74
TOTAL GAS PROD:		11,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		170								

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 - 12439					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298 - 13331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	746	-0-	-184	-0-	746 2		Y	-0-		63
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		63
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	895 2	35 9	Y	32		95
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1244 2	54 9	Y	49		144
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457 2	11 9	Y	10		154
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1302 2	7 9	Y	6		160
07		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1543 2	11 9	Y	10		170
08		1457 X	1261	-0-	-196	-0-	1261 2		Y	-0-		170
09		1410 X	1305	-0-	-105	-0-	1303 2	2 9	Y	2		172
10		0	1053	-0-	1053	-0-	1052 2	1 9	Y	1		173
11		0	913	-0-	913	-0-	1966	910 2	Y	3		176
12		0	860	-0-	860	-0-	2826	845 2	Y	14	144 1	46
TOTAL GAS PROD:				13,783		TOTAL CONDENSATE PROD:						127

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010 - 12581	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976 - 12811	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	707	2	92	9	Y	84				164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	834	2	2	9	Y	2				166
03	1581 X	641	-0-	-940	-0-	637	2	4	9	Y	4				170
04	1380 X	974	-0-	-406	-0-	971	2	3	9	Y	3				173
05	930 X	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-	134	1		39
06	900 X	618	-0-	-282	-0-	608	2	10	9	Y	9				48
07	1023 X	860	-0-	-163	-0-	851	2	9	9	Y	8				56
08	992 X	920	-0-	-72	-0-	916	2	4	9	Y	4				60
09	960 X	277	-0-	-683	-0-	273	2	4	9	Y	4				64
10	868 X	109	-0-	-759	-0-	107	2	2	9	Y	2				66
11	900 X	93	-0-	-807	-0-	92	2	1	9	Y	1				67
12	930 X	39	-0-	-891	-0-	36	2	3	9	Y	3				70
TOTAL GAS PROD:		6,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935 - 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330 - 13330	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-	-0-	
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6 9	Y	5	5	
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2 9	Y	2	7	
06	1860 X	578	-0-	-1282	-0-	576	2	2 9	Y	2	9	
07	1922 X	744	-0-	-1178	-0-	742	2	2 9	Y	2	3	
08	1922 X	648	-0-	-1274	-0-	642	2	6 9	Y	5	8	
09	1170 X	639	-0-	-531	-0-	631	2	8 9	Y	7	15	
10	0	769	-0-	769	769	768	2	1 9	Y	1	16	
11	0	268	-0-	268	1037	264	2	4 9	Y	4	20	
12	0	674	-0-	674	1711	661	2	13 9	Y	12	32	
TOTAL GAS PROD:		8,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310 - 13292	
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-	18	
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2		Y	-0-	18	
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4 9	Y	4	22	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20 9	Y	18	40	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3 9	Y	3	43	
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2		Y	-0-	43	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11 9	Y	10	53	
08	1240 N	888	-0-	-352	-0-	874	2	14 9	Y	13	66	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12 9	Y	11	24	
10	0	918	-0-	918	918	917	2	1 9	Y	1	25	
11	0	944	-0-	944	1862	915	2	29 9	Y	26	51	
12	0	851	-0-	851	2713	838	2	13 9	Y	12	63	
TOTAL GAS PROD:		10,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973	

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704	

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263 -	13607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	697	2	33	9	Y	30	61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	502	2	34	9	Y	31	92
03	837 N	375	-0-	-462	-0-	357	2	18	9	Y	16	56
04	720 N	369	-0-	-351	-0-	359	2	10	9	Y	9	65
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	198	2	9	9	Y	8	73
06	720 X	67	-0-	-653	-0-	59	2	8	9	Y	7	80
07	589 X	85	-0-	-504	-0-	85	2			Y	-0-	80
08	372 X	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-	80
09	360 X	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-	80
10	0	245	-0-	245	245	202	2	43	9	Y	39	119
11	0	90	-0-	90	335	71	2	19	9	Y	17	136
12	DLQ G-10	124	-0-	124	459	105	2	19	9	Y	17	153
TOTAL GAS PROD:		3,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117 -	12849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345 -	13351
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996 - 12657					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-				27	
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				27	
03	1519 N	657	-0-	-862	-0-	-0-	643	2	14	9	Y	13				40	
04	1470 N	795	-0-	-675	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2				42	
05	806 N	512	-0-	-294	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16				58	
06	2340 X	525	-0-	-1815	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4				62	
07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1				63	
08	837 X	756	-0-	-81	-0-	-0-	752	2	4	9	Y	4				67	
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11				78	
10	0	494	-0-	494	-0-	494	492	2	2	9	Y	2				80	
11	0	668	-0-	668	-0-	1162	657	2	11	9	Y	10				90	
12	0	1696	-0-	1696	-0-	2858	1688	2	8	9	Y	7				97	
TOTAL GAS PROD:		11,705				TOTAL CONDENSATE PROD:						70					

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254 - 13305	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278 - 13273					
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40				141	
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	-0-	725	2	18	9	Y	16				157	
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1		86	
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19				105	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24				129	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14				143	
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	21	9	Y	19	89	1		73	
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	-0-	1161	2	14	9	Y	13				86	
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9	41	1		54	
10	0	1481	-0-	1481	-0-	1481	1464	2	17	9	Y	15				69	
11	0	1447	-0-	1447	-0-	2928	1422	2	25	9	Y	23				92	
12	0	1230	-0-	1230	-0-	4158	1197	2	33	9	Y	30				122	
TOTAL GAS PROD:		14,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		242									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 - 13397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			Y	-0-			38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223 2			Y	-0-			38
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			Y	-0-			38
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	519 2	28 9		Y	25			63
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 2	6 9		Y	5			68
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	380 2	1 9		Y	1			69
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2			Y	-0-			69
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510 2	4 9		Y	4			73
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 2	1 9		Y	1			74
10	0	483	-0-	483	-0-	481 2	2 9		Y	2			76
11	0	395	-0-	395	-0-	387 2	8 9		Y	7			83
12	0	517	-0-	517	-0-	1395	517 2		Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		5,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 - 12669		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 - 13486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 -	13533				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 -	13311				
01	1364	N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6	9	Y	5				26
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				26
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3				29
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1				30
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-				30
06	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-				30
07	961	X	746	-0-	-215	-0-	746	2			Y	-0-				30
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-				30
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-				30
10	0		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-				30
11	0		553	-0-	553	1206	553	2			Y	-0-				30
12	0		632	-0-	632	1838	625	2	7	9	Y	6				36
TOTAL GAS PROD:			8,938				TOTAL CONDENSATE PROD:					15				

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 -	12670				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 - 12645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 - 13597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 - 13295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-				-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-				-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-				-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-				-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-				-0-
06	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-				-0-
07	1426 X	826	-0-	-600	-0-	826	2			Y	-0-				-0-
08	1426 X	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			Y	-0-				-0-
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	1078	2			Y	-0-				-0-
10	0	990	-0-	990	-0-	990	2			Y	-0-				-0-
11	0	698	-0-	698	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
12	0	1068	-0-	1068	-0-	1068	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 - 12726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 - 13455				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 - 13306				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11446	-	13514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-		900	2	96	9	Y	87				216	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		763	2	23	9	Y	21	60	1		177	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		646	2	7	9	Y	6				183	
04	510 N	86	-0-	-424	-0-		86	2			Y	-0-				183	
05	527 N	141	-0-	-386	-0-		137	2	4	9	Y	4				187	
06	630 N	161	-0-	-469	-0-		153	2	8	9	Y	7	107	1		87	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-		625	2	6	9	Y	5				92	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		747	2	54	9	Y	49				141	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		794	2	17	9	Y	15				156	
10	0	841	-0-	841	841		841	2			Y	-0-				156	
11	0	236	-0-	236	1077		232	2	4	9	Y	4				160	
12	0	215	-0-	215	1292		206	2	9	9	Y	8				168	
TOTAL GAS PROD:		6,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		206											

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250	-	13297			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	11274	-	13281			
01	465 N	248	-0-	-217	-0-		245	2	3	9	Y	3				126	
02	336 N	224	-0-	-112	-0-		224	2			Y	-0-				126	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			Y	-0-				126	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			Y	-0-				126	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-				126	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			Y	-0-				126	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-		438	2	7	9	Y	6	106	1		26	
08	620 N	396	-0-	-224	-0-		396	2			Y	-0-				26	
09	570 N	394	-0-	-176	-0-		392	2	2	9	Y	2				28	
10	0	427	-0-	427	427		426	2	1	9	Y	1				29	
11	0	406	-0-	406	833		398	2	8	9	Y	7				36	
12	0	381	-0-	381	1214		378	2	3	9	Y	3				39	
TOTAL GAS PROD:		4,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11446 - 13471					

01	T. A.	915	-0-	915	1598	860	2	55	9	Y	50	97
02	T. A.	402	-0-	402	2000	382	2	20	9	Y	18	115
03	T. A.	654	-0-	654	2654	629	2	25	9	Y	23	138
04	3335 X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94	232
05	930 X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	135
06	900 X	338	-0-	-562	-0-	334	2	4	9	Y	4	139
07	713 X	200	-0-	-513	-0-	194	2	6	9	Y	5	144
08	713 X	613	-0-	-100	-0-	602	2	11	9	Y	10	154
09	690 X	417	-0-	-273	-0-	415	2	2	9	Y	2	133
10	0	301	-0-	301	301	294	2	7	9	Y	6	139
11	0	351	-0-	351	652	342	2	9	9	Y	8	147
12	0	142	-0-	142	794	129	2	13	9	Y	12	159

TOTAL GAS PROD:		5,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12920	PERF.10954 - 12811					

01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-	28
02	616 N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-	28
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	28
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13	41
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17	58
06	660 X	411	-0-	-249	-0-	402	2	9	9	Y	8	66
07	651 X	339	-0-	-312	-0-	322	2	17	9	Y	15	81
08	651 X	534	-0-	-117	-0-	532	2	2	9	Y	2	83
09	630 X	195	-0-	-435	-0-	195	2			Y	-0-	83
10	0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-	83
11	0	65	-0-	65	202	65	2			Y	-0-	83
12	0	45	-0-	45	247	44	2	1	9	Y	1	84

TOTAL GAS PROD:		4,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 13115	PERF.11068 - 12382					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11010	-	12764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				40
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-				40
03	434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-				40
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				40
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				40
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				40
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-				40
08	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2			Y	-0-				40
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				40
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				40
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-				40
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		3,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	11351	-	13238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17				141
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13				154
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8				162
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22				184
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23	125	1		82
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6				88
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	N	27				115
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-				115
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
TOTAL GAS PROD:		5,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-		40
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2 9	Y	2		42
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-		42
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-		42
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2		Y	-0-		42
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		Y	-0-		42
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-		42
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		Y	-0-		42
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		42
10	0	245	-0-	245	245	245	2		Y	-0-		42
11	0	258	-0-	258	503	258	2		Y	-0-		42
12	0	278	-0-	278	781	278	2		Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		2,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3 9	N	3		80
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19 9	N	17		97
03	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1347	2	17 9	N	15		112
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28 9	N	25		137
05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1307	2	9 9	N	8		145
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1302	2	35 9	N	32	97 1	80
07	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1353	2	2 9	N	2		82
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		N	-0-		82
09	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1303	2	12 9	N	11		93
10	0	1271	-0-	1271	1271	1271	2		N	-0-		93
11	0	1210	-0-	1210	2481	1189	2	21 9	N	19		112
12	0	842	-0-	842	3323	841	2	1 9	N	1	74 1	39
TOTAL GAS PROD:		16,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		133				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				87
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	203	2	12	9	N	11				98
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				98
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-				98
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-				98
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	204	2	37	9	N	34	100	1		32
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2		1	9	N	1			33
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	239	2	15	9	N	14				47
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	463	2	31	9	N	28				75
10	0	292	-0-	292	292	292	2			N	-0-				75
11	0	344	-0-	344	636	344	2			N	-0-				75
12	0	502	-0-	502	1138	502	2			N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:		3,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377			
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	N	12				140
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2		9	9	N	8			148
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	9	134	1		23
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2		4	9	N	4			27
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11				38
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2		4	9	N	4			42
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				42
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	806	2		9	9	N	8			50
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	721	2		9	9	N	8			58
10	0	580	-0-	580	580	572	2		8	9	N	7			65
11	0	523	-0-	523	1103	523	2			N	-0-				65
12	0	593	-0-	593	1696	593	2			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		8,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		71									

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON				WELL #: 5060A	RRCID -> 230967	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 13512	PERF.11321	- 13352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIXON, IRENE				WELL #: 1648	RRCID -> 231010	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11124	- 12990			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELTON				WELL #: 1360A	RRCID -> 231056	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11228	- 13098			
01	T. A.	247	-0-	247	423	222 2	25 9	Y	23			43
02	T. A.	192	-0-	192	615	175 2	17 9	Y	15			58
03	T. A.	201	-0-	201	816	183 2	18 9	Y	16	33 1		41
04	1002 X	186	-0-	-816	-0-	182 2	4 9	Y	4			45
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	82 2	7 9	Y	6			51
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	16 2	7 9	Y	6			57
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			57
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		938				TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11 9	Y	10		13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9 9	Y	8		21
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8 9	Y	7	12 1	16
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	Y	1		17
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	718	2	3 9	Y	3		20
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2 9	Y	2		22
07	775 X	374	-0-	-401	-0-	371	2	3 9	Y	3		25
08	713 X	360	-0-	-353	-0-	360	2		Y	-0-		25
09	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	2		Y	-0-		25
10	0	590	-0-	590		578	2	12 9	Y	11		36
11	0	543	-0-	543		540	2	3 9	Y	3		39
12	0	539	-0-	539		535	2	4 9	Y	4		43
TOTAL GAS PROD:		7,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202 - 12992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829 - 12837		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469 - 13438		
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31 9	N	28			187
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9 9	N	8			195
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	N	4			199
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20 9	N	18			217
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11 9	N	10			227
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3 9	N	3			230
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	387	2	13 9	N	12	168 1		74
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11 9	N	10			84
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	398	2	3 9	N	3			87
10	0	438	-0-	438	-0-	425	2	13 9	N	12			99
11	0	189	-0-	189	-0-	188	2	1 9	N	1			100
12	0	477	-0-	477	-0-	1104	2	8 9	N	7			107
TOTAL GAS PROD:		5,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200 - 12681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492 - 13513				
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	63				
02	588 N	200	-0-	-388	-0-	185	2	15	9	Y	14	77			
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-	77			
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	Y	21	98			
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-	98			
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	98			
07	589 X	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-	98			
08	589 X	119	-0-	-470	-0-	100	2	19	9	Y	17	115			
09	570 X	159	-0-	-411	-0-	150	2	9	9	Y	8	123			
10	0	363	-0-	363	363	348	2	15	9	Y	14	137			
11	0	152	-0-	152	515	146	2	6	9	Y	5	142			
12	0	178	-0-	178	693	167	2	11	9	Y	10	152			
TOTAL GAS PROD:		2,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13538				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512 - 12363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2154 2	84 9	N	76			117
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1804 2	58 9	N	53	68 1		102
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2031 2	68 9	N	62	126 1		38
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1878 2	44 9	N	40			78
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			78
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2183 2	77 9	N	70	69 1		79
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2087 2	97 9	N	88	75 1		92
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221 2	6 9	N	5			97
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			97
10		0	1862	-0-	1862	-0-	1862 2		N	-0-			97
11		0	2196	-0-	2196	-0-	4058 2	2196 2	N	-0-			97
12		0	2423	-0-	2423	-0-	6481 2	2211 2	N	193	190 1		100
TOTAL GAS PROD:		25,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078 - 13276		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498		
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		116	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		116	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		116	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		116	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		116	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		116	
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	-0-	946 2		N	-0-		116	
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	-0-	915 2		N	-0-		116	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1128 2	1 9	N	1		117	
10	0	723	-0-	723	-0-	-0-	720 2	3 9	N	3		120	
11	0	833	-0-	833	-0-	-0-	1556 2	788 2	N	41	38 1	123	
12	0	1176	-0-	1176	-0-	-0-	2732 2	1121 2	N	50		173	
TOTAL GAS PROD:		13,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346	
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-	-0-	
02	644 X	641	-0-	-3	-0-	641	2		Y	-0-	-0-	
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-	-0-	
04	780 X	670	-0-	-110	-0-	670	2		Y	-0-	-0-	
05	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2		Y	-0-	-0-	
06	900 X	578	-0-	-322	-0-	578	2		Y	-0-	-0-	
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	327	2		Y	-0-	-0-	
08	930 X	907	-0-	-23	-0-	907	2		Y	-0-	-0-	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	-0-	
10	0	653	-0-	653	653	653	2		Y	-0-	-0-	
11	0	407	-0-	407	1060	407	2		Y	-0-	-0-	
12	0	788	-0-	788	1848	788	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569	
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		Y	-0-	85	
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2		Y	-0-	85	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-	85	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	85	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-	85	
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		Y	-0-	85	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-	85	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	443	2	79 9	Y	72	157	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19 9	Y	17	13	
10	0	297	-0-	297	297	276	2	21 9	Y	19	32	
11	0	113	-0-	113	410	107	2	6 9	Y	5	37	
12	0	268	-0-	268	678	267	2	1 9	Y	1	38	
TOTAL GAS PROD:		2,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		114				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	172 1	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9	178
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-	178
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	43
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7	50
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11	9	N	10	60
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7	67
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-	67
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	67
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	N	13	80
10	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-	80
11	0	344	-0-	344	682	344	2			N	-0-	80
12	0	357	-0-	357	1039	357	2			N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		4,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-	36
09	14B2 EXT	162	-0-	162	275	162	2			Y	-0-	36
10	14B2 EXT	81	-0-	81	356	81	2			Y	-0-	36
11	0	62	-0-	62	418	62	2			Y	-0-	36
12	0	274	-0-	274	692	274	2			Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:		692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985 - 12762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377 - 12727		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			39
09	14B2 EXT	183	-0-	183	204	183	2		N	-0-			39
10	14B2 EXT	150	-0-	150	354	150	2		N	-0-			39
11	0	216	-0-	216	570	216	2		N	-0-			39
12	0	139	-0-	139	709	139	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799 - 12960		
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6 9	N	5			80
02	2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13 9	N	12			92
03	2790 N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17 9	N	15			107
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4 9	N	4	73 1		38
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15 9	N	14			52
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7 9	N	6			58
07	2201 N	1113	-0-	-1088	-0-	1113	2		N	-0-			58
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			58
09	2220 N	1977	-0-	-243	-0-	1966	2	11 9	N	10			68
10	0	1915	-0-	1915	1915	1909	2	6 9	N	5			73
11	0	1811	-0-	1811	3726	1811	2		N	-0-			73
12	0	1944	-0-	1944	5670	1918	2	26 9	N	24			97

TOTAL GAS PROD: 23,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790												
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81 1
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23	59
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4	63
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13	76
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31	107
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	117
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	124
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6	130
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2	91 1
10	0	1178	-0-	1178	1178	1168	2	10	9	N	9	50
11	0	1215	-0-	1215	2393	1205	2	10	9	N	9	59
12	0	1168	-0-	1168	3561	1160	2	8	9	N	7	66

TOTAL GAS PROD:		12,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		146						

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11469	-	13435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3		85	
02	1764 X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3		88	
03	1953 X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15		103	
04	1890 X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28		131	
05	713 X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63 1	70	
06	360 X	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-		70	
07	372 X	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	Y	14		84	
08	465 X	396	-0-	-69	-0-	390	2	6	9	Y	5		89	
09	450 X	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14		103	
10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-		103	
11	390 X	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-		103	
*12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		103	
TOTAL GAS PROD:		4,394		TOTAL CONDENSATE PROD:						84				

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	11558	-	13614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46		138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	163 1	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18		54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29		83	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						159				

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11500	-	12820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4		22	
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3		25	
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3		28	
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24		52	
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1		53	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7		60	
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-		60	
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7		67	
09	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1557	2	7	9	N	6		73	
10	0	1677	-0-	1677	1677	1673	2	4	9	N	4		77	
11	0	1513	-0-	1513	3190	1491	2	22	9	N	20		97	
12	0	1688	-0-	1688	4878	1682	2	6	9	N	5	72 1	30	
TOTAL GAS PROD:		19,583		TOTAL CONDENSATE PROD:						84				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1		26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-				19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1				20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				20
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3				23
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	4	1		19
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-				19
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	212	2	1	9	Y	1				20
08	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			Y	-0-				20
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1				21
10	0	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-				21
11	0	213	-0-	213	450	213	2			Y	-0-				21
12	0	256	-0-	256	706	256	2			Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		3,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				149
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				149
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-				149
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	955	2	86	9	N	78				227
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	187	1		54
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6				60
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8	61	1		7
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				11
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7				18
10	0	908	-0-	908	908	905	2	3	9	N	3				21
11	0	806	-0-	806	1714	798	2	8	9	N	7				28
12	0	779	-0-	779	2493	779	2			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		9,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10854	-	12589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11489	-	13291	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9			105	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			105	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1			106	
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	327	2	10	9	N	9			115	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4			119	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5			124	
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2			126	
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-			126	
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			126	
10	0	254	-0-	254	254	252	2	2	9	N	2			128	
11	0	456	-0-	456	710	448	2	8	9	N	7			135	
12	0	362	-0-	362	1072	362	2			N	-0-			135	
TOTAL GAS PROD:		4,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10654	-	13438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100 - 13000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017 - 12993		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910 - 13314		
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4 9	N	4			54
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3 9	N	3			57
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1 9	N	1			58
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			58
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1 9	N	1			59
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7 9	N	6			65
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1 9	N	1			66
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4 9	N	4			70
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1 9	N	1			71
10	0	869	-0-	869	-0-	867	2	2 9	N	2			73
11	0	766	-0-	766	-0-	1635	2	7 9	N	6			79
12	0	883	-0-	883	-0-	2518	2	879 2	4 9	N	4		83
TOTAL GAS PROD:		9,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 -	13455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1103 2	31 9	N	28			324
02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1408 2	74 9	N	67	185 1		206
03		921 X	921	-0-	-0-	-0-	892 2	29 9	N	26	187 1		45
04		641 X	641	-0-	-0-	-0-	628 2	13 9	N	12			57
05		791 X	791	-0-	-0-	-0-	771 2	20 9	N	18			75
06		574 X	574	-0-	-0-	-0-	563 2	11 9	N	10			85
07		701 X	701	-0-	-0-	-0-	693 2	8 9	N	7			92
08		584 X	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	N	3			95
09		565 X	565	-0-	-0-	-0-	552 2	13 9	N	12			107
10		0	569	-0-	569	-0-	567 2	2 9	N	2			109
11		0	673	-0-	673	-0-	661 2	12 9	N	11			120
12		0	495	-0-	495	-0-	1737	467 2	28 9	N	25		145
TOTAL GAS PROD:		9,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 -	12960	
01		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-			77
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			77
03		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			77
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	579 2	22 9	N	20	91 1		6
05		682 N	621	-0-	-61	-0-	615 2	6 9	N	5			11
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	562 2	14 9	N	13			24
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2		N	-0-			24
08		620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2		N	-0-			24
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	556 2	6 9	N	5			29
10		0	581	-0-	581	-0-	581 2		N	-0-			29
11		0	571	-0-	571	-0-	1152	560 2	11 9	N	10		39
12		0	537	-0-	537	-0-	1689	537 2		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		6,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819 -	13372	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 -	13104
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						32
03		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			32
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			32
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2			32
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			32
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			32
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-		381	2	4	9	36
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-		523	2	6	9	41
10		0	429	-0-	429	-0-		425	2	4	9	45
11		0	246	-0-	246	-0-		246	2			45
12		0	383	-0-	383	-0-		383	2			45
TOTAL GAS PROD:		3,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658 -	13352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	821	-0-	-481	-0-		807	2	14	9	105
02		1288 N	526	-0-	-762	-0-		526	2			105
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2			105
04		780 N	628	-0-	-152	-0-		628	2			105
05		589 N	391	-0-	-198	-0-		391	2			105
06		990 N	383	-0-	-607	-0-		383	2			105
07		651 N	372	-0-	-279	-0-		371	2	1	9	27
08		403 N	311	-0-	-92	-0-		310	2	1	9	28
09		390 N	267	-0-	-123	-0-		266	2	1	9	29
10		0	249	-0-	249	-0-		248	2	1	9	30
11		0	152	-0-	152	-0-		145	2	7	9	36
12		0	279	-0-	279	-0-		277	2	2	9	38
TOTAL GAS PROD:		5,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026 -	12746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1814	-0-	-294	-0-		1785	2	29	9	66
02		1288 N	1254	-0-	-34	-0-		1244	2	10	9	75
03		1767 N	1489	-0-	-278	-0-		1471	2	18	9	91
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		2003	2	19	9	15
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2085	2	9	9	23
06		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		2034	2	10	9	32
07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-		2196	2	7	9	38
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-		2153	2	17	9	53
09		2040 X	1936	-0-	-104	-0-		1924	2	12	9	64
10		0	1985	-0-	1985	-0-		1968	2	17	9	79
11		0	1952	-0-	1952	-0-		1950	2	2	9	81
12		0	1957	-0-	1957	-0-		1927	2	30	9	10
TOTAL GAS PROD:		22,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525			
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109 1 36			
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16	52			
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59 1 36			
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21	57			
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28	85			
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1632	2	31	9	N	28	113			
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1631	2	32	9	N	29	142			
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1668	2	28	9	N	25	167			
09	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1570	2	25	9	N	23	158 1 32			
10	0	1659	-0-	1659	1659	1626	2	33	9	N	30	62			
11	0	1437	-0-	1437	3096	1419	2	18	9	N	16	78			
12	0	1514	-0-	1514	4610	1478	2	36	9	N	33	26 1 85			
TOTAL GAS PROD:		17,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		321							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1209 N	863	-0-	-346	-0-	856 2	7 9	N	6			98
02		1008 N	569	-0-	-439	-0-	569 2		N	-0-			98
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1107 2	46 9	N	42			140
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119 2	7 9	N	6	129 1		17
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985 2	36 9	N	33			50
06		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1001 2	3 9	N	3			53
07		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020 2		N	-0-			53
08		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-			53
09		990 N	885	-0-	-105	-0-	881 2	4 9	N	4			57
10		0	887	-0-	887	887	887 2		N	-0-			57
11		0	755	-0-	755	1642	755 2		N	-0-			57
12		0	709	-0-	709	2351	709 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			10,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315 2	17 9	N	15			63
02		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5366 2	13 9	N	12			75
03		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5492 2	20 9	N	18			93
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4175 2	21 9	N	19			112
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4603 2	45 9	N	41	130 1		23
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4241 2	26 9	N	24			47
07		4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3858 2	11 9	N	10			57
08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5061 2	3 9	N	3			60
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4190 2	8 9	N	7			67
10		0	4015	-0-	4015	4015	3997 2	18 9	N	16			83
11		0	3791	-0-	3791	7806	3767 2	24 9	N	22			105
12		0	3610	-0-	3610	11416	3591 2	19 9	N	17			122
TOTAL GAS PROD:			53,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			204				

SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.11490	- 12889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			50
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	430 2	9 9	N	8			58
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	489 2	51 9	N	46	69 1		35
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466 2	3 9	N	3			38
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			38
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			38
07		434 N	397	-0-	-37	-0-	371 2	26 9	N	24			62
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			62
09		420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2		N	-0-			62
10		0	340	-0-	340	340	340 2		N	-0-			62
11		0	314	-0-	314	654	314 2		N	-0-			62
12		0	284	-0-	284	938	284 2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			4,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10786	- 12905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	N	-0-			50
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	N	20			70
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	35			105
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	30			135
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	7			142
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	6			148
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	7	108	1	47
08		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2	N	-0-			47
09		990 N	864	-0-	-126	-0-	864	2	N	-0-			47
10		0	679	-0-	679	679	679	2	N	-0-			47
11		0	823	-0-	823	1502	816	2	N	6			53
12		0	679	-0-	679	2181	679	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			11,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			111				

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH 13117	PERF.11067	- 13026	
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	22			105
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	22	107	1	20
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	13			33
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	17			50
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			50
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	41	64	1	27
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			27
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	11			38
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	24			62
10		0	1642	-0-	1642	1642	1628	2	N	13			75
11		0	1590	-0-	1590	3232	1590	2	N	-0-			75
12		0	1532	-0-	1532	4764	1532	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			20,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			163				

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 13003	PERF.10796	- 12924	
01		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	N	10			23
02		1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	N	9			32
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	21			53
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	47			100
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	22			122
06		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2	N	-0-			122
07		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2	N	-0-			122
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			122
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	1			123
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			123
11		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2	N	-0-			123
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	12	100	1	35
TOTAL GAS PROD:			14,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			122				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276	-	13242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129	-	13224	
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27			53	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			53	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3			56	
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-			56	
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-			56	
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-			56	
07	527 N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-			56	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	627	2	31	9	N	28			84	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			84	
10	0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-			84	
11	0	506	-0-	506	1037	506	2			N	-0-			84	
12	0	474	-0-	474	1511	474	2			N	-0-			84	
TOTAL GAS PROD:		6,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830	-	12582	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			55	
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-			55	
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3			58	
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	260	2	2	9	Y	2			60	
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-			60	
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-			60	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			60	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-			60	
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-			60	
10	0	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-			60	
11	0	249	-0-	249	569	249	2			Y	-0-			60	
12	0	229	-0-	229	798	229	2			Y	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:		3,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH 13105	PERF.11492 - 12948			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7		72
02		1176 N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	3	9	N	3		75
03		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	11	9	N	10		85
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		85
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27		112
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	123 1	33
07		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-		33
08		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1100	2	17	9	N	15		48
09		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-		48
10		0	1161	-0-	1161	1161	1161	2			N	-0-		48
11		0	1046	-0-	1046	2207	1046	2			N	-0-		48
12		0	1070	-0-	1070	3277	1070	2			N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		13,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10967 - 13143			
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23		111
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44		155
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159 1	16
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29		45
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5		50
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20		70
07		961 N	448	-0-	-513	-0-	445	2	3	9	N	3		73
08		961 N	506	-0-	-455	-0-	483	2	23	9	N	21		94
09		930 N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-		94
10		0	540	-0-	540	540	538	2	2	9	N	2		96
11		0	435	-0-	435	975	435	2			N	-0-		96
12		0	521	-0-	521	1496	515	2	6	9	N	5		101
TOTAL GAS PROD:		13,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH 12983	PERF.11020 - 12759			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 - 12967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1				122
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-				122
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26				148
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165	1		42
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	N	19				61
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3				64
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7	68	1		3
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11				14
10	0	1296	-0-	1296	1296	1284	2	12	9	N	11				25
11	0	1221	-0-	1221	2517	1214	2	7	9	N	6				31
12	0	1361	-0-	1361	3878	1361	2			N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		11,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052 - 12865				
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10				95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5				100
03	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18				118
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1		23
05	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	2				25
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	N	20				45
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5				50
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7				57
09	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1447	2	11	9	N	10				67
10	0	1541	-0-	1541	1541	1529	2	12	9	N	11				78
11	0	1299	-0-	1299	2840	1299	2			N	-0-				78
12	0	1302	-0-	1302	4142	1302	2			N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		17,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104 - 12922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084															
RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-		710	2	7	9	N	6					13	
02		700 N	483	-0-	-217	-0-		483	2			N	-0-					13	
03		775 N	691	-0-	-84	-0-		689	2	2	9	N	2					15	
04		690 N	667	-0-	-23	-0-		647	2	20	9	N	18					33	
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-					33	
06		660 N	628	-0-	-32	-0-		628	2			N	-0-					33	
07		682 N	618	-0-	-64	-0-		618	2			N	-0-					33	
08		682 N	631	-0-	-51	-0-		627	2	4	9	N	4					37	
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	2			N	-0-					37	
10		0	663	-0-	663	663		663	2			N	-0-					37	
11		0	614	-0-	614	1277		614	2			N	-0-					37	
12		0	552	-0-	552	1829		552	2			N	-0-					37	
TOTAL GAS PROD:				7,602				TOTAL CONDENSATE PROD:									30		

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511							
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1400	2	10	9	N	9					79	
02		1316 N	1200	-0-	-116	-0-		1189	2	11	9	N	10					89	
03		1457 N	1312	-0-	-145	-0-		1283	2	29	9	N	26	72	1			43	
04		1350 N	1251	-0-	-99	-0-		1243	2	8	9	N	7					50	
05		1333 N	1181	-0-	-152	-0-		1169	2	12	9	N	11					61	
06		1260 N	965	-0-	-295	-0-		957	2	8	9	N	7					68	
07		1302 N	985	-0-	-317	-0-		981	2	4	9	N	4					72	
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-		886	2	11	9	N	10					82	
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1008	2	14	9	N	13					95	
10		0	1111	-0-	1111	1111		1105	2	6	9	N	5	59	1			41	
11		0	1034	-0-	1034	2145		1025	2	9	9	N	8					49	
12		0	1035	-0-	1035	3180		1017	2	18	9	N	16					65	
TOTAL GAS PROD:				13,403				TOTAL CONDENSATE PROD:									126		

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294							
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-		729	2	3	9	N	3					40	
02		672 N	502	-0-	-170	-0-		502	2			N	-0-					40	
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-		809	2	9	9	N	8					48	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-		737	2	32	9	N	29					77	
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-		747	2	3	9	N	3					80	
06		780 N	635	-0-	-145	-0-		635	2			N	-0-					80	
07		806 N	611	-0-	-195	-0-		611	2			N	-0-					80	
08		744 N	633	-0-	-111	-0-		622	2	11	9	N	10					90	
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-					90	
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-					90	
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-		726	2	20	9	N	18					108	
12		713 N	607	-0-	-106	-0-		587	2	20	9	N	18	91	1			35	
TOTAL GAS PROD:				8,214				TOTAL CONDENSATE PROD:									89		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 -	12998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		58
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24		82
03		1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46 1	36
04		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-		36
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11		47
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	N	22		69
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-		69
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		69
09		1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1165	2			N	-0-		69
10		0	1184	-0-	1184	-0-	1184	2			N	-0-		69
11		0	1124	-0-	1124	-0-	2308	2			N	-0-		69
12		0	907	-0-	907	-0-	3215	2			N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		14,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052 -	13048		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11		138
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7		145
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105 1	42
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-		42
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11		53
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7		60
07		1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1294	2	6	9	N	5		65
08		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1396	2	13	9	N	12		77
09		1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1278	2	3	9	N	3		80
10		0	1279	-0-	1279	-0-	1279	2			N	-0-		80
11		0	1495	-0-	1495	-0-	2774	2			N	-0-		80
12		0	2053	-0-	2053	-0-	4827	2			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		18,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992 -	13137		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112 1	30
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		30
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32		62
04		930 N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10		72
05		930 N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7		79
06		960 N	809	-0-	-151	-0-	803	2	6	9	N	5		84
07		930 N	808	-0-	-122	-0-	795	2	13	9	N	12		96
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6		102
09		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-		102
10		0	967	-0-	967	-0-	967	2			N	-0-		102
11		0	842	-0-	842	-0-	1809	2	8	9	N	7		109
12		0	943	-0-	943	-0-	2752	2	34	9	N	31	117 1	23
TOTAL GAS PROD:		10,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078	
01	965	N		965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	73
02	812	N		784	-0-	-28	-0-	784	2		N	-0-	73
03	930	N		926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-	73
04	930	N		839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	88
05	1096	N		1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	107
06	1049	N		1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	135
07	1139	N		1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	28
08	1023	N		979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	N	35
09	991	N		991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	40
10	0			852	-0-	852	-0-	850	2	2	9	N	42
11	0			886	-0-	886	-0-	879	2	7	9	N	48
12	0			851	-0-	851	-0-	840	2	11	9	N	58
TOTAL GAS PROD:				11,357	TOTAL CONDENSATE PROD:				95				

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784	
01	1984	N		1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	48
02	1792	N		1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	65
03	1829	N		1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	87
04	1860	N		1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	100
05	1734	N		1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	130
06	1687	N		1687	-0-	-0-	-0-	1648	2	39	9	N	165
07	1736	N		685	-0-	-1051	-0-	672	2	13	9	N	110
08	1771	N		1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	120
09	1680	N		1563	-0-	-117	-0-	1532	2	31	9	N	148
10	0			1724	-0-	1724	-0-	1724	2			N	148
11	0			1675	-0-	1675	-0-	1669	2	6	9	N	153
12	0			1650	-0-	1650	-0-	1591	2	59	9	N	82
TOTAL GAS PROD:				19,132	TOTAL CONDENSATE PROD:				254				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10				152
02		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16				168
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143	1		40
04		1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	12				52
05		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3				55
06		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1294	2	13	9	N	12				67
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3				70
08		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1277	2	24	9	N	22				92
09		1320 N	1225	-0-	-95	-0-	1208	2	17	9	N	15				107
10		0	1176	-0-	1176	1176	1170	2	6	9	N	5				112
11		0	1139	-0-	1139	2315	1111	2	28	9	N	25				137
12		0	1155	-0-	1155	3470	1138	2	17	9	N	15				152

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	21	101	1		68
02		1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	17				85
03		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20				105
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9	96	1		18
05		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30				48
06		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1381	2	19	9	N	17				65
07		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1528	2	11	9	N	10				75
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1422	2	20	9	N	18				93
09		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1338	2	17	9	N	15				108
10		0	1404	-0-	1404	1404	1369	2	35	9	N	32				140
11		0	1372	-0-	1372	2776	1317	2	55	9	N	50				190
12		0	1260	-0-	1260	4036	1217	2	43	9	N	39	121	1		108

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	3				44
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	2				46
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				46
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	18				64
05		434 N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2				66
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	334	2	2	9	N	2				68
07		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-				68
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				68
09		330 N	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	N	6				74
10		0	288	-0-	288	288	282	2	6	9	N	5				79
11		0	304	-0-	304	592	304	2			N	-0-				79
12		0	388	-0-	388	980	387	2	1	9	N	1				80

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	11044	-	12755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1184 N	1184	-0-	-0-	1177 2	7 9	N		6			42	
02		1064 N	730	-0-	-334	728 2	2 9	N		2			44	
03		1210 N	1210	-0-	-0-	1196 2	14 9	N		13			57	
04		1140 N	1100	-0-	-40	1069 2	31 9	N		28			85	
05		806 N	721	-0-	-85	710 2	11 9	N		10			95	
06		1170 N	718	-0-	-452	715 2	3 9	N		3			98	
07		1147 N	986	-0-	-161	978 2	8 9	N		7	65	1	40	
08		1119 N	1119	-0-	-0-	1119 2		N		-0-			40	
09		1027 N	1027	-0-	-0-	1027 2		N		-0-			40	
10		0	1037	-0-	1037	1037 2		N		-0-			40	
11		0	1037	-0-	1037	2074 2		N		-0-			40	
12		0	1001	-0-	1001	3075 2		N		-0-			40	
TOTAL GAS PROD:				11,870		TOTAL CONDENSATE PROD:						69		

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10998	-	12724
01		1138 N	1138	-0-	-0-	1126 2	12 9	N		11	102	1	32	
02		1149 N	1149	-0-	-0-	1131 2	18 9	N		16			48	
03		2235 N	2235	-0-	-0-	2220 2	15 9	N		14			62	
04		1372 N	1372	-0-	-0-	1358 2	14 9	N		13			75	
05		1602 N	1602	-0-	-0-	1583 2	19 9	N		17			92	
06		1444 N	1444	-0-	-0-	1435 2	9 9	N		8			100	
07		1830 N	1830	-0-	-0-	1811 2	19 9	N		17			117	
08		1528 N	1528	-0-	-0-	1500 2	28 9	N		25			142	
09		1752 N	1752	-0-	-0-	1741 2	11 9	N		10			152	
10		0	2012	-0-	2012	1990 2	22 9	N		20			172	
11		0	1708	-0-	1708	3720 2	25 9	N		23			195	
12		0	1748	-0-	1748	5468 2	17 9	N		15			210	
TOTAL GAS PROD:				19,518		TOTAL CONDENSATE PROD:						189		

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	11266	-	13012
01		589 N	424	-0-	-165	424 2		N		-0-			26	
02		476 N	342	-0-	-134	342 2		N		-0-			26	
03		440 N	440	-0-	-0-	440 2		N		-0-			26	
04		420 N	346	-0-	-74	346 2		N		-0-			26	
05		735 N	735	-0-	-0-	722 2	13 9	N		12			38	
06		629 N	629	-0-	-0-	604 2	25 9	N		23			61	
07		771 N	771	-0-	-0-	735 2	36 9	N		33			94	
08		945 N	945	-0-	-0-	923 2	22 9	N		20			114	
09		600 N	557	-0-	-43	540 2	17 9	N		15	93	1	36	
10		0	1016	-0-	1016	1001 2	15 9	N		14			50	
11		0	503	-0-	503	1519 2	4 9	N		4			54	
12		0	779	-0-	779	2298 2	769 2	10 9	N	9			63	
TOTAL GAS PROD:				7,487		TOTAL CONDENSATE PROD:						130		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HOSTUTTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	- 12599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2		N	-0-			39
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2		N	-0-			39
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			39
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			39
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			39
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7 9	N	6			45
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			45
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			45
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-			45
10	0	492	-0-	492	-0-	492	2		N	-0-			45
11	0	433	-0-	433	-0-	925	433	2	N	-0-			45
12	0	408	-0-	408	-0-	1333	408	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		5,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20 9	N	18		69
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17 9	N	15	56 1	28
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8 9	N	7		35
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11 9	N	10		45
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17 9	N	15		60
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31 9	N	28	62 1	26
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4 9	N	4		30
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6 9	N	5		35
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6 9	N	5		40
10	0	595	-0-	595	-0-	588	2	7 9	N	6		46
11	0	514	-0-	514	-0-	1109	494	2	20 9	18		64
12	0	573	-0-	573	-0-	1682	558	2	15 9	14		78
TOTAL GAS PROD:		6,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11587	-	13627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967	2	17	9	N	15				185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897	2	39	9	N	35	199	1		21
03	1054 N	950	-0-	-104	-0-	918	2	32	9	N	29				50
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	895	2	20	9	N	18				68
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	804	2	21	9	N	19				87
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-				87
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1036	2	46	9	N	42				129
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26				155
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20				175
10	0	16	-0-	16	16	13	2	3	9	N	3				178
11	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	159	1		19
12	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		8,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		207									

DODD		WELL #:		7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11564	-	13457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19				87
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319	2	28	9	N	25				112
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2	22	9	N	20				132
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2	20	9	N	18				150
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	25				175
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	2	22	9	N	20				195
07	1798 N	1268	-0-	-530	-0-	1232	2	36	9	N	33	176	1		52
08	1736 N	1026	-0-	-710	-0-	998	2	28	9	N	25				77
09	1740 N	961	-0-	-779	-0-	944	2	17	9	N	15				92
10	0	686	-0-	686	686	658	2	28	9	N	25				117
11	0	761	-0-	761	1447	736	2	25	9	N	23				140
12	0	1108	-0-	1108	2555	1056	2	52	9	N	47				187
TOTAL GAS PROD:		15,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10888	-	12574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-				-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	580	2	36	9	Y	33				33
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-				33
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-				33
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-				33
10	0	492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-				33
11	0	521	-0-	521	1013	521	2			Y	-0-				33
12	0	519	-0-	519	1532	519	2			Y	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		6,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064	- 12789				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999 2	11 9	N		10					98
02		952 N	836	-0-	-116	-0-	825 2	11 9	N		10					108
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	955 2	11 9	N		10					118
04		990 N	971	-0-	-19	-0-	949 2	22 9	N		20					138
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N		-0-					138
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	946 2	29 9	N		26	126	1			38
07		992 N	830	-0-	-162	-0-	822 2	8 9	N		7					45
08		961 N	901	-0-	-60	-0-	889 2	12 9	N		11					56
09		990 N	714	-0-	-276	-0-	703 2	11 9	N		10					66
10		0	714	-0-	714	714	710 2	4 9	N		4					70
11		0	579	-0-	579	1293	579 2		N		-0-					70
12		0	817	-0-	817	2110	817 2		N		-0-					70
TOTAL GAS PROD:				10,259		TOTAL CONDENSATE PROD:						108				

RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016	- 12775				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2		N		-0-					3
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N		-0-					3
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1076 2	106 9	N		96	96	1			3
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1106 2	44 9	N		40					43
05		1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056 2	4 9	N		4					47
06		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1076 2	39 9	N		35					82
07		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1164 2	9 9	N		8					90
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1019 2	24 9	N		22					112
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142 2	3 9	N		3					115
10		0	1045	-0-	1045	1045	1045 2		N		-0-					115
11		0	1011	-0-	1011	2056	1011 2		N		-0-					115
12		0	918	-0-	918	2974	888 2	30 9	N		27					142
TOTAL GAS PROD:				13,221		TOTAL CONDENSATE PROD:						235				

DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				27
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				27
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-				27
04		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-				27
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-				27
06		1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-				27
07		1085 N	806	-0-	-279	-0-	806	2			Y	-0-				27
08		1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	2			Y	-0-				27
09		960 N	657	-0-	-303	-0-	657	2			Y	-0-	26	1		1
10		0	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-				1
11		0	694	-0-	694	1369	694	2			Y	-0-				1
12		0	729	-0-	729	2098	729	2			Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	N	18	135	1		3
02		784 N	471	-0-	-313	-0-	471	2			N	-0-				3
03		868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-				3
04		960 N	401	-0-	-559	-0-	397	2	4	9	N	4				7
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2				9
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	N	13				22
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16				38
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17				55
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3				58
10		0	829	-0-	829	829	827	2	2	9	N	2				60
11		0	687	-0-	687	1516	665	2	22	9	N	20				80
12		0	774	-0-	774	2290	774	2			N	-0-				80

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-				102
02		840 N	813	-0-	-27	-0-	789	2	24	9	N	22				124
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				124
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	N	21				145
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	143	1		3
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10				13
07		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-				13
08		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-				13
09		990 N	947	-0-	-43	-0-	934	2	13	9	N	12				25
10		0	1086	-0-	1086	1086	1073	2	13	9	N	12				37
11		0	1057	-0-	1057	2143	1046	2	11	9	N	10				47
12		0	965	-0-	965	3108	965	2			N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081	- 13223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	14	114
02	1344 N	1260	-0-	-84	-0-	1246	2	14	9	N	13	127
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-	127
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1606	2	41	9	N	37	57
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2	59
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3	62
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3	65
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2	67
09	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	N	2	69
10	0	1786	-0-	1786	1786	1786	2			N	-0-	69
11	0	1925	-0-	1925	3711	1911	2	14	9	N	13	82
12	0	1552	-0-	1552	5263	1549	2	3	9	N	3	13
TOTAL GAS PROD:		20,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018	- 13092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-	105
08	14B2 EXT	54	-0-	54	106	54	2			N	-0-	105
09	14B2 EXT	28	-0-	28	134	28	2			N	-0-	105
10	0	114	-0-	114	248	114	2			N	-0-	105
11	0	214	-0-	214	462	214	2			N	-0-	105
12	0	255	-0-	255	717	255	2			N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671	- 13107
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-	24
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	24
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18	42
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-	42
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	43
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	43
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	43
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	43
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	N	12	55
10	0	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-	55
11	0	888	-0-	888	1855	888	2			N	-0-	55
12	0	873	-0-	873	2728	837	2	36	9	N	33	9
TOTAL GAS PROD:		10,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109	- 13251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	753	-0-	-549	-0-	745 2	8 9	N	7			68
02		1148 N	794	-0-	-354	-0-	792 2	2 9	N	2	55 1		15
03		1271 N	495	-0-	-776	-0-	494 2	1 9	N	1			16
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	658 2		N	-0-			16
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139 2	9 9	N	8			24
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094 2	6 9	N	5			29
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			29
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395 2	11 9	N	10			39
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280 2	11 9	N	10			49
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1231 2	52 9	N	47			96
11		1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1162 2	17 9	N	15			111
12		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1121 2	3 9	N	3			114
TOTAL GAS PROD:				12,368		TOTAL CONDENSATE PROD:						108	

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	411 2	19 9	N	17			67
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	363 2	6 9	N	5			72
03		589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-			72
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			72
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	405 2	22 9	N	20			92
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	72 1		20
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			20
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	403 2	19 9	N	17			37
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-			37
10		0	393	-0-	393	393	393 2		N	-0-			37
11		0	358	-0-	358	751	358 2		N	-0-			37
12		0	358	-0-	358	1109	358 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:				4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:						59	

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	633 2	7 9	N	6			48
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	581 2	8 9	N	7			55
03		868 N	657	-0-	-211	-0-	646 2	11 9	N	10			65
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			65
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			65
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	663 2	8 9	N	7			72
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	671 2	1 9	N	1			73
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	663 2	52 9	N	47			120
09		660 N	357	-0-	-303	-0-	357 2		N	-0-			120
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 2	3 9	N	3			123
11		690 N	435	-0-	-255	-0-	432 2	3 9	N	3	81 1		45
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:				7,210		TOTAL CONDENSATE PROD:						84	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11108	- 12921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1254	2	11	9	N	10				65
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-		950	2	11	9	N	10				75
03	744 N	671	-0-	-73	-0-		662	2	9	9	N	8				83
04	720 N	601	-0-	-119	-0-		593	2	8	9	N	7	72	1		18
05	744 N	568	-0-	-176	-0-		568	2			N	-0-				18
06	660 N	395	-0-	-265	-0-		376	2	19	9	N	17				35
07	620 N	542	-0-	-78	-0-		533	2	9	9	N	8				43
08	558 N	419	-0-	-139	-0-		419	2			N	-0-				43
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-		574	2	2	9	N	2				45
10	0	329	-0-	329	329		327	2	2	9	N	2				47
11	0	473	-0-	473	802		473	2			N	-0-				47
12	0	725	-0-	725	1527		708	2	17	9	N	15				62
TOTAL GAS PROD:		7,525				TOTAL CONDENSATE PROD:						79				

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	11758	- 12315
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROWNROVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11009	- 12833		
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2079	2	32	9	Y	29		69	
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1746	2	12	9	Y	11		80	
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-		1989	2	20	9	Y	18		98	
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-		1940	2	19	9	Y	17	100	1	15
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2009	2	9	9	Y	8		23	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1961	2	10	9	Y	9		32	
07	2015 N	1989	-0-	-26	-0-		1982	2	7	9	Y	6		38	
08	2015 N	1974	-0-	-41	-0-		1957	2	17	9	Y	15		53	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2027	2	13	9	Y	12		65	
10	0	2046	-0-	2046	2046		2029	2	17	9	Y	15		80	
11	0	1894	-0-	1894	3940		1892	2	2	9	Y	2		82	
12	0	1775	-0-	1775	5715		1747	2	28	9	Y	25	98	1	9
TOTAL GAS PROD:		23,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			157
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			157
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	637 2	18 9	N	16			173
04		570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-			173
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	785 2	7 9	N	6	151 1		28
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			28
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			28
08		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N	-0-			28
09		570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2		N	-0-			28
10		589 N	101	-0-	-488	-0-	101 2		N	-0-			28
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			28
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		7,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168 -	12540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998 -	13244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419 2	1 9	N	1	62 5		28
02		1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1259 2	7 9	N	6			34
03		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1507 2	18 9	N	16			50
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466 2	8 9	N	7			57
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	N	12			69
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1490 2	20 9	N	18			87
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			87
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1544 2	13 9	N	12			99
09		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1328 2	12 9	N	11			110
10		1612 N	1329	-0-	-283	-0-	1323 2	6 9	N	5			115
11		1500 N	1307	-0-	-193	-0-	1299 2	8 9	N	7			122
12		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1242 2	3 9	N	3			125
TOTAL GAS PROD:		17,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
FILLINGMIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948 - 13166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2	9	N	2					152	
02	784 N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2	9	N	2		136	1		18	
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	11					29	
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6	9	N	5					34	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					37	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6					43	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					47	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	895	2	22	9	N	20					67	
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	720	2	1	9	N	1					68	
10	0	932	-0-	932	932	928	2	4	9	N	4					72	
11	0	831	-0-	831	1763	831	2			N	-0-					72	
12	0	823	-0-	823	2586	820	2	3	9	N	3					75	
TOTAL GAS PROD:		9,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910 - 13161					
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12	9	N	11					105	
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21	9	N	19					124	
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20					144	
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6		140	1		10	
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	N	27					37	
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15					52	
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	N	32		74	1		10	
08	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2043	2	3	9	N	3					13	
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	2019	2	23	9	N	21					34	
10	0	2065	-0-	2065	2065	2058	2	7	9	N	6					40	
11	0	1917	-0-	1917	3982	1911	2	6	9	N	5					45	
12	0	1892	-0-	1892	5874	1886	2	6	9	N	5					50	
TOTAL GAS PROD:		24,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		170											

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962 - 13251					
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					74	
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154	9	N	140		189	1		25	
03	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					25	
04	2610 N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2	9	N	2					27	
05	2697 N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3	9	N	3					30	
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2					32	
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					32	
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					32	
09	2490 N	1605	-0-	-885	-0-	1591	2	14	9	N	13					45	
10	0	2346	-0-	2346	2346	2329	2	17	9	N	15					60	
11	0	2363	-0-	2363	4709	2341	2	22	9	N	20					80	
12	0	2394	-0-	2394	7103	2361	2	33	9	N	30		108	1		2	
TOTAL GAS PROD:		27,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		225											

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151 - 13272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19	9	N	17		111
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3	9	N	3		114
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2		116
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	N	7	91 1	32
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8		40
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	930	2	4	9	N	4		44
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	N	6		50
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16		66
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	904	2	6	9	N	5		71
10	0	914	-0-	914	-0-	908	2	6	9	N	5		76
11	0	915	-0-	915	-0-	908	2	7	9	N	6		82
12	0	966	-0-	966	-0-	964	2	2	9	N	2		84
TOTAL GAS PROD:		11,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239 - 13296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190 - 13338	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23	54
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20	74
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	66
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43	109
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	20
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-	20
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-	20
08	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-	20
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	971	2	18	9	N	16	36
10	0	990	-0-	990		990	2			N	-0-	36
11	0	780	-0-	780		1770	2	39	9	N	35	71
12	0	691	-0-	691		2461	2			N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		12,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		243				

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8	36
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11	47
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	48
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2	50
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3	53
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-	53
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-	53
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-	53
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	704	2	4	9	N	4	57
10	0	831	-0-	831		831	2			N	-0-	57
11	0	706	-0-	706		1537	2			N	-0-	57
12	0	704	-0-	704		2241	2			N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		9,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15				114
02	1064	N	1055	-0-	-9	1053	2	2	9	N	2				116
03	1364	N	1282	-0-	-82	1272	2	10	9	N	9				125
04	1380	N	1177	-0-	-203	1174	2	3	9	N	3				128
05	1178	N	1140	-0-	-38	1129	2	11	9	N	10				138
06	1230	N	1053	-0-	-177	1051	2	2	9	N	2				140
07	1232	N	1232	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7	137	1		10
08	1147	N	1127	-0-	-20	1119	2	8	9	N	7				17
09	1050	N	1030	-0-	-20	1017	2	13	9	N	12				29
10	0		1004	-0-	1004	995	2	9	9	N	8				37
11	0		1026	-0-	1026	2030	1012	2	14	9	N	13			50
12	0		1045	-0-	1045	3075	1039	2	6	9	N	5			55
TOTAL GAS PROD:		13,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
01	952	N	952	-0-	-0-	952	2			N	-0-				105
02	799	N	799	-0-	-0-	799	2			N	-0-				105
03	1083	N	1083	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52				157
04	745	N	745	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1		119
05	1010	N	1010	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1		34
06	1034	N	1034	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6				40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20				60
08	1152	N	1152	-0-	-0-	1120	2	32	9	N	29				89
09	977	N	977	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21				110
10	0		1095	-0-	1095	1073	2	22	9	N	20				130
11	0		1055	-0-	1055	2150	1029	2	26	9	N	24			154
12	0		951	-0-	951	3101	933	2	18	9	N	16	165	1	5
TOTAL GAS PROD:		11,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396			
01	542	N	542	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16				118
02	379	N	379	-0-	-0-	379	2			N	-0-				118
03	502	N	502	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5				123
04	510	N	463	-0-	-47	461	2	2	9	N	2				125
05	434	N	412	-0-	-22	406	2	6	9	N	5				130
06	480	N	358	-0-	-122	352	2	6	9	N	5	72	1		63
07	465	N	354	-0-	-111	352	2	2	9	N	2				65
08	426	N	426	-0-	-0-	416	2	10	9	N	9				74
09	471	N	471	-0-	-0-	471	2			N	-0-				74
10	0		436	-0-	436	428	2	8	9	N	7				81
11	0		495	-0-	495	931	485	2	10	9	N	9			90
12	0		433	-0-	433	1364	422	2	11	9	N	10			100
TOTAL GAS PROD:		5,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 - 12863	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11		0	9	-0-	9	9		9	2			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9						2
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 - 13224	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17	75
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	80
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	2			N	-0-	80
04	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	1001	2	1	9	N	1	81
05	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	1049	2	11	9	N	10	9
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9	18
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8	26
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12	38
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1050	2	9	9	N	8	46
10	0	1024	-0-	1024	-0-	1023	2	1	9	N	1	47
11	0	921	-0-	921	-0-	1945	2	7	9	N	6	53
12	0	720	-0-	720	-0-	2665	2			N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			12,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163 - 12566	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364 - 13570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	837	2	11	9	N	10		124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1037	2	8	9	N	7		131
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33		164
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	N	17		181
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	2	23	9	N	21		202
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1082	2	13	9	N	12		214
07	1302 N	984	-0-	-318	-0-	976	2	8	9	N	7	78 1	143
08	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1069	2	18	9	N	16		159
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1047	2	7	9	N	6	67 1	98
10	0	1006	-0-	1006	1006	998	2	8	9	N	7		105
11	0	999	-0-	999	2005	996	2	3	9	N	3		108
12	0	940	-0-	940	2945	926	2	14	9	N	13		121
TOTAL GAS PROD:		12,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980 - 13034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
04	14B2 EXT	636	-0-	636	636	636	2		N	-0-		3	
05	14B DENY	967	-0-	967	1603	926	2	41	9	N	37	40	
06	14B2 EXT	1139	-0-	1139	2742	1120	2	19	9	N	17	57	
07	3914 X	1172	-0-	-2742	-0-	1155	2	17	9	N	15	72	
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	944	2	11	9	N	10	82	
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	985	2	28	9	N	25	107	
10	0	1055	-0-	1055	1055	1049	2	6	9	N	5	112	
11	0	914	-0-	914	1969	892	2	22	9	N	20	132	
12	0	841	-0-	841	2810	819	2	22	9	N	20	152	
TOTAL GAS PROD:		8,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153 - 12637	
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	760	2	6	9	N	5	145	
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	691	2	6	9	N	5	150	
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	630	2	8	9	N	7	157	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5	162	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3	165	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	99 1	66	
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2		N	-0-		66	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	67	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		67	
10	0	846	-0-	846	846	845	2	1	9	N	1	68	
11	0	740	-0-	740	1586	738	2	2	9	N	2	70	
12	0	808	-0-	808	2394	807	2	1	9	N	1	71	
TOTAL GAS PROD:		9,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	947	2	7	9	N	6				207
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1036	2	64	9	N	58	189	1		76
03	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1177	2	32	9	N	29				105
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10				115
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	N	30	119	1		26
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1120	2	26	9	N	24				50
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11				61
08	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1022	2	25	9	N	23				84
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	N	20				104
10	0	870	-0-	870	870	852	2	18	9	N	16				120
11	0	853	-0-	853	1723	838	2	15	9	N	14				134
12	0	904	-0-	904	2627	901	2	3	9	N	3				137
TOTAL GAS PROD:		12,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16			
08	14B2 EXT	683	-0-	683	683	655	2	28	9	N	25				41
09	14B2 EXT	771	-0-	771	1454	740	2	31	9	N	28				69
10	14B2 EXT	331	-0-	331	1785	321	2	10	9	N	9				78
11	0	200	-0-	200	1985	199	2	1	9	N	1				79
12	0	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-				79
TOTAL GAS PROD:		1,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517			
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26				107
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20				127
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1		21
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23				44
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50	1		20
06	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-				20
07	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1318	2	59	9	N	54				74
08	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-				74
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1374	2	112	9	N	102				176
10	0	1407	-0-	1407	1407	1398	2	9	9	N	8	167	1		17
11	0	1356	-0-	1356	2763	1346	2	10	9	N	9				26
12	0	1257	-0-	1257	4020	1213	2	44	9	N	40				66
TOTAL GAS PROD:		16,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		333									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902 -	13277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535 -	15529				
01	7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1		164	
02	6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87				251	
03	6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59				310	
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1		226	
05	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1		109	
06	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5860	2	68	9	N	62				171	
07	6851 X	5958	-0-	-893	-0-	5879	2	79	9	N	72	187	1		56	
08	6851 X	5931	-0-	-920	-0-	5842	2	89	9	N	81				137	
09	6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	5469	2	89	9	N	81				218	
10	0	5585	-0-	5585	5585	5509	2	76	9	N	69	184	1		103	
11	0	5197	-0-	5197	10782	5131	2	66	9	N	60				163	
12	0	4233	-0-	4233	15015	4130	2	103	9	N	94	188	1		69	
TOTAL GAS PROD:		67,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		931								

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280 -	14819				
01	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64				103	
02	4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45				148	
03	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1		78	
04	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88				166	
05	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1		68	
06	4710 X	4492	-0-	-218	-0-	4437	2	55	9	N	50				118	
07	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4437	2	75	9	N	68				186	
08	4712 X	4507	-0-	-205	-0-	4419	2	88	9	N	80	108	1		158	
09	4500 X	3955	-0-	-545	-0-	3891	2	64	9	N	58				216	
10	0	4365	-0-	4365	4365	4281	2	84	9	N	76	187	1		105	
11	0	4079	-0-	4079	8444	4023	2	56	9	N	51				156	
12	0	4160	-0-	4160	12604	4070	2	90	9	N	82	187	1		51	
TOTAL GAS PROD:		53,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		882								

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331 2	44 9	N	40			150
02	4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838 2	39 9	N	35			185
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345 2	36 9	N	33			218
04	4230 X	3715	-0-	-515	-0-	3675 2	40 9	N	36	186 1		68
05	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	3952 2	65 9	N	59			127
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	3972 2	44 9	N	40			167
07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4235 2	56 9	N	51	168 1		50
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3653 2	47 9	N	43			93
09	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	3380 2	57 9	N	52	93 1		52
10	0	3425	-0-	3425	3425	3361 2	64 9	N	58			110
11	0	3286	-0-	3286	6711	3240 2	46 9	N	42			152
12	0	3478	-0-	3478	10189	3433 2	45 9	N	41			193
TOTAL GAS PROD:		45,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		530						

HENDERSON 65		WELL #: 2		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			183	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			183	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			183	
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	456 2	6 9	N	5		188	
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-		188	
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-		188	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	431 2	66 9	N	60		248	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		248	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		248	
10	0	582	-0-	582	582	564 2	18 9	N	16	193 1	71	
11	0	484	-0-	484	1066	484 2		N	-0-		71	
12	0	517	-0-	517	1583	517 2		N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:		5,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

DEREK 12		WELL #: 1012H		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058 2	29 9	N	26	182 1		39
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	950 2	18 9	N	16			55
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789 2	36 9	N	33			88
04	1050 N	890	-0-	-160	-0-	866 2	24 9	N	22			110
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1056 2	25 9	N	23			133
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	N	10			143
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	767 2	21 9	N	19	117 1		45
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	973 2	24 9	N	22			67
09	870 N	733	-0-	-137	-0-	713 2	20 9	N	18			85
10	0	961	-0-	961	961	935 2	26 9	N	24	59 1		50
11	0	791	-0-	791	1752	772 2	19 9	N	17			67
12	0	351	-0-	351	2103	345 2	6 9	N	5			72
TOTAL GAS PROD:		10,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	11008	-	13187
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11325	-	15533
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	N	34			198
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21			219
						23	9							
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68			287
						75	9							
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198	2	N	5	182	1	110
						6	9							
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1064	1	2475	2	N	42			152
						46	9							
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1030	1	3693	2	N	48			200
						53	9							
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	838	1	4364	2	N	8	181	1	27
						9	9							
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	1079	1	5778	2	N	140			167
						154	9							
09	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1044	1	5057	2	N	100			267
						110	9							
10	0	6224	-0-	6224	6224	1006	1	5126	2	N	84	193	1	158
						92	9							
11	0	6306	-0-	6306	12530	957	1	5275	2	N	67			225
						74	9							
12	0	5889	-0-	5889	18419	796	1	5039	2	N	49	196	1	78
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		59,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		666						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HOSTUTTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235										COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661	2	N	78	99	1		43	
02	6692 X	6017	-0-	-675	-0-	86	9	662	1	N	30				73	
03	7161 X	5443	-0-	-1718	-0-	33	9	453	1	N	132	137	1		68	
04	6870 X	6273	-0-	-597	-0-	145	9	637	1	N	94				162	
05	7099 X	6606	-0-	-493	-0-	103	9	845	1	N	33				195	
06	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	36	9	850	1	N	78	195	1		78	
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	86	9	805	1	N	49				127	
08	6603 X	6236	-0-	-367	-0-	54	9	814	1	N	63				190	
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	69	9	850	1	N	83	192	1		81	
10	0	6700	-0-	6700	6700	91	9	878	1	N	54				135	
11	0	6321	-0-	6321	13021	59	9	812	1	N	50				185	
12	0	5990	-0-	5990	19011	55	9	722	1	N	34				219	
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		75,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		778										

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375										COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380			
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79	9	N	72				209	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	143	2	96	9	N	87	199	1		97	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52				149	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50				199	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	N	46	186	1		59	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	182	2	59	9	N	54				113	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	182	2	51	9	N	46	46	1		113	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	183	2	35	9	N	32	99	1		46	
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	156	2	55	9	N	50				96	
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	150	2	50	9	N	45				141	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	129	2	52	9	N	47				188	
12	0	169	-0-	169	169	156	2	13	9	N	12	171	1		29	
TOTAL GAS PROD:		2,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		593										

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492										COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081			
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	171	1		133	
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1		124	
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1		30	
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47				77	
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4965	2	178	9	N	162				239	
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4586	2	77	9	N	70	187	1		122	
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4697	2	75	9	N	68				190	
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4653	2	86	9	N	78	169	1		99	
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4370	2	120	9	N	109				208	
10	0	4212	-0-	4212	4212	4120	2	92	9	N	84	180	1		112	
11	0	4518	-0-	4518	8730	4438	2	80	9	N	73				185	
12	0	4469	-0-	4469	13199	4405	2	64	9	N	58	183	1		60	
TOTAL GAS PROD:		57,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,014										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CURTIS		WELL #:		1034	RRCID ->	262519	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386	PERF.11115	- 13300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2					131
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9			233
03		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2		1	9		35
04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2		48	9	199	79
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2829	2		77	9		74
06		3000 N	3055	-0-	55	55	3019	2		36	9		107
07		2558 N	2503	-0-	-55	-0-	2446	2		57	9		159
08		2914 N	2740	-0-	-174	-0-	2729	2		11	9		169
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3040	2		33	9		199
10		0	2999	-0-	2999	2999	2942	2		57	9		251
11		0	2864	-0-	2864	5863	2840	2		24	9	188	85
12		0	2469	-0-	2469	8332	2444	2		25	9		108
TOTAL GAS PROD:		31,933				TOTAL CONDENSATE PROD:						439	

COURTNEY		WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2			185
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2		195	45
03		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2			87
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2			123
05		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2			240
06		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1044	1	4811	2		87	227
07		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	1079	1	4529	2		169	143
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	1079	1	4527	2			213
09		5370 X	5279	-0-	-91	-0-	1044	1	4198	2		168	79
10		0	5225	-0-	5225	5225	1079	1	4079	2			140
11		0	5038	-0-	5038	10263	1044	1	3940	2			189
12		0	5278	-0-	5278	15541	1079	1	4134	2		174	74
TOTAL GAS PROD:		64,646				TOTAL CONDENSATE PROD:						750	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GEORGE		WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741 2	142 9	N	129			235
02		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283 2	105 9	N	95	188 1		142
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4808 2	102 9	N	93			235
04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4429 2	79 9	N	72	187 1		120
05		4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4295 2	67 9	N	61			181
06		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4005 2	62 9	N	56			237
07		4619 X	3846	-0-	-773	-0-	3771 2	75 9	N	68	190 1		115
08		4619 X	3833	-0-	-786	-0-	3777 2	56 9	N	51			166
09		4470 X	3735	-0-	-735	-0-	3619 2	116 9	N	105	191 1		80
10		0	3910	-0-	3910		3847 2	63 9	N	57			137
11		0	4552	-0-	4552		8462	639 1	N	52			189
								57 9					
12		0	5520	-0-	5520		13982	579 1	N	67	188 1		68
								74 9					
TOTAL GAS PROD:		54,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		906							

SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11185	- 13585
01		1054 N	866	-0-	-188	-0-	843 2	23 9	N	21			88
02		868 N	539	-0-	-329	-0-	527 2	12 9	N	11	74 1		25
03		930 N	821	-0-	-109	-0-	810 2	11 9	N	10			35
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	901 2	24 9	N	22			57
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	811 2	28 9	N	25			82
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	771 2	23 9	N	21			103
07		961 N	841	-0-	-120	-0-	823 2	18 9	N	16	89 1		30
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	845 2	33 9	N	30			60
09		780 N	718	-0-	-62	-0-	709 2	9 9	N	8			68
10		0	739	-0-	739		722 2	17 9	N	15			83
11		0	720	-0-	720		1459	714 2	N	5			88
12		0	687	-0-	687		2146	687 2	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		9,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11400	- 15347
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467 2	78 9	N	71	83 1		95
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497 2	29 9	N	26	111 1		10
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3903 2	81 9	N	74			84
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3720 2	47 9	N	43			127
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3789 2	92 9	N	84	149 1		62
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3825 2	24 9	N	22	71 1		13
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3633 2	44 9	N	40			53
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3695 2	57 9	N	52			105
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3654 2	67 9	N	61	102 1		64
10		0	3991	-0-	3991		3924 2	67 9	N	61			125
11		0	3472	-0-	3472		7463	3395 2	N	70	195 1		-0-
12		0	3470	-0-	3470		10933	3434 2	N	33			33
TOTAL GAS PROD:		44,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		637							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889										COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926 2	61 9	N		55				79
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387 2	47 9	N		43	88 1			34
03		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3878 2	66 9	N		60				94
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3520 2	65 9	N		59				153
05		3999 X	3578	-0-	-421	-0-	3545 2	33 9	N		30				183
06		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	3617 2	70 9	N		64	86 1			161
07		3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3885 2	44 9	N		40	98 1			103
08		3937 X	3833	-0-	-104	-0-	3788 2	45 9	N		41	83 1			61
09		3690 X	3610	-0-	-80	-0-	3566 2	44 9	N		40				101
10		0	3532	-0-	3532	3532	3475 2	57 9	N		52				153
11		0	3580	-0-	3580	7112	3538 2	42 9	N		38				191
12		0	3334	-0-	3334	10446	3317 2	17 9	N		15	178 1			28
TOTAL GAS PROD:		44,033				TOTAL CONDENSATE PROD:				537					

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362										COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371		
01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061 2	113 9	N		103				178
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434 2	10 9	N		9				187
03		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7372 2	221 9	N		201	323 1			65
04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7221 2	128 9	N		116				181
05		7254 X	7220	-0-	-34	-0-	7095 2	125 9	N		114	182 1			113
06		7350 X	6839	-0-	-511	-0-	6745 2	94 9	N		85				198
07		7595 X	7049	-0-	-546	-0-	6926 2	123 9	N		112				310
08		7595 X	7351	-0-	-244	-0-	7249 2	102 9	N		93	187 1			216
09		7350 X	6892	-0-	-458	-0-	6814 2	78 9	N		71	182 1			105
10		7223 X	6567	-0-	-656	-0-	6490 2	77 9	N		70				175
11		7110 X	6797	-0-	-313	-0-	6651 2	146 9	N		133				308
*12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7364 2	94 9	N		85	298 1			95
TOTAL GAS PROD:		84,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,192					

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767										COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
08		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21 2		N		-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21		N		-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21		N		-0-				37
11		0	9	-0-	9	30	9 2		N		-0-				37
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	30		N		-0-				37
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871										COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1	157
						135	9							
02	4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1	30
						75	9							
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114			144
						125	9							
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187	1	94
						151	9							
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187	1	48
						155	9							
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	850	1	4906	2	N	127			175
						140	9							
07	5084 X	4692	-0-	-392	-0-	824	1	3759	2	N	99	187	1	87
						109	9							
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	864	1	4854	2	N	124	185	1	26
						136	9							
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	833	1	4454	2	N	96			122
						106	9							
10	0	5700	-0-	5700	5700	864	1	4705	2	N	119	185	1	56
						131	9							
11	0	5160	-0-	5160	10860	817	1	4205	2	N	125			181
						138	9							
12	0	4929	-0-	4929	15789	801	1	4044	2	N	76	212	1	45
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		64,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,349								

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210										COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498				
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			69
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			69
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129			198
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	382	2		9	N	8			206
05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59			265
						65	9							
06	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1027	1	9268	2	N	163	179	1	249
						179	9							
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	1073	1	4164	2	N	65	183	1	131
						72	9							
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	957	1	3201	2	N	48			179
						53	9							
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	835	1	3491	2	N	51			230
						56	9							
10	0	4068	-0-	4068	4068	1074	1	2943	2	N	46	191	1	85
						51	9							
11	0	3844	-0-	3844	7912	992	1	2791	2	N	55			140
						61	9							
12	0	2147	-0-	2147	10059	567	1	1557	2	N	21			161
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		40,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		645								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FILLINGMIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1		262	
02		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1		90	
03		8990 X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84				174	
04		8700 X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194	1		217	
05		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195	1		195	
06		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	186	1		122	
07		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10245	2	276	9	N	251				373	
08		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10129	2	208	9	N	189	387	1		175	
09		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9656	2	206	9	N	187	190	1		172	
10		0	9896	-0-	9896	9896	9725	2	171	9	N	155				327	
11		0	9491	-0-	9491	19387	9304	2	187	9	N	170	192	1		305	
12		0	9780	-0-	9780	29167	9584	2	196	9	N	178	200	1		283	
TOTAL GAS PROD:		116,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,959									

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222																	
01		12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1		205	
02		11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1		116	
03		12214 X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1		115	
04		11820 X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	155	33	1		237	
05		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	183	195	1		225	
06		10680 X	10599	-0-	-81	-0-	10433	2	166	9	N	151	194	1		182	
07		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11454	2	168	9	N	153	192	1		143	
08		11377 X	11204	-0-	-173	-0-	11046	2	158	9	N	144	181	1		106	
09		11010 X	10827	-0-	-183	-0-	10674	2	153	9	N	139				245	
10		0	10535	-0-	10535	10535	10382	2	153	9	N	139	182	1		202	
11		0	9765	-0-	9765	20300	9600	2	165	9	N	150	110	1		242	
12		0	9292	-0-	9292	29592	9154	2	138	9	N	125	186	1		181	
TOTAL GAS PROD:		122,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,743									

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030																	
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	41				232	
02		2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708	1	1444	2	N	28				260	
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	878	1	2349	2	N	43	199	1		104	
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	847	1	2310	2	N	44				148	
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	851	1	2460	2	N	51				199	
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	821	1	2287	2	N	29	93	1		135	
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	878	1	2148	2	N	31				166	
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	854	1	2377	2	N	44				210	
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	821	1	2218	2	N	28				238	
10		0	3261	-0-	3261	3261	850	1	2379	2	N	29				267	
11		0	3210	-0-	3210	6471	850	1	2332	2	N	25				292	
12		0	2485	-0-	2485	8956	680	1	1769	2	N	33	192	1		133	
TOTAL GAS PROD:		36,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		426									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11387	2	67	9	N	61	195	1			84
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8795	2	218	9	N	198	196	1			86
03		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10303	2	152	9	N	138					224
04		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10464	2	121	9	N	110	118	1			216
05		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10777	2	123	9	N	112	193	1			135
06		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10549	2	164	9	N	149	183	1			101
07		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10536	2	155	9	N	141	184	1			58
08		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10223	2	119	9	N	108	70	1			96
09		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10055	2	184	9	N	167	186	1			77
10		0	10404	-0-	10404	10404	10284	2	120	9	N	109					186
11		0	9781	-0-	9781	20185	9676	2	105	9	N	95	190	1			91
12		0	9955	-0-	9955	30140	9722	2	233	9	N	212	196	1			107
TOTAL GAS PROD:			124,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,600								

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	82	50	1			179
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	90	9	459	1	N	63	198	1			44
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	69	9	694	1	N	141	73	1			112
04		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	155	9	684	1	N	75					187
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	83	9	707	1	N	75	175	1			87
06		5670 X	5661	-0-	-9	-0-	83	9	684	1	N	50					137
07		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	55	9	634	1	N	99	164	1			72
08		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	109	9	695	1	N	52					124
09		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	57	9	684	1	N	96					220
10		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	106	9	707	1	N	87	186	1			121
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	96	9	665	1	N	126	190	1			57
*12		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	139	9	707	1	N	75					132
TOTAL GAS PROD:			68,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,021								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 48		WELL #:		7HC	RRCID ->	267323	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL	DEPTH	11262	PERF.11480	- 15867
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	37	266
02		3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	50	316
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	111	241
04		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	684	1	5598	2	Y	83	324
							91	9					
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	353	1	3807	2	Y	74	269
							81	9					
06		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	625	1	4776	2	Y	62	260
							68	9					
07		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	672	1	4855	2	Y	58	232
							64	9					
08		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	609	1	4584	2	Y	64	182
							70	9					
09		5010 X	4980	-0-	-30	-0-	684	1	4222	2	Y	67	249
							74	9					
10		0	5196	-0-	5196	5196	707	1	4426	2	Y	57	123
							63	9					
11		0	4264	-0-	4264	9460	684	1	3496	2	Y	76	199
							84	9					
12		0	4775	-0-	4775	14235	707	1	3990	2	Y	71	104
							78	9					
TOTAL GAS PROD:		54,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		810					

FILLINGIM		WELL #:		1609HC	RRCID ->	267511	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.11620	- 15900
01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67	101
							74	9					
02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51	152
							56	9					
03		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50	202
							55	9					
04		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	821	1	5138	2	N	49	59
							54	9					
05		6355 X	5882	-0-	-473	-0-	878	1	4930	2	N	67	126
							74	9					
06		6150 X	5667	-0-	-483	-0-	835	1	4781	2	N	46	172
							51	9					
07		6355 X	5770	-0-	-585	-0-	878	1	4836	2	N	51	223
							56	9					
08		6200 X	5747	-0-	-453	-0-	878	1	4821	2	N	44	143
							48	9					
09		6000 X	5502	-0-	-498	-0-	835	1	4620	2	N	43	186
							47	9					
10		0	5744	-0-	5744	5744	878	1	4796	2	N	64	250
							70	9					
11		0	5339	-0-	5339	11083	850	1	4423	2	N	60	310
							66	9					
12		0	5267	-0-	5267	16350	750	1	4473	2	N	40	153
							44	9					
TOTAL GAS PROD:		69,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		632					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875										COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079	1	9030	2	N	63					204
						69	9									
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	974	1	9037	2	N	62	131	1			135
						68	9									
03	11718 X	10624	-0-	-1094	-0-	1079	1	9425	2	N	109	62	1			182
						120	9									
04	11340 X	9885	-0-	-1455	-0-	1044	1	8812	2	N	26					208
						29	9									
05	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1079	1	10748	2	N	194	195	1			207
						213	9									
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	1044	1	11024	2	N	113	128	1			192
						124	9									
07	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1079	1	11516	2	N	90	181	1			101
						99	9									
08	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	1079	1	11774	2	N	106					207
						117	9									
09	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	1044	1	11056	2	N	121	193	1			135
						133	9									
10	0	12639	-0-	12639	12639	1079	1	11458	2	N	93					228
						102	9									
11	0	11639	-0-	11639	24278	1044	1	10495	2	N	91	193	1			126
						100	9									
12	0	8892	-0-	8892	33170	557	1	8221	2	N	104					230
						114	9									
TOTAL GAS PROD:		136,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,172										

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982										COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054			
01	10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520	2	111	9	N	101	182	1			175
02	9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443	2	77	9	N	70					245
03	10168 X	9015	-0-	-1153	-0-	8913	2	102	9	N	93	185	1			153
04	9660 X	8787	-0-	-873	-0-	8706	2	81	9	N	74					227
05	9765 X	8391	-0-	-1374	-0-	8318	2	73	9	N	66					293
06	9330 X	7894	-0-	-1436	-0-	7821	2	73	9	N	66	194	1			165
07	9424 X	7623	-0-	-1801	-0-	7546	2	77	9	N	70					235
08	9083 X	7287	-0-	-1796	-0-	7228	2	59	9	N	54	88	1			201
09	8790 X	6027	-0-	-2763	-0-	5966	2	61	9	N	55					256
10	0	4602	-0-	4602	4602	4559	2	43	9	N	39					295
11	0	2731	-0-	2731	7333	2700	2	31	9	N	28	195	1			128
12	0	585	-0-	585	7918	584	2	1	9	N	1	18	1			111
TOTAL GAS PROD:		81,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		717										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169										COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079	1	7134	2	N	101					349
						111	9									
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	696	1	5494	2	N	54	144	1			259
						59	9									
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	916	1	7117	2	N	75					334
						83	9									
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1044	1	7182	2	N	79	139	1			274
						87	9									
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	925	1	6051	2	N	33	110	1			197
						36	9									
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1009	1	6724	2	N	51					248
						56	9									
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	974	1	5540	2	N	34	181	1			101
						37	9									
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	941	1	6433	2	N	51					152
						56	9									
09	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	1027	1	6470	2	N	57					209
						63	9									
10	0	7597	-0-	7597	7597	1059	1	6453	2	N	77					286
						85	9									
11	0	7398	-0-	7398	14995	1027	1	6290	2	N	74	119	1			241
						81	9									
12	0	6236	-0-	6236	21231	931	1	5232	2	N	66	113	1			194
						73	9									
TOTAL GAS PROD:		88,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		752								

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207										COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063		
01	4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324	2	50	9	N	45					262
02	4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154	2	41	9	N	37	190	1			109
03	4774 X	2299	-0-	-2475	-0-	746	1	1511	2	N	38					147
						42	9									
04	4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	774	1	2445	2	N	34					181
						37	9									
05	4774 X	4480	-0-	-294	-0-	789	1	3622	2	N	63	80	1			164
						69	9									
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	774	1	3846	2	N	43	115	1			92
						47	9									
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	800	1	3937	2	N	47					139
						52	9									
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	800	1	3896	2	N	11					150
						12	9									
09	4620 X	4429	-0-	-191	-0-	774	1	3574	2	N	74	196	1			28
						81	9									
10	0	4603	-0-	4603	4603	800	1	3745	2	N	53					81
						58	9									
11	0	4541	-0-	4541	9144	743	1	3728	2	N	64					145
						70	9									
12	0	4850	-0-	4850	13994	697	1	4055	2	N	89	184	1			50
						98	9									
TOTAL GAS PROD:		45,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		598								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622										COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH 11181	PERF.11452 - 15972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079	1	4244	2	N	50		192
						55	9						
02	7028 X	4887	-0-	-2141	-0-	974	1	3857	2	N	51		243
						56	9						
03	7781 X	5853	-0-	-1928	-0-	1057	1	4744	2	N	47		290
						52	9						
04	7530 X	5647	-0-	-1883	-0-	1044	1	4556	2	N	43	188 1	145
						47	9						
05	6882 X	5762	-0-	-1120	-0-	1006	1	4713	2	N	39	31 1	153
						43	9						
06	5670 X	5395	-0-	-275	-0-	896	1	4462	2	N	34		187
						37	9						
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	918	1	5258	2	N	45	164 1	68
						50	9						
08	5859 X	5397	-0-	-462	-0-	985	1	4354	2	N	53		121
						58	9						
09	5640 X	4546	-0-	-1094	-0-	995	1	3494	2	N	52		173
						57	9						
10	0	5008	-0-	5008	5008	908	1	4065	2	N	32	177 1	28
						35	9						
11	0	6855	-0-	6855	11863	934	1	5847	2	N	67		95
						74	9						
12	0	6102	-0-	6102	17965	1053	1	4971	2	N	71	86 1	80
						78	9						
TOTAL GAS PROD:		67,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		584							

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097										COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 11694	PERF.12148 - 16470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	766	1	1409	2	N	58		242
						64	9						
02	1988 N	1888	-0-	-100	-0-	694	1	1141	2	N	48		290
						53	9						
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	861	1	740	2	N	30		320
						33	9						
04	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	793	1	1248	2	N	50	192 1	178
						55	9						
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	878	1	1637	2	N	64		242
						70	9						
06	3000 N	3112	-0-	112	112	799	1	2251	2	N	56		298
						62	9						
07	3100 N	3799	-0-	699	811	864	1	2898	2	N	34	187 1	145
						37	9						
08	3100 N	4037	-0-	937	1748	878	1	3106	2	N	48		193
						53	9						
09	5683 X	3935	-0-	-1748	-0-	850	1	3040	2	N	41		234
						45	9						
10	0	3984	-0-	3984	3984	878	1	3060	2	N	42	193 1	83
						46	9						
11	0	4010	-0-	4010	7994	835	1	3125	2	N	45		128
						50	9						
12	0	4877	-0-	4877	12871	821	1	4003	2	N	48		176
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		38,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		564							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100										COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	1821	-0-	-814	-0-	306	1	1457	2	N	53				250
						58	9								
02	2380 X	1432	-0-	-948	-0-	253	1	1136	2	N	39				289
						43	9								
03	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	332	1	1978	2	N	35	188	1		136
						39	9								
04	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	324	1	1920	2	N	45				181
						50	9								
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	335	1	2006	2	N	44				225
						48	9								
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	324	1	1713	2	N	31				256
						34	9								
07	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	314	1	1913	2	N	27	157	1		126
						30	9								
08	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	335	1	1787	2	N	39				165
						43	9								
09	2070 N	1822	-0-	-248	-0-	324	1	1455	2	N	39				204
						43	9								
10	0	1775	-0-	1775	1775	326	1	1408	2	N	37				241
						41	9								
11	0	1677	-0-	1677	3452	324	1	1311	2	N	38	183	1		96
						42	9								
12	0	1150	-0-	1150	4602	294	1	825	2	N	28				124
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		23,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		455									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431										COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9393 X	8740	-0-	-653	-0-	707	1	7938	2	N	86				186
						95	9								
02	8456 X	7598	-0-	-858	-0-	638	1	6874	2	N	78				264
						86	9								
03	9114 X	8491	-0-	-623	-0-	707	1	7712	2	N	65	182	1		147
						72	9								
04	8760 X	8264	-0-	-496	-0-	675	1	7514	2	N	68				215
						75	9								
05	8866 X	8381	-0-	-485	-0-	707	1	7610	2	N	58	164	1		109
						64	9								
06	8460 X	8000	-0-	-460	-0-	684	1	7268	2	N	44				153
						48	9								
07	8525 X	8110	-0-	-415	-0-	707	1	7331	2	N	65	118	1		100
						72	9								
08	8525 X	7947	-0-	-578	-0-	707	1	7212	2	N	25	64	1		61
						28	9								
09	8250 X	7390	-0-	-860	-0-	684	1	6642	2	N	58				119
						64	9								
10	0	7667	-0-	7667	7667	707	1	6875	2	N	77	174	1		22
						85	9								
11	0	7320	-0-	7320	14987	657	1	6617	2	N	42				64
						46	9								
12	0	7643	-0-	7643	22630	707	1	6848	2	N	80				144
						88	9								
TOTAL GAS PROD:		95,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		746									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 - 16354						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198	2			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216	2			Y	-0-					-0-
07	186 X	114	-0-	-72	-0-		114	2			Y	-0-					-0-
08	186 X	98	-0-	-88	-0-		98	2			Y	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	89	-0-	89	89		89	2			Y	-0-					-0-
11	0	116	-0-	116	205		116	2			Y	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	235		30	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 - 16282						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348 - 16197						
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339	2	91	9	N	83	312					
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542	2	68	9	N	62	190	1	184			
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6261	2	138	9	N	125	187	1	122			
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6136	2	117	9	N	106	95	1	133			
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6250	2	61	9	N	55			188			
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6176	2	76	9	N	69	121	1	136			
07	6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6220	2	62	9	N	56			192			
08	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	5903	2	78	9	N	71	100	1	163			
09	6180 X	5948	-0-	-232	-0-	5869	2	79	9	N	72	135	1	100			
10	0	6183	-0-	6183	6183	6088	2	95	9	N	86			186			
11	0	6176	-0-	6176	12359	6062	2	114	9	N	104	198	1	92			
12	0	6111	-0-	6111	18470	6035	2	76	9	N	69			161			
TOTAL GAS PROD:		72,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		958											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			182
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			182
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			182
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			182
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	353	1	62	2	N	2	42 1	142
						2	9						
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1		N	-0-			142
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			142
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	2	N	-0-		142
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			142
10	0	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-			142
11	0	23	-0-	23	57	23	2		N	-0-			142
12	0	31	-0-	31	88	31	2		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983
01	3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704	2		N	-0-		109
02	3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247	2	34	9	N	31	140
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	746	1	4597	2	N	22	162
						24	9					
04	3570 X	2481	-0-	-1089	-0-	774	1	1686	2	N	19	181
						21	9					
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	789	1	2890	2	N	54	235
						59	9					
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	774	1	2938	2	N	11	138 1
						12	9					
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	800	1	3122	2	N	53	161
						58	9					
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	800	1	3406	2	N	11	172
						12	9					
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	774	1	2895	2	N	52	193 1
						57	9					
10	0	4136	-0-	4136	4136	800	1	3324	2	N	11	42
						12	9					
11	0	3631	-0-	3631	7767	743	1	2848	2	N	36	78
						40	9					
12	0	2297	-0-	2297	10064	697	1	1572	2	N	25	31 1
						28	9					
TOTAL GAS PROD:		41,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		325						

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109	2	28	9	N	25	109
02	8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994	2	62	9	N	56	165
03	9300 X	9007	-0-	-293	-0-	8907	2	100	9	N	91	256
04	9000 X	8833	-0-	-167	-0-	8741	2	92	9	N	84	95
05	9300 X	8871	-0-	-429	-0-	8768	2	103	9	N	94	189
06	8850 X	7469	-0-	-1381	-0-	7423	2	46	9	N	42	34 1
07	9114 X	8632	-0-	-482	-0-	8535	2	97	9	N	88	27 1
08	9114 X	8526	-0-	-588	-0-	8449	2	77	9	N	70	189 1
09	8820 X	8114	-0-	-706	-0-	8035	2	79	9	N	72	211
10	0	8378	-0-	8378	8378	8311	2	67	9	N	61	194 1
11	0	8202	-0-	8202	16580	8077	2	125	9	N	114	192
12	0	8375	-0-	8375	24955	8276	2	99	9	N	90	121 1
TOTAL GAS PROD:		101,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		887						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					

01		7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732	2	113	9	Y	103	148				
02		6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807	2	86	9	Y	78	226				
03		7037 X	6056	-0-	-981	-0-	5960	2	96	9	Y	87	119				
04		6810 X	5368	-0-	-1442	-0-	5338	2	30	9	Y	27	146				
05		7037 X	6454	-0-	-583	-0-	6357	2	97	9	Y	88	101				
06		6630 X	6305	-0-	-325	-0-	6216	2	89	9	Y	81	28				
07		6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6454	2	52	9	Y	47	75				
08		6448 X	6309	-0-	-139	-0-	6231	2	78	9	Y	71	12				
09		6300 X	5760	-0-	-540	-0-	5696	2	64	9	Y	58	70				
10		0	4472	-0-	4472	-0-	4435	2	37	9	Y	34	104				
11		0	5969	-0-	5969	-0-	5883	2	86	9	Y	78	182				
12		0	4966	-0-	4966	-0-	15407	2	4875	2	91	9	Y	83	158	1	107
TOTAL GAS PROD:		70,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		835											

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051	2	53	9	N	48	192		
02		5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505	2	51	9	N	46	238		
03		6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	4982	2	62	9	N	56	100		
04		5040 X	4750	-0-	-290	-0-	4708	2	42	9	N	38	37		
05		5115 X	5053	-0-	-62	-0-	5019	2	34	9	N	31	68		
06		4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4646	2	26	9	N	24	92		
07		5053 X	4357	-0-	-696	-0-	4299	2	58	9	N	53	145		
08		5053 X	4834	-0-	-219	-0-	4811	2	23	9	N	21	166		
09		4890 X	4888	-0-	-2	-0-	4703	2	185	9	N	168	79		
10		0	4773	-0-	4773	-0-	4694	2	79	9	N	72	31		
11		0	4707	-0-	4707	-0-	9480	2	53	9	N	48	79		
12		0	4759	-0-	4759	-0-	14239	2	4704	2	55	9	N	50	129
TOTAL GAS PROD:		57,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		655									

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079	1	4474	2	N	78	257
02		8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974	1	4928	2	N	38	128
03		9424 X	8423	-0-	-1001	-0-	1079	1	7313	2	N	28	156
04		9120 X	7359	-0-	-1761	-0-	1027	1	6240	2	N	84	135
05		8277 X	7412	-0-	-865	-0-	1057	1	6261	2	N	85	220
06		8160 X	6837	-0-	-1323	-0-	1022	1	5750	2	N	59	117
07		8432 X	6974	-0-	-1458	-0-	1079	1	5815	2	N	73	190
08		8432 X	7132	-0-	-1300	-0-	1076	1	6010	2	N	42	232
09		7350 X	7053	-0-	-297	-0-	1027	1	5957	2	N	63	41
10		0	6830	-0-	6830	-0-	1030	1	5741	2	N	54	95
11		0	6785	-0-	6785	-0-	13615	1	973	1	N	64	159
12		0	6430	-0-	6430	-0-	20045	1	1061	1	N	91	53
TOTAL GAS PROD:		82,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		759							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			106								

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670				
01		4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	189	1		102
02		3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68				170
03		3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65				235
04		3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2956	2	34	9	N	31				266
05		3968 X	3145	-0-	-823	-0-	3093	2	52	9	N	47				313
06		3840 X	1388	-0-	-2452	-0-	1378	2	10	9	N	9	191	1		131
07		3968 X	3307	-0-	-661	-0-	3251	2	56	9	N	51				182
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3579	2	56	9	N	51				233
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4528	2	87	9	N	79				312
10		0	4760	-0-	4760	4760	4680	2	80	9	N	73				385
11		0	4903	-0-	4903	9663	4814	2	89	9	N	81	183	1		283
12		0	4642	-0-	4642	14305	4568	2	74	9	N	67				350
TOTAL GAS PROD:			43,917		TOTAL CONDENSATE PROD:			678								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182	9	N	165	172	1			119
02		5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47					166
							52	9									
03		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56					222
							62	9									
04		6300 X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560	2	N	67	95	1			194
							74	9									
05		6510 X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327	2	N	112	85	1			221
							123	9									
06		6030 X	5560	-0-	-470	-0-	1170	1	4322	2	N	62	187	1			96
							68	9									
07		6231 X	5906	-0-	-325	-0-	1209	1	4609	2	N	80	12	1			164
							88	9									
08		6231 X	5690	-0-	-541	-0-	1218	1	4399	2	N	66	71	1			159
							73	9									
09		5820 X	5622	-0-	-198	-0-	1180	1	4366	2	N	69	101	1			127
							76	9									
10		0	5675	-0-	5675	5675	1209	1	4401	2	N	59	102	1			84
							65	9									
11		0	5236	-0-	5236	10911	1170	1	3954	2	N	102	65	1			121
							112	9									
12		0	5826	-0-	5826	16737	1161	1	4577	2	N	80	121	1			80
							88	9									
TOTAL GAS PROD:			68,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			965								

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74	9	N	67					212
02		7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	190	1			98
03		7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64					162
04		6900 X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36	9	N	33					195
05		7192 X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66	9	N	60	231	1			24
06		6960 X	6256	-0-	-704	-0-	6215	2	41	9	N	37					61
07		7192 X	6442	-0-	-750	-0-	6346	2	96	9	N	87					148
08		6727 X	6299	-0-	-428	-0-	6219	2	80	9	N	73	188	1			33
09		6510 X	6259	-0-	-251	-0-	6187	2	72	9	N	65					98
10		0	6302	-0-	6302	6302	6235	2	67	9	N	61					159
11		0	5102	-0-	5102	11404	5036	2	66	9	N	60	192	1			27
12		0	4980	-0-	4980	16384	4934	2	46	9	N	42					69
TOTAL GAS PROD:			74,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			725								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013										TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595 - 16224					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37						135
02		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	60	1			104
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21					125
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697	2	N	26	56	1			95
							29	9									
05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610	2	N	47					142
							52	9									
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	1170	1	1767	2	N	18					160
							20	9									
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1209	1	1762	2	N	44	129	1			75
							48	9									
08		2976 X	2942	-0-	-34	-0-	1200	1	1719	2	N	21					96
							23	9									
09		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	1160	1	1661	2	N	20					116
							22	9									
10		0	2915	-0-	2915	2915	1209	1	1672	2	N	31					147
							34	9									
11		0	3155	-0-	3155	6070	1170	1	1905	2	N	73	129	1			91
							80	9									
12		0	2417	-0-	2417	8487	1179	1	1209	2	N	26	72	1			45
							29	9									
TOTAL GAS PROD:			28,268		TOTAL CONDENSATE PROD:			393									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013										TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447 - 16092					
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-						80
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-						80
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-						80
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31	9	N	28	86	1			22
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-						22
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-						22
07		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-						22
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-						22
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-						22
10		0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-						22
11		0	33	-0-	33	35	33	2		N	-0-						22
12		0	18	-0-	18	53	18	2		N	-0-						22
TOTAL GAS PROD:			787		TOTAL CONDENSATE PROD:			28									

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013										TOTAL DEPTH	11223	PERF.11300 - 15589					
01		6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83	9	N	75					235
02		5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55	9	N	50					285
03		6262 X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62	9	N	56	188	1			153
04		5340 X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79	9	N	72	106	1			119
05		5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40	9	N	36					155
06		3930 X	3886	-0-	-44	-0-	3877	2	9	9	N	8	71	1			92
07		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	3818	2	12	9	N	11					103
08		4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3746	2	40	9	N	36	94	1			45
09		3960 X	3572	-0-	-388	-0-	3557	2	15	9	N	14					59
10		0	4027	-0-	4027	4027	3943	2	84	9	N	76	74	1			61
11		0	3749	-0-	3749	7776	3712	2	37	9	N	34					95
12		0	3744	-0-	3744	11520	3658	2	86	9	N	78					173
TOTAL GAS PROD:			46,146		TOTAL CONDENSATE PROD:			546									

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154 2	7 9	N	6	147 1	86
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123 2		N	-0-		86
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		N	-0-		86
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		86
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		86
06	330 N	2	-0-	-328	-0-	2 2		N	-0-		86
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	0	193	-0-	193	193	193 2		N	-0-		86
12	0	296	-0-	296	489	296 2		N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

RAMP 26		WELL #: 8H		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		
02	1204 X	877	-0-	-327	-0-	841 2	36 9
03	1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1007 2	19 9
04	1290 X	773	-0-	-517	-0-	763 2	10 9
05	961 X	30	-0-	-931	-0-	20 2	10 9
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1413 2	10 9
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	
09	1290 N	828	-0-	-462	-0-	813 2	15 9
10	0	1171	-0-	1171	1171	1171 2	
11	0	1095	-0-	1095	2266	1086 2	9 9
12	0	-0-	-0-	-0-	2266		
TOTAL GAS PROD:		8,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		121	

HOSTUTLER		WELL #: 9055HR		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079 1	12382 2
02	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	244 9	11050 2
03	14291 X	13305	-0-	-986	-0-	974 1	12111 2
04	13830 X	13431	-0-	-399	-0-	220 9	12105 2
05	14291 X	13744	-0-	-547	-0-	1027 1	12460 2
06	13260 X	13248	-0-	-12	-0-	167 9	12017 2
07	13888 X	13451	-0-	-437	-0-	1027 1	12223 2
08	13888 X	13558	-0-	-330	-0-	299 9	12278 2
09	13440 X	12948	-0-	-492	-0-	1038 1	11721 2
10	13733 X	13242	-0-	-491	-0-	246 9	11942 2
11	13260 X	12329	-0-	-931	-0-	1044 1	11119 2
12	13547 X	13071	-0-	-476	-0-	187 9	11807 2
TOTAL GAS PROD:		158,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,334	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734 2	178 9	N	162	190 1	201
02		5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635 2	123 9	N	112		313
03		6386 X	5328	-0-	-1058	-0-	5236 2	92 9	N	84	128 1	269
04		6180 X	5078	-0-	-1102	-0-	4954 2	124 9	N	113		382
05		6324 X	4914	-0-	-1410	-0-	4787 2	127 9	N	115	195 1	302
06		5730 X	4782	-0-	-948	-0-	4665 2	117 9	N	106	116 1	292
07		5332 X	4492	-0-	-840	-0-	4390 2	102 9	N	93	164 1	221
08		5332 X	4507	-0-	-825	-0-	4411 2	96 9	N	87		308
09		5070 X	4987	-0-	-83	-0-	4865 2	122 9	N	111	192 1	227
10		0	4919	-0-	4919	4919	4787 2	132 9	N	120	191 1	156
11		0	4505	-0-	4505	9424	4373 2	132 9	N	120	93 1	183
12		0	3933	-0-	3933	13357	3792 2	141 9	N	128	192 1	119
TOTAL GAS PROD:			58,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,351			

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		3000 N	3417	-0-	417	417	320 1	3005 2	N	84		110
							92 9					
07		3100 N	4662	-0-	1562	1979	985 1	3610 2	N	61	120 1	51
							67 9					
08		3100 N	3885	-0-	785	2764	1061 1	2696 2	N	116	137 1	30
							128 9					
09		6110 X	3346	-0-	-2764	-0-	974 1	2309 2	N	57		87
							63 9					
10		0	3478	-0-	3478	3478	1079 1	2296 2	N	94	136 1	45
							103 9					
11		0	2979	-0-	2979	6457	1009 1	1902 2	N	62		107
							68 9					
12		0	2280	-0-	2280	8737	887 1	1327 2	N	60	35 1	132
							66 9					
TOTAL GAS PROD:			24,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			534			

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835												
01		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575 2	31 9	N	28		118
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392 2	31 9	N	28		146
03		2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2407 2	15 9	N	14		160
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416 2	30 9	N	27		187
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4737 2	67 9	N	61	188 1	60
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4270 2	41 9	N	37		97
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4331 2	45 9	N	41		138
08		4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4074 2	36 9	N	33		171
09		4080 X	3554	-0-	-526	-0-	3521 2	33 9	N	30	134 1	67
10		0	2661	-0-	2661	2661	2647 2	14 9	N	13		80
11		0	2863	-0-	2863	5524	2857 2	6 9	N	5		85
12		0	4018	-0-	4018	9542	3996 2	22 9	N	20		105
TOTAL GAS PROD:			42,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			337			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	85	62	1		147
02		5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	46				193
03		5766 X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	76	51	1		218
04		5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	4196	2	54	9	N	49	94	1		173
05		5673 X	4347	-0-	-1326	-0-	4272	2	75	9	N	68				241
06		5250 X	4431	-0-	-819	-0-	4358	2	73	9	N	66	185	1		122
07		5053 X	4572	-0-	-481	-0-	4497	2	75	9	N	68				190
08		5053 X	4429	-0-	-624	-0-	4355	2	74	9	N	67				257
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4616	2	100	9	N	91	181	1		167
10		0	4348	-0-	4348	4348	4276	2	72	9	N	65				232
11		0	3839	-0-	3839	8187	3784	2	55	9	N	50	178	1		104
12		0	4412	-0-	4412	12599	4336	2	76	9	N	69				173
TOTAL GAS PROD:		53,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		800								

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234			
01		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	18				115
02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	17				132
03		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	1041	1	7018	2	N	34	135	1		31
04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1012	1	5875	2	N	55				86
05		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1079	1	5756	2	N	38				124
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	1031	1	5663	2	N	18				142
07		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1079	1	5487	2	N	1				143
08		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1079	1	5276	2	N	66				209
09		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1044	1	4816	2	N	29	146	1		92
10		0	5442	-0-	5442	5442	1076	1	4366	2	N	-0-				92
11		0	5638	-0-	5638	11080	1043	1	4478	2	N	106				198
12		0	5723	-0-	5723	16803	1040	1	4657	2	N	24				222
TOTAL GAS PROD:		74,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		406								

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596			
01		5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278	2	97	9	N	88	72	1		36
02		4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	30				66
03		5053 X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	54	72	1		48
04		4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	3317	2	54	9	N	49				97
05		4371 X	3481	-0-	-890	-0-	3423	2	58	9	N	53				150
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4337	2	64	9	N	58				208
07		3813 X	3524	-0-	-289	-0-	3482	2	42	9	N	38	186	1		60
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4537	2	72	9	N	65				125
09		4410 X	3982	-0-	-428	-0-	3923	2	59	9	N	54	156	1		23
10		0	4499	-0-	4499	4499	4433	2	66	9	N	60				83
11		0	4134	-0-	4134	8633	4060	2	74	9	N	67	82	1		68
12		0	4119	-0-	4119	12752	4063	2	56	9	N	51				119
TOTAL GAS PROD:		47,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		667								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631	2	94	9	N	85
02		10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317	2	136	9	N	124
03		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11261	2	112	9	N	102
04		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11151	2	133	9	N	121
05		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11425	2	160	9	N	145
06		11190 X	11155	-0-	-35	-0-	11009	2	146	9	N	133
07		11656 X	11470	-0-	-186	-0-	11370	2	100	9	N	91
08		11656 X	11456	-0-	-200	-0-	11339	2	117	9	N	106
09		11280 X	11058	-0-	-222	-0-	10928	2	130	9	N	118
10		0	11290	-0-	11290	11290	11159	2	131	9	N	119
11		0	10634	-0-	10634	21924	10477	2	157	9	N	143
12		0	11068	-0-	11068	32992	10959	2	109	9	N	99

TOTAL GAS PROD:			133,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,386			

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064	2	153	9	N	139
02		11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834	2	88	9	N	80
03		12524 X	9255	-0-	-3269	-0-	9182	2	73	9	N	66
04		12120 X	11503	-0-	-617	-0-	11349	2	154	9	N	140
05		12400 X	10350	-0-	-2050	-0-	10259	2	91	9	N	83
06		11820 X	11055	-0-	-765	-0-	10910	2	145	9	N	132
07		11873 X	9683	-0-	-2190	-0-	9611	2	72	9	N	65
08		11873 X	11505	-0-	-368	-0-	11400	2	105	9	N	95
09		11490 X	9297	-0-	-2193	-0-	9212	2	85	9	N	77
10		0	9502	-0-	9502	9502	9408	2	94	9	N	85
11		0	9928	-0-	9928	19430	9790	2	138	9	N	125
12		0	10166	-0-	10166	29596	10031	2	135	9	N	123

TOTAL GAS PROD:			124,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,210			

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079	1	2617	2	N	39
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	974	1	2165	2	N	50
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1079	1	2688	2	N	21
04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	1044	1	3837	2	N	125
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4017	2	105	9	N	95
06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4159	2	51	9	N	46
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4323	2	58	9	N	53
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4230	2	54	9	N	49
09		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3990	2	46	9	N	42
10		0	3818	-0-	3818	3818	3726	2	92	9	N	84
11		0	3515	-0-	3515	7333	3461	2	54	9	N	49
12		0	3444	-0-	3444	10777	3402	2	42	9	N	38

TOTAL GAS PROD:			47,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			691			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259		
01	10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487	2	87	9	N	79	183	1	38
02	9856 X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9	N	102			140
03	10509 X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	N	119	200	1	59
04	9810 X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9	N	119			178
05	10137 X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164	1	163
06	8520 X	7818	-0-	-702	-0-	7693	2	125	9	N	114			277
07	8804 X	8066	-0-	-738	-0-	7975	2	91	9	N	83	282	1	78
08	8215 X	7983	-0-	-232	-0-	7874	2	109	9	N	99			177
09	7950 X	7613	-0-	-337	-0-	7486	2	127	9	N	115	187	1	105
10	0	8251	-0-	8251	8251	8126	2	125	9	N	114	161	1	58
11	0	7808	-0-	7808	16059	7713	2	95	9	N	86			144
12	0	7564	-0-	7564	23623	7411	2	153	9	N	139	197	1	86

TOTAL GAS PROD: 95,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922		
01	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9	N	58			129
02	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	N	78	190	1	17
03	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9	N	64			81
04	4290 X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9	N	31			112
05	4402 X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33			145
06	4140 X	3751	-0-	-389	-0-	3699	2	52	9	N	47	42	1	150
07	4402 X	3910	-0-	-492	-0-	3844	2	66	9	N	60	169	1	41
08	4402 X	3872	-0-	-530	-0-	3820	2	52	9	N	47			88
09	4260 X	3490	-0-	-770	-0-	3442	2	48	9	N	44			132
10	0	3481	-0-	3481	3481	3409	2	72	9	N	65			197
11	0	3289	-0-	3289	6770	3210	2	79	9	N	72	200	1	69
12	0	3201	-0-	3201	9971	3155	2	46	9	N	42			111

TOTAL GAS PROD: 45,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084														
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900		
01	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5119	2	139	9	N	126	196	1	163
02	4956 X	4862	-0-	-94	-0-	4746	2	116	9	N	105	83	1	185
03	5487 X	4918	-0-	-569	-0-	4785	2	133	9	N	121	190	1	116
04	5310 X	4876	-0-	-434	-0-	4733	2	143	9	N	130			246
05	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	4900	2	135	9	N	123			369
06	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4829	2	114	9	N	104	195	1	278
07	5394 X	5340	-0-	-54	-0-	5216	2	124	9	N	113	187	1	204
08	5053 X	4780	-0-	-273	-0-	4664	2	116	9	N	105	183	1	126
09	4950 X	4691	-0-	-259	-0-	4590	2	101	9	N	92	157	1	61
10	0	4482	-0-	4482	4482	4371	2	111	9	N	101			162
11	0	3988	-0-	3988	8470	3875	2	113	9	N	103			265
12	0	3890	-0-	3890	12360	3820	2	70	9	N	64	195	1	134

TOTAL GAS PROD: 57,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154		
01	16523 X	15831	-0-	-692	-0-	15662	2	169	9	N	154	192	1	88
02	14784 X	13329	-0-	-1455	-0-	13191	2	138	9	N	125			213
03	16182 X	15244	-0-	-938	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1	178
04	15540 X	14891	-0-	-649	-0-	14726	2	165	9	N	150	189	1	139
05	15965 X	15013	-0-	-952	-0-	14852	2	161	9	N	146	184	1	101
06	15330 X	14203	-0-	-1127	-0-	14063	2	140	9	N	127			228
07	15376 X	14601	-0-	-775	-0-	14438	2	163	9	N	148	188	1	188
08	15376 X	14560	-0-	-816	-0-	14415	2	145	9	N	132	186	1	134
09	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	13755	2	130	9	N	118	179	1	73
10	0	14179	-0-	14179	14179	14041	2	138	9	N	125			198
11	0	13627	-0-	13627	27806	13491	2	136	9	N	124	187	1	135
12	0	13908	-0-	13908	41714	13761	2	147	9	N	134			269

TOTAL GAS PROD: 173,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334 2	165 9	N	150	101 1		150
02		7084 X	5555	-0-	-1529	-0-	5424 2	131 9	N	119	184 1		85
03		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	5985 2	146 9	N	133	58 1		160
04		6840 X	6354	-0-	-486	-0-	6212 2	142 9	N	129	191 1		98
05		6851 X	6475	-0-	-376	-0-	6328 2	147 9	N	134			232
06		6300 X	6099	-0-	-201	-0-	5970 2	129 9	N	117	194 1		155
07		6572 X	6086	-0-	-486	-0-	5956 2	130 9	N	118			273
08		6572 X	5938	-0-	-634	-0-	5808 2	130 9	N	118	246 1		145
09		6360 X	5246	-0-	-1114	-0-	5151 2	95 9	N	86	55 1		176
10		0	5816	-0-	5816	5816	5686 2	130 9	N	118	193 1		101
11		0	5267	-0-	5267	11083	5150 2	117 9	N	106			207
12		0	4542	-0-	4542	15625	4421 2	121 9	N	110	191 1		126
TOTAL GAS PROD:		70,008				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,438			

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632	
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063 2	164 9	N	149			543
02		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16866 2	152 9	N	138	380 1		301
03		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	19234 2	150 9	N	136	70 1		367
04		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	19483 2	122 9	N	111	192 1		286
05		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1047 1	19590 2	N	130	58 1		358
							143 9						
06		19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	1055 1	18510 2	N	213	193 1		378
							234 9						
07		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	1030 1	19634 2	N	139	192 1		325
							153 9						
08		22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1112 1	21013 2	N	174	312 1		187
							191 9						
09		24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	1083 1	23110 2	N	156			343
							172 9						
10		0	25920	-0-	25920	25920	1123 1	24540 2	N	234	377 1		200
							257 9						
11		0	17631	-0-	17631	43551	1009 1	16500 2	N	111	104 1		207
							122 9						
12		0	16934	-0-	16934	60485	971 1	15836 2	N	115			322
							127 9						
TOTAL GAS PROD:		242,796				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,806			

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BROWN 8		//CONT.//	13147 285	703395	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	N	8		76
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	427	3	48	9	N	44	5 1	115
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-		115
04		780 N	486	-0-	-294	-0-	486	3			N	-0-		115
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-		115
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-		115
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	N	5		120
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	952	3	9	9	N	8		128
09		0	1190	-0-	1190	1190	1177	3	13	9	N	12		140
10		0	843	-0-	843	2033	841	3	2	9	N	2		142
11		0	763	-0-	763	2796	757	3	6	9	N	5		147
12		0	955	-0-	955	3751	882	3	73	9	N	66		213
TOTAL GAS PROD:			9,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC PEAK-BOURASSA			809942		WELL #: 107	RRCID -> 202238	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 12590	PERF. 4454 - 4992		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WISE SWD					WELL #: 1052	RRCID -> 207040	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4638 - 5146		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		//CONT.//		809942										
THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416 - 4886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:		1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 10470 - 10520	
CIRCLE DOT RANCH														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF. 11100 - 11172	
PRATER														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032 - 11390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186 - 11420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 - 11495		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			8
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			8
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2 9	Y	2	3 1		7
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			7
08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2 9	Y	2			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	0	697	-0-	697	-0-	697	2		Y	-0-			9
11	0	367	-0-	367	-0-	1064	367	2	Y	-0-			9
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		4,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 - 11426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	8			
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-	8			
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4 9	Y	4	9			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	9			
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1 9	Y	1	10			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-	10			
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	10			
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-	10			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10			
TOTAL GAS PROD:			2,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					173
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					173
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					173
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					173
08	1116 N	7	-0-	-1109	-0-	6	2	1	9	Y	1					174
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					174
11	0	-0-	-0-	-0-	309					Y	1					175
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:		7,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

MEEK 67		WELL #: 7		RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104 - 11702									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					54
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					54
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-					54
08	6262 X	1974	-0-	-4288	-0-	1974	2			Y	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					54
11	0	1652	-0-	1652	3167	1502	2	150	9	Y	136					190
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					190
TOTAL GAS PROD:		18,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		149										

MEEK 67		WELL #: 9		RRCID -> 191275	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11172 - 11476									
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3409	2	54	9	Y	49					95
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	1012	-0-	1012	1012	1009	2	3	9	Y	3					98
11	0	981	-0-	981	1993	969	2	12	9	Y	11					109
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					109
TOTAL GAS PROD:		5,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 - 11420			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		62
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61

TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					12
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					12
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					12
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460
01	236	N		236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-	19
02	24	N		24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-	19
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
08	845	N		845	-0-	-0-	-0-	815 2 30 9	Y	27	46
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25		34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			174
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			174
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	2	1	172
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			172
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:				910	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450															

01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			39
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			39
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	3	1	38
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2			40
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			40
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			40
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			40
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:				3,984	TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 - 11550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020 - 11640		
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			Y	-0-			161
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-			161
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-	2 1		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74			233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	196 1		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			1,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382 - 11717		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		1	-0-	1		1	2		N	-0-					5
11	0		2	-0-	2		2	2		N	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			60	
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			60	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	N	1	1 1		60	
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	108 2	11 9	N	10			70	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			70	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
TOTAL GAS PROD:			798	TOTAL CONDENSATE PROD:					11					

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			19	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			5	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			5	
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			5	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			5	
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			5	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11		0	10	-0-	-0-	10	10 2		N	-0-			5	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:			266	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094 - 11406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112 - 11463		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 - 11684		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 - 11410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161 - 11422
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			137	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 - 11304
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 66		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212 - 11490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FILLINGIM 88		WELL #:	12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140 - 11362	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZYBACH 66		WELL #:	13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11002 - 11466	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	433	-0-	-807	-0-	433	2			N	-0-				3
02		896 X	528	-0-	-368	-0-	528	2			N	-0-				3
03		930 X	666	-0-	-264	-0-	663	2	3	9	N	3	3	1		3
04		900 X	700	-0-	-200	-0-	688	2	12	9	N	11				14
05		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				14
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				14
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				14
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				14
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10		0	541	-0-	541	541	540	2	1	9	N	1				15
11		0	608	-0-	608	1149	607	2	1	9	N	1				16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1149					N	NO RPT				16

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 - 11374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 - 13000			
01	1829 X		286	-0-	-1543	-0-	286	2	Y	-0-				34
02	1652 X		19	-0-	-1633	-0-	19	2	Y	-0-				34
03	1054 X		-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	6	1		28
04	300 X		-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				28
05	310 X		-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				28
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
10	0		4909	-0-	4909	4909	4878	2	31	9	Y			56
11	0		2977	-0-	2977	7886	2927	2	50	9	Y			101
12	0 N		NO RPT	-0-	-0-	7886			Y	NO RPT				101
TOTAL GAS PROD:			8,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			73				

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626 - 13157			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			104
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			104
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3 9	N	3	2 1		105
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	382	2	122 9	N	111	162 1		54
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			54
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			54
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			54
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10		0	154	-0-	154	154	154	2		N	-0-			54
11		0	292	-0-	292	446	292	2		N	-0-			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	446				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108														
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			140
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			140
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6 9	N	5	4 1		141
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1 9	N	1			142
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			142
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			142
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			142
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			142
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10		0	881	-0-	881	881	881	2		N	-0-			142
11		0	858	-0-	858	1739	858	2		N	-0-			142
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1739				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		8,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890														
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			11
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			11
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4 9	Y	4	3 1		12
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			12
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-			12
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2 9	Y	2			14
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10		0	1019	-0-	1019	1019	1009	2	10 9	Y	9			23
11		0	1082	-0-	1082	2101	1067	2	15 9	Y	14			37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2101				Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		8,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468 - 5010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 11296 - 11634		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 11044 - 12976		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686 - 5016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 13293	PERF.11314 -	1		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			147
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			145
04		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1230	2	124	9	N	113	201 1	57
05		385 X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3		60
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		60
07		1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-		60
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		60
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10		0	874	-0-	874	-0-	864	2	10	9	N	9		69
11		0	967	-0-	967	-0-	1841	2	42	9	N	38		107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1841				N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:			6,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH 13075	PERF.11058 -	12810		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005										TOTAL DEPTH 13801	PERF.11596 -	13630		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 - 12187				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930 - 12321				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232																					
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					154	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	1	153	
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2	74	9	N	67	195	1			25	
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	168	9	N	153	170	1			8	
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8	
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					8	
08	1364	N	1007	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					8	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
10	0		1010	-0-	-0-	1010	-0-	1010	1010	1010	2			N	-0-					8	
11	0		972	-0-	-0-	972	-0-	1982	1982	841	2	131	9	N	119					127	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	1982					N	NO RPT					127	

TOTAL GAS PROD:				10,450						TOTAL CONDENSATE PROD:				339							

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709																					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					93	
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
10	0		519	-0-	-0-	519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					93	
11	0		658	-0-	-0-	658	-0-	1177	1177	658	2			N	-0-					93	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	1177					N	NO RPT					93	

TOTAL GAS PROD:				1,822						TOTAL CONDENSATE PROD:				23							

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874																					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	Y	10	7	1			4	
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					4	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4	
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					4	
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					4	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
10	0		777	-0-	-0-	777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					4	
11	0		805	-0-	-0-	805	-0-	1582	1582	805	2			Y	-0-					4	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	1582					Y	NO RPT					4	

TOTAL GAS PROD:				7,070						TOTAL CONDENSATE PROD:				10							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57	

TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 - 13157		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11530 - 13388		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 - 5144		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65		WELL #: 9		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65		WELL #: 12		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091 - 13676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553 - 13388
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
04		684 N	684	-0-	-0-	684 2		N	-0-		191
05		1264 N	1264	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		191
06		1184 N	1184	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		191
07		1869 N	1869	-0-	-0-	1858 2	11 9	N	10		201
08		1547 N	1547	-0-	-0-	1544 2	3 9	N	3		204
09		0	1847	-0-	1847	1847 2		N	-0-		204
10		0	1780	-0-	1780	3627 2	1 9	N	1		205
11		0	1762	-0-	1762	5389 2	20 9	N	18		223
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5389		N	NO RPT		223
TOTAL GAS PROD:			11,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 - 13738
01		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-		130
02		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-		130
03		17 N	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-		130
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	61		191
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:			72	TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			14		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693				
01		3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02		3556 X	210	-0-	-3346	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03		3937 X	122	-0-	-3815	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04		1650 X	21	-0-	-1629	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			636		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006										TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160 - 13610			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963		
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			2
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			2
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	2 1		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	620 N	297	-0-	-323	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2 9	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	179 1		73
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			73
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			73
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			73
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			73
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-			73
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		2,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			24
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			24
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			24
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			24
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	-0-	191	2		N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-			24
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	10 9	N	9			33
11	0	442	-0-	-442	-0-	-0-	442	2	2 9	N	2			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	442			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		3,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020 - 13342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272 - 13322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 X	4	-0-	-585	-0-		4	2	N	-0-			254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100 - 13256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2	Y	-0-			101
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-		939	2	Y	50			151
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1115	2	Y	25	5	1	171
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	Y	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			171
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-		1693	2	Y	-0-			171
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2	Y	-0-			171
08	1147 X	918	-0-	-229	-0-		918	2	Y	-0-			171
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			171
*10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-		1067	2	Y	46			217
11	0	1114	-0-	1114	-0-		1107	2	Y	6			223
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:		10,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			175
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			175
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3 1	177
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9		186
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		186
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3		189
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-		189
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2		191
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		191

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			189
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	88	2	57	9	N	52			241
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12	2	1	251
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10			261
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	196	1	67
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			67
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			67
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0	898	-0-	898	898	825	2	73	9	N	66			133
11	0	438	-0-	438	1336	427	2	11	9	N	10			143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1336					N	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:		6,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 - 13270			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10		30
07		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3701	2	25	9	N	23		53
08		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1		54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10		0	940	-0-	-0-	940	799	2	141	9	N	128		182
*11		5910 X	786	-0-	-0-	-5124	757	2	29	9	N	26		208
12		3720 X	NO RPT	-0-	-0-	-3720					N	NO RPT		208

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2				153
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				153
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	151
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	174 2	102 9		93	40
05		3100 N	4147	-0-	1047	1047	4063 2	84 9		76	116
06		2954 N	1907	-0-	-1047	-1047	1907 2				116
07		3100 N	3989	-0-	889	889	3989 2				116
08		3226 X	2337	-0-	-889	-889	1978 2	359 9		326	259
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					259
10		0	1824	-0-	1824	1824	1758 2	66 9		60	319
*11		3670 X	1846	-0-	-1824	-1824	1836 2	10 9		9	328
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				NO RPT	328
TOTAL GAS PROD:				17,356	TOTAL CONDENSATE PROD:						564

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094 - 13220
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				41
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2				41
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	565 2	3 9		3	42
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	553 2	175 9		159	14
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				14
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2				14
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2				14
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					14
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:				3,912	TOTAL CONDENSATE PROD:						162

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100 - 13242
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2				204
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	870 2	78 9		71	82
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	827 2	7 9		6	83
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1374 2	70 9		64	147
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2				147
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2				147
07		3100 N	3412	-0-	312	312	3412 2				147
08		1774 N	1462	-0-	-312	-0-	1342 2	120 9		109	256
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				9	69
10		0	911	-0-	911	911	841 2	70 9		64	133
11		0	1386	-0-	1386	2297	1349 2	37 9		34	167
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	1553				NO RPT	167
TOTAL GAS PROD:				15,354	TOTAL CONDENSATE PROD:						357

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 - 14108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328 - 13494
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N -0-	142
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N -0-	142
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N -0-	141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	N -0-	141
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N -0-	141
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N -0-	141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	141
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N -0-	141
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N -0-	141
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	141
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	141
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	141

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200 - 13074
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N -0-	5
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N -0-	5
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2 9		N -0-	6
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	132	2	84 9		N -0-	82
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N -0-	82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	82
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N -0-	82
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N -0-	82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	82
10	0	2421	-0-	2421	2421	2330	2	91 9		N -0-	165
11	0	1	-0-	1	2422	1	2			N -0-	165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2422					N NO RPT	165

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150 - 13060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 - 13093			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652 - 13980			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732 - 13910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 - 13796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 - 13046
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	123
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	123
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2 9	N	2	123
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	424	2	117 9	N	106	229
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	426	2	143 9	N	130	152
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2 9	N	2	154
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	154
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-	154
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	154
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	154
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	154

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250 - 13048	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
*10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
*11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122 - 13492	
01	42	N		42	-0-	-0-	-0-	42	2			235
02	102	N		102	-0-	-0-	-0-	102	2			235
03	338	N		338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	235
04	890	N		890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	289
05	692	N		692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	102
06	601	N		601	-0-	-0-	-0-	554	2	47	9	145
07	1136	N		1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	150
08	682	N		567	-0-	-115	-0-	567	2			150
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					150
10	0			335	-0-	335	335	284	2	51	9	196
11	0			222	-0-	222	557	194	2	28	9	221
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	557					221
TOTAL GAS PROD:				4,925	TOTAL CONDENSATE PROD:				195			

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988 - 12804	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	339	N		339	-0-	-0-	-0-	339	2			32
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
TOTAL GAS PROD:				339	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 - 13556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 - 14001		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
		PLUGGED AND ABANDONED_____		03/16/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10866 - 12723		
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			212
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			243
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			271
10	0	2210	-0-	2210	2210	2171	2	39 9	N	35			306
11	0	2054	-0-	2054	4264	2041	2	13 9	N	12			318
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4264				N	NO RPT			318
TOTAL GAS PROD:		6,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	29	9	N	26		72
02		2380 X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	25	9	N	23		95
03		2976 X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	1	9	N	1	46 1	50
04		2880 X	171	-0-	-2709	-0-	171	2			N	-0-		50
05		2914 X	368	-0-	-2546	-0-	351	2	17	9	N	15		65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51		116
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10		126
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-		126
09		0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-		126
10		0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-		126
11		0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-		126
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:			5,221						TOTAL CONDENSATE PROD:			126		

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		173
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:			9						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		101
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-		101
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-		101
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-		101
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
11		0	2169	-0-	2169	2169	2169	2			N	-0-		115
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2169					N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:			7,348						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364 - 13208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530 - 14366			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			26
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			26
09	0		857	-0-	857	857	857	2		N	-0-			26
10	0		944	-0-	944	1801	944	2		N	-0-			26
11	0		726	-0-	726	2527	726	2		N	-0-			26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2527			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		4,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH 13831	PERF.11412 - 13688							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					185	
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					185	
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					185	
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					185	
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185	
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					185	
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					185	
08		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					185	
09		0	1244	-0-	1244	1244	1244	2			N	-0-					185	
10		0	1456	-0-	1456	2700	1357	2	99	9	N	90					275	
11		0	1361	-0-	1361	4061	1350	2	11	9	N	10					285	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4061					N	NO RPT					285	
TOTAL GAS PROD:										13,239	TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH 13300	PERF.11082 - 13220							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH 13610	PERF.11060 - 13324							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 - 13088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 - 13326			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182 - 13082			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE-HEFLEY		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	756	-0-	-3367	-0-	756	2			N	-0-					344
02	3724 X	463	-0-	-3261	-0-	401	2	62	9	N	56					400
03	2232 X	614	-0-	-1618	-0-	611	2	3	9	N	3	171	1			232
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	584	2	52	9	N	47	150	1			129
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	299	191	1			237
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1463	2	520	9	N	473	552	1			158
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1799	2	475	9	N	432	384	1			206
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	485	540	1			151
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	473	560	1			64
10	0	2800	-0-	2800	2800	2277	2	523	9	N	475	356	1			183
11	0	-0-	-0-	-0-	2800					N	451	529	1			105
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	537					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:		9,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,194										

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE		03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	- 16060		
01	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15094	2	586	9	N	533	728	1		464	
02	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10165	2	105	9	N	95				559	
03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16627	2	218	9	N	198				757	
04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13026	2	109	9	N	99	180	1		676	
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	15	535	1		156	
06	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17245	2	480	9	N	436	375	1		217	
07	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	14799	2	360	9	N	327	348	1		196	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	348	192	1		352	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368	386	1		334	
10	0	6427	-0-	6427	6427	6194	2	233	9	N	212	367	1		179	
11	0	-0-	-0-	-0-	6427					N	298	186	1		291	
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	3823					N	NO RPT				291	
TOTAL GAS PROD:		95,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,929										

BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE		03/20/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12204	- 16197		
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-				190	
02	2352 X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-				190	
03	2520 X	1563	-0-	-957	-0-	1563	2			N	-0-				190	
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	149	192	1		147	
05	2573 X	1702	-0-	-871	-0-	1623	2	79	9	N	72				219	
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8				227	
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	2	26	9	N	24				251	
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4655	2	18	9	N	16				267	
09	0	1210	-0-	1210	1210	1069	2	141	9	N	128				395	
*10	13339 X	12129	-0-	-1210	-0-	11917	2	212	9	N	193	386	1		202	
11	0	7858	-0-	7858	7858	7821	2	37	9	N	34				236	
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	3177					N	NO RPT				236	
TOTAL GAS PROD:		37,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		624										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID -> 265000	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	- 16082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-						147
02	9408 X	3335	-0-	-6073	-0-	3335 2					147
03	9858 X	4884	-0-	-4974	-0-	4763 2	121 9			189 1	68
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5141 2	91 9				151
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4978 2	83 9				226
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					195 1	47
07	5394 X	1453	-0-	-3941	-0-	1447 2	6 9				52
08	5394 X	1910	-0-	-3484	-0-	1904 2	6 9				57
09	0	2064	-0-	2064	2064	2044 2	20 9				75
10	0	2953	-0-	2953	5017	2922 2	31 9				103
11	0	2881	-0-	2881	7898	2841 2	40 9				139
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	5976						139
TOTAL GAS PROD:								29,773	TOTAL CONDENSATE PROD:		387

ZYBACH-TIPPS 12		WELL #:		3H	RRCID -> 265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020											
TOTAL GAS PROD:								-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BOB 14		WELL #:		4H	RRCID -> 265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323
01	4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	1796 2					265
02	5152 X	901	-0-	-4251	-0-	901 2					265
03	5704 X	3223	-0-	-2481	-0-	3134 2	89 9			197 1	149
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 2					149
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7640 2	56 9				200
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					180 1	55
07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6621 2	47 9				98
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6540 2	47 9				141
09	0	6922	-0-	6922	6922	6854 2	68 9				203
10	0	6235	-0-	6235	13157	6187 2	48 9			177 1	70
11	0	4123	-0-	4123	17280	4083 2	40 9				106
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	11576						106
TOTAL GAS PROD:								51,467	TOTAL CONDENSATE PROD:		395

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2	56	9	N	51						204
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15						219
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219
05		71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-						219
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	-0-	5497	2	21	9	N	19						238
07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4757	2	40	9	N	36	195	1				79
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67						146
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62						208
10		0	18128	-0-	18128	-0-	18128	18053	2	75	9	N	68						276
11		0	15048	-0-	15048	-0-	15048	33176	2	42	9	N	38	190	1				124
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	33176				N	NO RPT						124

TOTAL GAS PROD: 46,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195																			
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-					N	25						792
02		8092 X	1377	-0-	-6715	-0-	-0-	1356	2	21	9	N	19						811
03		5859 X	5814	-0-	-45	-0-	-0-	5640	2	174	9	N	158	548	1				421
04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	4566	2	138	9	N	125	200	1				346
05		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	-0-	6508	2	235	9	N	214	390	1				170
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	153						323
07		5828 X	4974	-0-	-854	-0-	-0-	4879	2	95	9	N	86	188	1				221
08		6758 X	4817	-0-	-1941	-0-	-0-	4700	2	117	9	N	106	179	1				148
09		0	3799	-0-	3799	-0-	3799	3674	2	125	9	N	114						262
10		0	4001	-0-	4001	-0-	4001	7800	2	136	9	N	124	190	1				196
11		0	4663	-0-	4663	-0-	4663	12463	2	135	9	N	123						319
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	-4960	7503				N	NO RPT						319

TOTAL GAS PROD: 40,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836																			
01		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	341	427	1				573
02		26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	235	233	1				575
03		27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	175	229	1				521
04		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	157	340	1				338
05		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	-0-	14701	2	191	9	N	174	193	1				319
06		26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	-0-	25963	2	149	9	N	135						454
07		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	-0-	12435	2	178	9	N	162	378	1				238
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71						309
09		834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22						331
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						333
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39						372
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						372

TOTAL GAS PROD: 158,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253 - 15647
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						186
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						186
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						186
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						255
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						255
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						308
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3794	2	73	9	374
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						374
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						374
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						379
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						398
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						398
TOTAL GAS PROD:		3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				212	

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005 - 15914
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						533
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						766
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-		10523	2	120	9	469
04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-		13127	2	384	9	623
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		3650	2	102	9	331
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-		9906	2	109	9	430
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		1543	2	163	9	578
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-		9313	2	286	9	639
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-		11278	2	275	9	686
*10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-		13137	2	142	9	619
*11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-		1342	2	265	9	669
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						669
TOTAL GAS PROD:		75,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,983	

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230 - 15893
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		10850 X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40	9	N	36	201	1		251
02		9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	157				408
03		10850 X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	275	392	1		291
04		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	103				394
05		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12484	2	387	9	N	352	176	1		570
06		10350 X	2470	-0-	-7880	-0-	2357	2	113	9	N	103				673
07		10850 X	10178	-0-	-672	-0-	9956	2	222	9	N	202	552	1		323
08		10850 X	489	-0-	-10361	-0-	101	2	388	9	N	353	193	1		483
09		10500 X	603	-0-	-9897	-0-	330	2	273	9	N	248	384	1		347
*10		10850 X	8396	-0-	-2454	-0-	8112	2	284	9	N	258	195	1		410
*11		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12278	2	326	9	N	296	192	1		514
12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				514
TOTAL GAS PROD:				78,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,383				

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335																

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																

01		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31	9	N	28				1101
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	N	86				1187
03		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	N	350	879	1		658
04		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	N	243	201	1		700
05		17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	17005	2	256	9	N	233	185	1		748
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2611	2	332	9	N	302				1050
07		21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	20827	2	472	9	N	429	949	1		530
08		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	15018	2	431	9	N	392	409	1		513
09		18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	18646	2	347	9	N	315	208	1		620
*10		23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	22723	2	364	9	N	331	196	1		755
*11		22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	22446	2	420	9	N	382	381	1		756
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				756
TOTAL GAS PROD:				200,826				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,091				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOHBERGER 25		WELL #:		6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	- 15822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			205
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11			216
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2426	2	64	9	N	58			274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	185	1	145
07	3100 N	6101	-0-	3001	3001	5980	2	121	9	N	110			255
08	3100 N	8290	-0-	5190	8191	8254	2	36	9	N	33			288
09	0	8663	-0-	8663	16854	8535	2	128	9	N	116	207	1	197
10	0	8265	-0-	8265	25119	8131	2	134	9	N	122			319
11	0	5332	-0-	5332	30451	5234	2	98	9	N	89			408
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	30234					N	NO RPT			408
TOTAL GAS PROD:		40,987				TOTAL CONDENSATE PROD:				595				

TREADWELL 35		WELL #:		2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	- 16005		
01	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454	9	N	413	198	1	1339
02	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272	9	N	247	1057	1	529
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	N	386	406	1	509
04	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	N	215	204	1	520
05	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19601	2	334	9	N	304	552	1	272
06	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	26407	2	240	9	N	218			490
07	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16453	2	156	9	N	142			632
08	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	16148	2	372	9	N	338	388	1	582
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5113	2	221	9	N	201	395	1	388
*10	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	20431	2	191	9	N	174			562
*11	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	10906	2	182	9	N	165	383	1	344
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			344
TOTAL GAS PROD:		193,960				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,803				

TREADWELL 35 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	- 16462		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			232
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			232
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			239
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	5			244
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			-0-			244
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			257
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			259
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			264
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			264

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	142	2	195	9	177			1275
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1061	2	121	9	110	204	1	1181
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	12	2	103	9	94	1002	1	273
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301		574
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	377	530
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	194	589
07	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9167	2	314	9	285	384	1	490
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	203	423
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213		636
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	386	441
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	360	309
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		309

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
DUKES 7		WELL #:		9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655 -	17206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	558 X	39	-0-	-519	-0-		39	2				339
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		359	2	37	9		373
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		51	2	18	9		389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						160 1	232
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1112	2	47	9		275
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							331
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							416
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						184 1	275
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							367
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							367
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		372						

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929 -	16023
01	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-		20161	2	277	9		1399
02	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-		11217	2	316	9	434 1	1252
03	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-		18573	2	617	9	978 1	835
04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-		16984	2	542	9	396 1	932
05	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-		12730	2	383	9	380 1	900
06	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-		7747	2	307	9	198 1	981
07	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-		9683	2	212	9	375 1	799
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-		8893	2	212	9		992
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2534	2	58	9	206 1	839
*10	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-		10059	2	188	9		1010
*11	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-		8157	2	103	9	94 1	912
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							912
TOTAL GAS PROD:		129,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,924						

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259 -	16477
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID -> 274883	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11805	PERF.12143	- 16689			

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID -> 275412	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 11730	PERF.12210	- 16546			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			170
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			170
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			170
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			170
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123			293
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122			415
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	405 1		86
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			158
10	0	5113	-0-	5113	5113	5021 2	92 9	N	84			242
11	0	3186	-0-	3186	8299	3040 2	146 9	N	133			375
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8299			N	NO RPT			375

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID -> 275416	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 11941	PERF.12403	- 16680			

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 - 16789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKES 7		WELL #:		4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 - 16724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9208 X	9208	-0-	-0-	9208	2	N	-0-		459
02		9212 X	5986	-0-	-3226	5976	2	N	9		468
03		10199 X	9390	-0-	-809	9376	2	N	13	200 1	281
04		9270 X	9125	-0-	-145	9055	2	N	64		345
05		9579 X	6575	-0-	-3004	6409	2	N	151	195 1	301
06		8910 X	3788	-0-	-5122	3657	2	N	119	189 1	231
07		9424 X	5396	-0-	-4028	5234	2	N	147	198 1	180
08		9424 X	768	-0-	-8656	639	2	N	117		297
09		0	3414	-0-	3414	3284	2	N	118	204 1	211
10		0	4981	-0-	4981	8395	2	N	64		275
11		0	10497	-0-	10497	18892	2	N	114	192 1	197
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	13498	2	N	NO RPT		197
TOTAL GAS PROD:		69,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		916					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	767
02		6664 X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	603
03		7378 X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	668
04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	331
05		6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5803	2	187	9	N	501
06		6150 X	4562	-0-	-1588	-0-	4339	2	223	9	N	313
07		7068 X	4588	-0-	-2480	-0-	4532	2	56	9	N	175
08		7068 X	1320	-0-	-5748	-0-	1267	2	53	9	N	223
09		0	2421	-0-	2421	2421	2188	2	233	9	N	252
10		0	12388	-0-	12388	14809	12175	2	213	9	N	253
11		0	11888	-0-	11888	26697	11728	2	160	9	N	398
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	22109					N	398
TOTAL GAS PROD: 68,582												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635												

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6665 X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	596
02		6020 X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	674
03		6665 X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	245
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	501
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	188
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	190
07		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7248	2	95	9	N	276
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	223
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
12		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	168
TOTAL GAS PROD: 8,768												
TOTAL CONDENSATE PROD: 938												

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH 12013	PERF.12430	- 16721				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	54	191	1	327	
02		3668 X	2258	-0-	-1410	-0-	2155	2	103	9	N	94	184	1	237	
03		5022 X	2595	-0-	-2427	-0-	2468	2	127	9	N	115			352	
04		5340 X	1903	-0-	-3437	-0-	1773	2	130	9	N	118	196	1	274	
05		5518 X	4664	-0-	-854	-0-	4443	2	221	9	N	201	205	1	270	
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	187	203	1	254	
07		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3915	2	212	9	N	193	187	1	260	
08		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4831	2	238	9	N	216	197	1	279	
09		0	5101	-0-	5101	5101	4879	2	222	9	N	202	202	1	279	
10		0	5573	-0-	5573	10674	5328	2	245	9	N	223	189	1	313	
11		0	3327	-0-	3327	14001	3222	2	105	9	N	95	189	1	219	
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	8917					N	NO RPT			219	
TOTAL GAS PROD:				34,617				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,698				

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH 11947	PERF.12470	- 16457			
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			317
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			317
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			317
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			323
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			325
10		0	3415	-0-	3415	3415	3414	2	1	9	N	1			326
11		0	-0-	-0-	-0-	3415					N	11			337
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3415					N	NO RPT			337
TOTAL GAS PROD:				3,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013										TOTAL DEPTH 11890	PERF.12291	- 16306			
01		30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066	2	373	9	N	339	624	1	473
02		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23028	2	358	9	N	325			798
03		32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	32782	2	167	9	N	152	574	1	376
04		34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	34604	2	300	9	N	273	161	1	488
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	197	1	500
06		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6840	2	292	9	N	265	362	1	403
07		28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28464	2	296	9	N	269	192	1	480
08		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7549	2	331	9	N	301	193	1	588
09		44013 X	44013	-0-	-0-	-0-	43719	2	294	9	N	267	204	1	651
*10		34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	33645	2	442	9	N	402	406	1	647
*11		38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	38685	2	297	9	N	270	189	1	728
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			728
TOTAL GAS PROD:				282,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,072			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKES 7		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
				875461													
		WELL #:		5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	13769 - 16802					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	147	-0-	-2395	-0-	107	2	40	9	N	36					454
02		2296 X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19					473
03		2542 X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9					482
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388	1			140
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					140
07		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11					151
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	25					176
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					203
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					276
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	188	1			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
TOTAL GAS PROD:		2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		348									

LOHBERGER 25		WELL #:		2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12014 - 15843					
01		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225	1			134
02		8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230					364
03		8897 X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336	1			137
04		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127					264
05		9269 X	8111	-0-	-1158	-0-	7969	2	142	9	N	129	190	1			203
06		8970 X	363	-0-	-8607	-0-	277	2	86	9	N	78					281
07		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11027	2	122	9	N	111	173	1			219
08		8122 X	205	-0-	-7917	-0-	78	2	127	9	N	115	197	1			137
09		0	591	-0-	591	591	486	2	105	9	N	95					232
10		0	10492	-0-	10492	11083	10363	2	129	9	N	117	210	1			139
11		0	9110	-0-	9110	20193	9005	2	105	9	N	95					234
12		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	10924					N	NO RPT					234
TOTAL GAS PROD:		63,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,276									

FILLINGIM 88		WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	11817 - 15750					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439 -	15615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-		266
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3021	2	301	9	274		540
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		540
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3023	2	57	9	52		592
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3427	2	74	9	67	184	475
06	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2		N	-0-		475
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2769	2	78	9	71	377	169
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48		217
*10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	29452	2	487	9	443	210	450
*11	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	22724	2	51	9	46	186	310
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		310
TOTAL GAS PROD:		88,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001						

DONELSON 15		WELL #:		5H	RRCID ->	282375	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702 -	16831
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38		220
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1981	2	143	9	130	216	134
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3560	2	133	9	121	157	98
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3357	2	146	9	133		231
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3700	2	162	9	147	188	190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	202	108
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1507	2	150	9	136	178	66
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2462	2	131	9	119		185
09	0	2205	-0-	2205	2205	2067	2	138	9	125	194	116
10	0	3384	-0-	3384	5589	3241	2	143	9	130		246
11	0	3174	-0-	3174	8763	3032	2	142	9	129	190	185
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8763			N	NO RPT		185
TOTAL GAS PROD:		26,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,328						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450 -	6425
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:			RRCID -> 179068	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11252	- 11594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
		PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2017											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID -> 180572	COMPL. DATE 10/29/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11244	- 11560						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS		WELL #: 4313			RRCID -> 182042	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11228	- 11428						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
WILLIS		WELL #:		RRCID -> 182248	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11216 - 11453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
		PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2020					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954 - 11553		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2018					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240 - 11572		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220 - 11433		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086 - 11699					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 12		WELL #: 1203		RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949 - 11533					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160 - 11867					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505	
01	14B2 EXT	561	-0-	561	3093	561	3		N	-0-		80
02	3401 X	308	-0-	-3093		308	3		N	-0-		80
03	899 N	305	-0-	-594		305	3		N	-0-		80
04	540 N	-0-	-0-	-540		-0-			N	-0-		80
05	697 N	697	-0-	-0-		697	3		N	-0-		80
06	678 N	678	-0-	-0-		678	3		N	-0-		80
07	630 N	630	-0-	-0-		630	3		N	-0-		80
08	682 N	563	-0-	-119		563	3		N	-0-		80
09	690 N	523	-0-	-167		523	3		N	-0-		80
10	620 N	486	-0-	-134		486	3		N	-0-		80
11	0	166	-0-	166	166	166	3		N	-0-		80
12	0	27	-0-	27	193	27	3		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930	- 11568						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			69
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		N	-0-			69
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			69
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			69
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			69
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			69
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			69
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			69
09		0	212	-0-	212	-0-	212	3		N	-0-			69
10		0	844	-0-	844	-0-	844	3		N	-0-			69
11		0	1155	-0-	1155	-0-	2211	1155	3	N	-0-			69
12		0	658	-0-	658	-0-	2869	658	3	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213 - 11395	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOURASSA A		WELL #:		4312P	RRCID ->	195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362 - 11560

01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-	92
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-	92
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3 9	N	3	95
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	95
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-	95
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3 9	N	3	98
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19 9	N	17	115
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-	115
09	0	2455	-0-	2455	2455	2455	3		N	-0-	115
10	0	2377	-0-	2377	4832	2377	3		N	-0-	115
11	0	2523	-0-	2523	7355	2523	3		N	-0-	115
12	0	1791	-0-	1791	9146	1791	3		N	-0-	115

TOTAL GAS PROD:		25,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

CARR 13		WELL #:		1302P	RRCID ->	195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238 - 11573

01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969 3	N	-0-	36
02	1260 N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457 3	N	-0-	36
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974 3	N	-0-	36
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	36
05	899 N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279 3	N	-0-	36
06	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	372	1	664 3	N	-0-	36
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	384	1	905 3	N	-0-	36
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	384	1	900 3	N	-0-	36
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	372	1	875 3	N	-0-	36
10	0	1268	-0-	1268	1268	384	1	884 3	N	-0-	36
11	0	1216	-0-	1216	2484	372	1	844 3	N	-0-	36
*12	3100 N	1231	-0-	-1869	615	384	1	847 3	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD:		12,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11274 - 11498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11368 - 11501
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 - 11684
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				25
		PLUGGED AND ABANDONED			02/26/2018										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206	- 11686							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON		WELL #: 5507P		RRCID -> 197729	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375	- 11508							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
		PLUGGED AND ABANDONED			08/20/2021										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 - 11591				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11636				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661 - 11763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172 - 11488				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292 - 11670				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942	- 11030							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11163	- 11560							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-				120
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-				120
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-				120
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				120
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-				120
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-				120
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	384	1	485	3	N	-0-				120
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	384	1	449	3	N	-0-				120
09	0	842	-0-	842	842	372	1	470	3	N	-0-				120
10	1693 N	851	-0-	-842	-0-	384	1	467	3	N	-0-				120
11	0	845	-0-	845	845	372	1	473	3	N	-0-				120
*12	1591 N	746	-0-	-845	-0-	384	1	362	3	N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		9,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11389	- 11520							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:			RRCID -> 199364	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358	- 11530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 13315	PERF. 1180	- 11521				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A"		WELL #: 4408P		RRCID -> 199456	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10410	- 11552				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	384 1	141 3	N	-0-		38
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	347 1	113 3	N	-0-		38
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	384 1	168 3	N	-0-		38
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		38
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	384 1	138 3	N	-0-		38
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	372 1	127 3	N	-0-		38
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	384 1	104 3	N	-0-		38
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	384 1	93 3	N	-0-		38
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	372 1	127 3	N	-0-		38
10		0	488	-0-	488	-0-	384 1	104 3	N	-0-		38
11		963 N	475	-0-	-488	-0-	372 1	103 3	N	-0-		38
12		0	456	-0-	456	-0-	384 1	72 3	N	-0-		38

TOTAL GAS PROD:		5,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11223 - 11648		

01	837 N	778	-0-	-59	-0-	483 1	295 3 N -0-		
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	435 1	261 3 N -0-		
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	483 1	355 3 N -0-		
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N -0-		
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	483 1	304 3 N -0-		
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	467 1	284 3 N -0-		
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	483 1	356 3 N -0-		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	483 1	340 3 N -0-		
09	0	790	-0-	790	-0-	467 1	323 3 N -0-		
10	0	878	-0-	878	1668	483 1	395 3 N -0-		
11	2568 N	900	-0-	-1668	-0-	467 1	433 3 N -0-		
12	0	858	-0-	858	858	483 1	375 3 N -0-		

TOTAL GAS PROD:		8,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11125 - 11562		

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N -0-		
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903 3	N -0-		
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 3	N -0-		
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N -0-		
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N -0-		
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N -0-		
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N -0-		
08	1302 N	938	-0-	-364	-0-	938 3	N -0-		
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020 3	N -0-		
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316 3	N -0-		
11	2632 N	1316	-0-	-1316	-0-	1316 3	N -0-		
12	0	1265	-0-	1265	1265	1265 3	N -0-		

TOTAL GAS PROD:		12,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11410 - 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	631	3	N	2			128
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	347	1	516	3	N	-0-	4	1	124
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	-0-			124
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			124
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-			124
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	372	1	628	3	N	-0-			124
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-			124
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	384	1	689	3	N	5			129
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	372	1	673	3	N	-0-			129
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	384	1	555	3	N	-0-			129
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	372	1	610	3	N	-0-			129
*12	1085 N	944	-0-	-141	-0-	384	1	560	3	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		11,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375 - 11516				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	104	1	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289 - 11785				
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	483	1	1713	3	N	20			201
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	435	1	1479	3	N	29	9	1	221
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40			261
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			261
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	193	1	74
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	467	1	1643	3	N	-0-			74
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	483	1	1742	3	N	4	5	1	73
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	483	1	1541	3	N	-0-			73
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	467	1	1582	3	N	7			80
10	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	483	1	1500	3	N	-0-	11	1	69
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	467	1	1393	3	N	2			71
*12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	483	1	1321	3	N	3			74
TOTAL GAS PROD:		22,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11085 - 11557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2022 - WELL PLUGGED 10/31/22													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158 - 11535		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734		
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405	1	661	3	N	-0-		39
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	365	1	597	3	N	-0-		39
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	405	1	699	3	N	-0-		39
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		39
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	405	1	709	3	N	-0-		39
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	392	1	692	3	N	-0-		39
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	405	1	707	3	N	-0-		39
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-		39
09	0	1050	-0-	1050	1050	392	1	658	3	N	-0-		39
10	0	1062	-0-	1062	2112	405	1	657	3	N	-0-		39
11	0	956	-0-	956	3068	392	1	564	3	N	-0-		39
12	0	983	-0-	983	4051	405	1	578	3	N	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 55		WELL #:			RRCID -> 201552	COMPL. DATE 04/03/2004	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11180	- 11557							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13		WELL #:		1	RRCID -> 202072	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4511	- 6200	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID -> 202311	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 11369	- 11477		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	289	-0-	289		N	-0-	289	3	-0-
09	14B2	EXT	451	-0-	451		N	-0-	451	3	-0-
10		0	459	-0-	459		N	-0-	459	3	-0-
11	1661	N	462	-0-	-1199		N	-0-	462	3	-0-
12		0	237	-0-	237		N	-0-	237	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

01		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					90
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					90
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					90
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					90
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					90
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					90
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					90
09		0	611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					90
10		0	586	-0-	586	1197	586	3			N	-0-					90
11		0	686	-0-	686	1883	686	3			N	-0-					90
12		0	745	-0-	745	2628	745	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 - 11490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 - 11526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-		384	1	165	3	N	-0-	25
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		347	1	123	3	N	-0-	25
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		384	1	194	3	N	-0-	25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-	25
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-		384	1	181	3	N	-0-	25
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		372	1	180	3	N	-0-	25
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-		384	1	188	3	N	-0-	25
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-		384	1	173	3	N	-0-	25
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		372	1	171	3	N	-0-	25
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-		384	1	167	3	N	-0-	25
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-		372	1	156	3	N	-0-	25
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-		384	1	127	3	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		5,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 - 11506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-			77
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3	N	-0-			77
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			77
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			77
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			77
06	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	3	N	-0-			77
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			77
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-			77
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			77
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			77
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3	N	-0-			77
*12	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	3	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		6,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-			84
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			84
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			84
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	384	1	N	-0-			84
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	372	1	N	-0-			84
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			84
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			84
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			84
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	384	1	N	-0-			84
11	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	372	1	N	-0-			84
*12	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	384	1	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		16,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 202942		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED		04/11/2019											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			95
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	2 1		93
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			93
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			93
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3		N	-0-			93
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3		N	-0-			93
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			93
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			93
09	0	782	-0-	782	782	782	3		N	-0-			93
10	0	789	-0-	789	1571	789	3		N	-0-			93
11	0	776	-0-	776	2347	776	3		N	-0-			93
12	0	664	-0-	664	3011	664	3		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		8,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEETON		WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 -	11678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR-MUSE		WELL #:		5504P	RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324 -	11637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-		74
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-		74
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-		74
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			74
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3	N	-0-		74
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3	N	-0-		74
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-		74
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	384	1	1048	3	N	-0-		74
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	372	1	970	3	N	-0-		74
10	1829 N	1275	-0-	-554	-0-	384	1	891	3	N	-0-		74
11	0	1445	-0-	1445	1445	372	1	1073	3	N	-0-		74
12	0	1089	-0-	1089	2534	384	1	705	3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		16,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	-0-		131
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	6 1	125
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-		125
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		125
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	990	3	N	-0-		125
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	-0-		125
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	30	11 1	144
						33	9						
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	483	1	1026	3	N	2		146
						2	9						
09	0	1464	-0-	1464	1464	467	1	997	3	N	-0-		146
10	0	1472	-0-	1472	2936	483	1	986	3	N	3	9 1	140
						3	9						
11	0	1431	-0-	1431	4367	467	1	964	3	N	-0-		140
12	0	1441	-0-	1441	5808	483	1	957	3	N	1		141
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		16,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683					
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3		N	-0-			48
02	1484 N	840	-0-	-644	-0-	840	3		N	-0-			48
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3		N	-0-			48
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			48
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			48
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			48
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			48
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			48
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			48
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			48
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			48
*12	1953 N	1305	-0-	-648	-0-	1305	3		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		17,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3		N	-0-		109
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15 9	N	14		123
03	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6 9	N	5		128
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		128
05	1457 N	891	-0-	-566	-0-	891	3		N	-0-		128
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3		N	-0-		128
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-		128
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1893	3	39 9	N	35		163
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		163
10	0	1245	-0-	1245	1245	1245	3		N	-0-		163
11	0	1126	-0-	1126	2371	1126	3		N	-0-		163
*12	3100 N	1070	-0-	-2030	341	1070	3		N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:		14,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025	- 11442	
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-	27	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	27	
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	27	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	27	
05	930 N	657	-0-	-273	-0-	657	3		N	-0-	27	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	27	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	27	
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-	27	
09	0	623	-0-	623	623	623	3		N	-0-	27	
10	1273 N	650	-0-	-623	-0-	650	3		N	-0-	27	
11	0	611	-0-	611	611	611	3		N	-0-	27	
12	0	614	-0-	614	1225	614	3		N	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		7,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON		WELL #: 5605P		RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246	- 11532	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320 - 11655
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13		WELL #:		1308P	RRCID ->	204798	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11305 - 11628	
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	405	1	1185	3	N	-0-	58
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-	58
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-	58
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	58
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	3	N	-0-	58
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	N	-0-	58
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	405	1	2365	3	N	-0-	58
08	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	405	1	1111	3	N	-0-	58
09	0	1337	-0-	1337	1337	392	1	945	3	N	-0-	58
10	0	1562	-0-	1562	2899	405	1	1157	3	N	-0-	58
11	0	1413	-0-	1413	4312	392	1	1021	3	N	-0-	58
12	0	1523	-0-	1523	5835	405	1	1118	3	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: 18,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM		WELL #:		4003P	RRCID ->	205484	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11436 - 12440	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	30
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-	30
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-	30
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	30
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-	30
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-	30
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	30
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-	30
09	0	336	-0-	336	336	336	3			N	-0-	30
10	0	372	-0-	372	708	372	3			N	-0-	30
11	0	391	-0-	391	1099	391	3			N	-0-	30
12	0	398	-0-	398	1497	398	3			N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10952	- 11520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS 42		WELL #:		4207P	RRCID ->	205621	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	11757	PERF.11304	- 11626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLLAND -C-		WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11125	- 11750
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-	33
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-	33
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-	33
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	33
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	483	1	360	3	N	-0-	33
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	467	1	351	3	N	-0-	33
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	483	1	346	3	N	-0-	33
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	483	1	332	3	N	-0-	33
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	467	1	307	3	N	-0-	33
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	483	1	318	3	N	-0-	33
11	0	790	-0-	790	-0-	467	1	323	3	N	-0-	33
12	0	794	-0-	794	1584	483	1	311	3	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		8,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11353 - 11600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-	190
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	610	3			N	-0-	190
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-	190
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	190
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	190
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	190
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	190
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-	190
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-	190
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-	190
11	0	696	-0-	696		696	3			N	-0-	190
12	0	680	-0-	680	1376	680	3			N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		8,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281 - 11562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 - 11625	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2017								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11065	- 11626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11057	- 11702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10912	- 11514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	347	1	595	3	N	15	6	1			121
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					121
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-					121
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	372	1	652	3	N	-0-					121
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	384	1	766	3	N	-0-	7	1			114
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	384	1	772	3	N	-0-					114
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	372	1	676	3	N	-0-					114
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	768	3	N	-0-					114
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	727	3	N	-0-					114
*12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	384	1	696	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		RRCID ->	209108	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11388 - 11724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS		WELL #:		4329 P	RRCID ->	209109	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11341 - 11664			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11157 - 11512			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR-MUSE		WELL #:			RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986	PERF.11426	- 11767						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11183	- 11251						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID -> 209142	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11637						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11766
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11190 - 11548
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1		N	-0-	2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1		N	-0-	2
03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1		N	-0-	2
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	2
05	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	1		N	-0-	2
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		1,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11492 - 11791
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2018							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11375	- 11718							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11344	- 11593							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11324	- 11614							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11381 - 11718	
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-	32
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-	32
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-	32
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	32
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-	32
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-	32
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	384	1	923	3	N	-0-	32
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	384	1	1878	3	N	-0-	32
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	372	1	2178	3	N	-0-	32
10	0	2173	-0-	2173	2173	384	1	1789	3	N	-0-	32
11	0	2606	-0-	2606	4779	372	1	2234	3	N	-0-	32
12	0	2071	-0-	2071	6850	384	1	1687	3	N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11457 - 11775
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:		1411 P	RRCID ->	210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 4600 - 6250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARR 12		WELL #:		1214 P	RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 11223 - 11530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEFLEY		WELL #:		4114 P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 11244 - 11518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405	1	241	3	N	-0-					38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-					38
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-					38
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					38
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-					38
06	1080 N	955	-0-	-125	-0-	392	1	563	3	N	-0-					38
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	405	1	580	3	N	-0-					38
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	405	1	538	3	N	-0-					38
09	0	931	-0-	931	-0-	392	1	539	3	N	-0-					38
10	0	945	-0-	945	-0-	405	1	540	3	N	-0-					38
11	0	908	-0-	908	-0-	2784	392	516	3	N	-0-					38
12	0	864	-0-	864	-0-	3648	405	459	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455														
01	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3		N	-0-			5
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3		N	-0-			5
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3		N	-0-			5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			5
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			5
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			5
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			5
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			5
09	0		599	-0-	599	-0-	599	3		N	-0-			5
10	0		606	-0-	606	-0-	606	3		N	-0-			5
11	0		575	-0-	575	-0-	575	3		N	-0-			5
12	0		562	-0-	562	-0-	562	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			6,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #:			RRCID -> 212048	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 11833	PERF.11372	- 11641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14		WELL #:			RRCID -> 212049	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11861	PERF.11368	- 11657					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON		WELL #: 5614 P			RRCID -> 212050	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11324	- 11578					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10					190
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					200
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					200
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2					202
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	955	3	4	9	N	4					206
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	1	1			212
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					212
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	3	7	9	N	6	1	1			217
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	981	3	8	9	N	7					224
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					227
*12	1023	N	682	-0-	-341	-0-	674	3	8	9	N	7					234

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12					202
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2					212
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					212
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9					221
06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1378	3	15	9	N	14					235
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	3	9	9	N	8	1	1			242
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1366	3	2	9	N	2	181	1			63
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	3	12	9	N	11	1	1			73
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7					80
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	3	17	9	N	15					95
*12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1285	3	14	9	N	13					108

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 11680	PERF.10907 - 11532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEEK 68		WELL #: 212987		RRCID -> 212987	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11327 - 11642	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/20/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10977 - 11287	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2019									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434 - 11793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 - 11624				
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				90
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-	2	1		88
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				88
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				88
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				88
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	808	3	2	9	N	-2				90
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				90
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				90
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6				96
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-	6	1		90
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-				90
12	0	875	-0-	875	-0-	875	3			N	-0-				90

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-				127
02		364 N	217	-0-	-147	-0-	217	3			N	-0-				127
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-				127
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				127
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-				127
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				127
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				127
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				127
09		0	321	-0-	321		321	3			N	-0-				127
10		0	319	-0-	319		640	319	3		N	-0-				127
11		0	299	-0-	299		939	299	3		N	-0-				127
12		0	265	-0-	265		1204	265	3		N	-0-				127

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14				223
02		700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-	26	1		197
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180	1		20
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				20
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				20
06		750 N	715	-0-	-35	-0-	712	3	3	9	N	3				23
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8				31
08		744 N	714	-0-	-30	-0-	708	3	6	9	N	5				36
09		720 N	619	-0-	-101	-0-	613	3	6	9	N	5	1	1		40
10		744 N	677	-0-	-67	-0-	668	3	9	9	N	8				48
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	N	3				51
*12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4				55

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12	9	N	11				237
02		1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	1		239
03		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2				241
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				241
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	N	21				262
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	15				277
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-	6	1		271
08		1736 N	618	-0-	-1118	-0-	618	3			N	-0-				271
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				271
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				271
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				271
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100 - 11522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #:		218926	RRCID ->	11/09/2005	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID ->	218940	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11055 - 11558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BOURASSA C		WELL #:		4322P	RRCID ->	219943	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11210 - 11597
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10914 - 11414
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920 - 11557
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296 - 11590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	384	1	604	3	N	-0-		59
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	347	1	425	3	N	-0-		59
03	1178 N	784	-0-	-394	-0-	384	1	400	3	N	-0-		59
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		59
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	384	1	368	3	N	-0-		59
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	372	1	361	3	N	-0-		59
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	384	1	248	3	N	-0-		59
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	384	1	202	3	N	-0-		59
09	0	627	-0-	627	627	372	1	255	3	N	-0-		59
10	0	813	-0-	813	1440	384	1	429	3	N	-0-		59
11	0	782	-0-	782	2222	372	1	410	3	N	-0-		59
12	0	740	-0-	740	2962	384	1	356	3	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		8,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347 - 11661	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067 - 11547	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	157	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-					140
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-					140
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					140
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	14					154
							15	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	372	1	955	3	N	1					155
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	384	1	978	3	N	-0-					155
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	5					160
							6	9									
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	372	1	881	3	N	-0-					160
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	384	1	918	3	N	5					165
							6	9									
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	372	1	863	3	N	4					169
							4	9									
*12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	384	1	844	3	N	5					174
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:			RRCID -> 219960	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11098	- 11565						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON		WELL #:			RRCID -> 219961	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 11893	PERF.11083	- 11518						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42		WELL #: 4224P			RRCID -> 219970	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11261	- 11626						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291	-	11644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	384 1	1153 3	N	-0-			160	
02		1428 N	936	-0-	-492	-0-	347 1	589 3	N	-0-			160	
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	384 1	1296 3	N	-0-			160	
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			160	
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384 1	1237 3	N	-0-	99 1		61	
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	372 1	1209 3	N	-0-			61	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	384 1	1232 3	N	-0-			61	
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	384 1	1219 3	N	-0-			61	
09		1530 N	1526	-0-	-4	-0-	372 1	1154 3	N	-0-			61	
10		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	384 1	1071 3	N	-0-			61	
11		1530 N	1318	-0-	-212	-0-	372 1	946 3	N	-0-			61	
*12		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	384 1	775 3	N	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:		16,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189	-	11589
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074	-	11564
01	1271 N	166	-0-	-1105	-0-	-0-	166 3		N	-0-			128	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-	-0-			N	-0-			128	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-			128	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			128	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128	
TOTAL GAS PROD:		166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05		1	-0-	1	-0-	-0-			N	-0-	133	1	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 - 11764		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		14B2 EXT	218	-0-	218	218		3	N	-0-			62
09		14B2 EXT	250	-0-	250	468		3	N	-0-			62
10		763 X	295	-0-	-468	-0-		3	N	-0-			62
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-		3	N	-0-			62
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-		3	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			1,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 - 11488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349 - 11562				
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	N	2				180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615	3			N	-0-				180
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-				180
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				180
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				180
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-				180
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				180
08	806 N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-				180
09	0	577	-0-	577	-0-	577	3			N	-0-				180
10	0	603	-0-	603	1180	603	3			N	-0-				180
11	0	871	-0-	871	2051	871	3			N	-0-				180
12	0	770	-0-	770	2821	770	3			N	-0-				180

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIS "A"		WELL #:		4418P	RRCID ->	219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11199 - 11496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13		WELL #:		1318P	RRCID ->	219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11250 - 11593				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-					160
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-					160
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-					160
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					160
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	384	1	649	3	N	-0-					160
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	372	1	808	3	N	-0-					160
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	384	1	866	3	N	-0-					160
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	384	1	764	3	N	-0-					160
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	372	1	841	3	N	-0-					160
10	0	1249	-0-	1249	1249	384	1	865	3	N	-0-					160
11	0	1236	-0-	1236	2485	372	1	864	3	N	-0-					160
12	0	1062	-0-	1062	3547	384	1	678	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 12,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8					105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					108
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					115
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					120
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	675	3	3	9	N	3					123
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					128
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3					131
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	658	3	6	9	N	5					136
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	635	3	8	9	N	7					143
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	586	3	2	9	N	2					145
*12	682 N	666	-0-	-16	-0-	657	3	9	9	N	8					153

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11064 - 11562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-	62	7		-0-
08	14B2 EXT	1296	-0-	1296	2999	1296	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	184	-0-	184	3183	184	3			N	-0-				-0-
10	0	300	-0-	300	3483	300	3			N	-0-				-0-
11	0	348	-0-	348	3831	348	3			N	-0-				-0-
*12	3100 N	315	-0-	-2785	1046	315	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARR 13		WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11393 - 11720				
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-	47			
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475	3	N	-0-	47			
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550	3	N	-0-	47			
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	47			
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281	3	N	-0-	47			
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	392	1	917	3	N	-0-	47			
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	405	1	899	3	N	-0-	47			
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	405	1	467	3	N	-0-	47			
09	0	1241	-0-	1241	1241	392	1	849	3	N	-0-	47			
10	0	1184	-0-	1184	2425	405	1	779	3	N	-0-	47			
11	0	1172	-0-	1172	3597	392	1	780	3	N	-0-	47			
12	0	1056	-0-	1056	4653	405	1	651	3	N	-0-	47			
TOTAL GAS PROD:		11,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KEETON		WELL #:		5625P	RRCID ->	220633	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.11337 - 11665				
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2	9	N	2	198			
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14	9	N	13	197			
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	N	2	199			
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	199			
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	199			
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-	199			
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	187			
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-	187			
09	0	1127	-0-	1127	1127	1127	3			N	-0-	187			
10	2229 N	1102	-0-	-1127	-0-	1102	3			N	-0-	187			
11	0	1230	-0-	1230	1230	1230	3			N	-0-	187			
12	0	701	-0-	701	1931	701	3			N	-0-	187			
TOTAL GAS PROD:		11,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND -C-		WELL #:		5727P	RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11149 - 11693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			37
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			37
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			37
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			37
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			37
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			37
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			37
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			37
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			37
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			37
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			37
12	0	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		1,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS 42		WELL #:		4217P	RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11249 - 11449	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P	RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11368 - 11702	
01	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-	-0-
02	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	384	1	271	3	N	-0-	-0-
09	0	627	-0-	627	627	372	1	255	3	N	-0-	-0-
10	0	636	-0-	636	1263	384	1	252	3	N	-0-	-0-
11	0	639	-0-	639	1902	372	1	267	3	N	-0-	-0-
12	0	567	-0-	567	2469	384	1	183	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11104 - 11575					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384 1 20 9	945 3	N	18		231	
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347 1 34 9	1040 3	N	31	13 1	249	
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384 1 8 9	1350 3	N	7		256	
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		256	
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	384 1 11 9	1282 3	N	10		266	
06	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	372 1 19 9	1258 3	N	17		283	
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	384 1 18 9	1297 3	N	16	11 1	288	
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	384 1 24 9	1300 3	N	22		310	
09	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	372 1 20 9	1246 3	N	18		328	
10	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	384 1 17 9	1223 3	N	15	1 1	342	
11	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	372 1 33 9	1222 3	N	30		372	
*12	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	384 1 14 9	1152 3	N	13		385	
TOTAL GAS PROD:		17,684		TOTAL CONDENSATE PROD:			197					

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11882	PERF.11304 - 11516					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11388 - 11513					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 - 11669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-	144
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	144
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-	144
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	144
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-	144
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-	144
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-	144
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-	144
09	0	876	-0-	876	876	876	3			N	-0-	144
10	0	879	-0-	879	1755	879	3			N	-0-	144
11	0	880	-0-	880	2635	880	3			N	-0-	144
12	0	714	-0-	714	3349	714	3			N	-0-	144
TOTAL GAS PROD:		9,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND C		WELL #:		223091	RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 - 11790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2019										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11317 - 11629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 223095	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11268	- 11569						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11916	PERF.11177	- 11611						
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-			191
02	3024	X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3		N	-0-			191
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			191
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			191
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-			191
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		N	-0-			191
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			191
08	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3		N	-0-			191
09	0		2922	-0-	2922	-0-	2922	3		N	-0-			191
10	0		2975	-0-	2975	-0-	5897	2975	3	N	-0-			191
11	0		2988	-0-	2988	-0-	8885	2988	3	N	-0-			191
12	0		3113	-0-	3113	-0-	11998	3113	3	N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 37,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11221	- 11490						
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	-0-		58
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-		58
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-		58
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		58
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-		58
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-		58
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	384	1	1285	3	N	57		115
							63	9						
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	-0-		115
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	-0-		115
10	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	384	1	1128	3	N	1		116
							1	9						
11	1650	N	1333	-0-	-317	-0-	372	1	961	3	N	-0-		116
*12	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	384	1	773	3	N	10		126
							11	9						

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070 - 11520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2	9	N	2			255
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-			255
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			255
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			255
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	149	1	111
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			111
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			111
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-			111
09	0	1060	-0-	1060	1060	1059	3	1	9	N	1			112
10	0	1095	-0-	1095	2155	1095	3			N	-0-			112
11	0	1096	-0-	1096	3251	1096	3			N	-0-			112
12	0	1088	-0-	1088	4339	1088	3			N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		11,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666			
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-			20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			20
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			20
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			20
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-			20
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-			20
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			20
08	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-			20
09	0	281	-0-	281	281	281	3			N	-0-			20
10	0	280	-0-	280	561	280	3			N	-0-			20
11	0	260	-0-	260	821	260	3			N	-0-			20
12	0	282	-0-	282	1103	282	3			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		3,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
		PLUGGED AND ABANDONED		05/17/2021	- WELL PLUGGED		5-17-2021						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/02/2018								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	260	-0-	-205	-0-	260 3		N	-0-			117
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3		N	-0-			117
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			117
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			117
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			117
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			117
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			117
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			117
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-			117
10		0	306	-0-	306	306	306 3		N	-0-			117
11		0	290	-0-	290	596	290 3		N	-0-			117
12		0	278	-0-	278	874	278 3		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

01	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367 3		N	-0-			33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	-0-	283 3		N	-0-			33
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	337 3		N	-0-			33
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			33
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	300 3		N	-0-			33
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	-0-	261 3		N	-0-			33
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			33
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	-0-	226 3		N	-0-			33
09	0	297	-0-	297	-0-	297	297 3		N	-0-			33
10	631 N	334	-0-	-297	-0-	-0-	334 3		N	-0-			33
11	0	310	-0-	310	-0-	310	310 3		N	-0-			33
12	0	312	-0-	312	-0-	622	312 3		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137 - 11640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			66
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			66
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			66
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			66
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			66
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3		N	-0-			66
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			66
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3		N	-0-			66
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			66
10	0	519	-0-	519	519	519	3		N	-0-			66
11	0	534	-0-	534	1053	534	3		N	-0-			66
12	0	182	-0-	182	1235	182	3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		5,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980 - 11414	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362 - 11680	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	4540 - 6505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11123 - 11594
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-	164
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-	164
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-	164
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	164
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	405	1	1273	3	N	-0-	164
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	392	1	1250	3	N	-0-	164
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	405	1	1309	3	N	-0-	164
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	405	1	1294	3	N	-0-	164
09	0	1639	-0-	1639	1639	392	1	1247	3	N	-0-	164
10	3100 N	1656	-0-	-1444	195	405	1	1251	3	N	-0-	164
11	0	1724	-0-	1724	1919	392	1	1332	3	N	-0-	164
12	0	1601	-0-	1601	3520	405	1	1196	3	N	-0-	164

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11387 - 11526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1360	-0-	1360	2593	1360	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-					65
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-					65
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-					65
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					65
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	384	1	706	3	N	-0-					65
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	372	1	689	3	N	-0-					65
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	700	3	N	-0-					65
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	701	3	N	-0-					65
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	372	1	665	3	N	-0-					65
10	0	1047	-0-	1047	1047	384	1	663	3	N	-0-					65
11	2052 N	1005	-0-	-1047	-0-	372	1	633	3	N	-0-					65
12	0	870	-0-	870	870	384	1	486	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FILLINGM		WELL #:		4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11400 - 11679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #:		4120P	RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11189 - 11526	
01	10374 X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-	20
02	4704 X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-	20
03	5208 X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-	20
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	20
05	1581 X	1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-	20
06	1230 X	1028	-0-	-202	-0-	372	1	656	3	N	-0-	20
07	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	384	1	637	3	N	-0-	20
08	1209 X	1000	-0-	-209	-0-	384	1	616	3	N	-0-	20
09	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-	20
10	1085 X	1061	-0-	-24	-0-	384	1	677	3	N	-0-	20
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	372	1	657	3	N	-0-	20
*12	1085 X	984	-0-	-101	-0-	384	1	600	3	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		11,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11248 - 11541	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2014								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998	- 12826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355	- 11744			
01	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-				127
02	1344 N	1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-	6	1		121
03	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-				121
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				121
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	384	1	968	3	N	-0-				121
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-				121
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	384	1	693	3	N	-0-				121
08	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	384	1	704	3	N	-0-				121
09	0	1106	-0-	1106	1106	372	1	734	3	N	-0-				121
10	0	1531	-0-	1531	2637	384	1	1147	3	N	-0-				121
11	0	1430	-0-	1430	4067	372	1	1058	3	N	-0-				121
12	0	1324	-0-	1324	5391	384	1	940	3	N	-0-				121
TOTAL GAS PROD:		14,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387	- 11572			
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				18
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				18
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				18
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				18
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				18
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				18
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				18
10	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-				18
11	0	229	-0-	229	464	229	3			N	-0-				18
12	0	137	-0-	137	601	137	3			N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		2,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230 - 11517				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320 - 11640				
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					98
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3		N	-0-					98
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-					98
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					98
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					98
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	635	3	10	9	N	9				107
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738	3	18	9	N	16	6	1		117
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	N	10				127
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	631	3	11	9	N	10				137
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	601	3	8	9	N	7	7	1		137
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				137
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		8,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 - 11502				
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	792	3	15	9	N	14				103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	729	3			N	-0-	1	1		102
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				102
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				102
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	N	12				114
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-				114
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2				116
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	835	3	3	9	N	3				119
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	823	3	10	9	N	9	1	1		127
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	N	2				129
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	796	3	10	9	N	9				138
*12	868 N	694	-0-	-174	-0-	693	3	1	9	N	1				139
TOTAL GAS PROD:		8,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 - 11580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
NO RPT		-0-		-0-						NO RPT				
PLUGGED AND ABANDONED		_____		09/10/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-	-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-	
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-	
10	0	268	-0-	268	268	268	3		N	-0-	-0-	
11	0	397	-0-	397	665	397	3		N	-0-	-0-	
12	0	174	-0-	174	839	174	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			123
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	357	3		N	-0-			123
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			123
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			123
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			123
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			123
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			123
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			123
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			123
10	0	606	-0-	606	606	606	3		N	-0-			123
11	0	551	-0-	551	1157	551	3		N	-0-			123
12	0	606	-0-	606	1763	606	3		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-	67
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	3			N	-0-	67
03	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-	67
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	67
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-	67
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	67
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	67
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-	67
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-	67
10	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-	67
11	0	184	-0-	184	375	184	3			N	-0-	67
12	0	130	-0-	130	505	130	3			N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236	- 11588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883	- 11507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEETON		WELL #:		5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259	- 11611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3	N	-0-			107
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1336	3	N	2	1	1	108
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-		931	3	N	-0-			108
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			108
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-		896	3	N	-0-			108
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1147	3	N	1			109
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	3	N	-0-	1	1	108
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3	N	-0-			108
09	1140 N	1021	-0-	-119	-0-		1021	3	N	-0-			108
10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-		1011	3	N	2			110
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3	N	-0-			110
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1101	3	N	3			113
TOTAL GAS PROD:		12,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3	N	-0-			88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3	N	-0-			88
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3	N	-0-			88
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			88
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			88
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			88
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			88
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			88
09	0	461	-0-	461	461	461	3	N	-0-			88
10	0	3552	-0-	3552	4013	3552	3	N	-0-			88
11	0	-0-	-0-	-0-	4013			N	-0-			88
12	0	-0-	-0-	-0-	4013			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3	N	-0-			200
02	1036 N	603	-0-	-433	-0-	603	3	N	-0-			200
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3	N	-0-			200
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			200
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	6	99	1	107
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3	N	-0-			107
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			107
08	1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113	3	N	-0-			107
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	989	3	N	1			108
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	177	3	N	-0-			108
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			108
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			150
02	1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3	9	N	3			153
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			153
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			153
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			153
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			153
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			153
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			153
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	3	2	9	N	2			155
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-			155
11	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433	3			N	-0-			155
*12	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928 - 12620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022 - WELL 10/13/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 - 12620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 - 11790			
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7			74
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			74
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21			95
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			95
05	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	4			99
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1222	3	14	9	N	13			112
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			112
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			112
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	N	4			116
10	0	1712	-0-	1712	1712	1712	3			N	-0-	2	1	114
11	0	1562	-0-	1562	3274	1562	3			N	-0-			114
12	0	1082	-0-	1082	4356	1081	3	1	9	N	1			115
TOTAL GAS PROD:		16,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780			
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-			114
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-			114
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			114
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			114
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			114
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			114
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			114
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			114
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			114
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			114
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			114
*12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		4,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2022 - WELL PLUGGED 9/26/2022														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEADOWS		WELL #:		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261	- 11629					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2018									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167	- 11655					
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-		74
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-		74
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-		74
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		74
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-		74
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-		74
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-		74
08	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-		74
09	0	324	-0-	324	324	324	3			N	-0-		74
10	0	528	-0-	528	852	528	3			N	-0-		74
11	0	433	-0-	433	1285	433	3			N	-0-		74
12	0	549	-0-	549	1834	549	3			N	-0-		74

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11303	- 12022					
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2		102
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3 1	106
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-		106
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		106
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		106
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8		114
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3	4 1	113
08	744 N	650	-0-	-94	-0-	648	3	2	9	N	2		115
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		115
10	0	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-		115
11	0	823	-0-	823	1592	823	3			N	-0-		115
12	0	757	-0-	757	2349	757	3			N	-0-		115

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11202	- 11508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 11887	PERF.11091	- 11692								
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-					173
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-					173
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-					173
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					173
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-					173
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	-0-					177
						4	9				4					
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	3	N	-0-	6	1			171
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	384	1	1886	3	N	-0-					171
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	372	1	2450	3	N	-0-	5				176
						6	9									
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	384	1	1939	3	N	-0-	3	4	1		175
						3	9									
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	372	1	1960	3	N	-0-	3				178
						3	9									
*12	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	384	1	1128	3	N	-0-					178
TOTAL GAS PROD:		25,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12927	PERF.10837	- 12804								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228 - 11563				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043 - 11532				
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14 9	N	13		211			
02	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12 9	N	11		222			
03	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17 9	N	15	171 1	66			
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		66			
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9 9	N	8		74			
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14 9	N	13		87			
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	3	4 9	N	4		91			
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1844	3	9 9	N	8		99			
09	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1650	3	2 9	N	2		101			
10	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1858	3	10 9	N	9		110			
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1746	3	19 9	N	17		127			
*12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1651	3	6 9	N	5		132			
TOTAL GAS PROD:		19,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165 - 11460				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 251221	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11215	- 11816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2019								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11259	- 11620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10993	- 11383				
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			125
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-			125
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			125
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			125
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			125
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			125
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			125
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			125
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			125
10	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-			125
11	0	90	-0-	90	188	90	3	N	-0-			125
12	0	85	-0-	85	273	85	3	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDIVER		WELL #:		252003	RRCID ->	10/05/2006	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2022 - WELL PLUGGED		11/04/22										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS 42		WELL #:		252735	RRCID ->	09/01/2006	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 - 11519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/19/2017											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 - 12806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	483	1	8213	3	N	17			328
						19	9							
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	435	1	7179	3	N	38	30	1	336
						42	9							
03	9114 X	8539	-0-	-575	-0-	483	1	8037	3	N	17			353
						19	9							
04	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			353
05	8866 X	8359	-0-	-507	-0-	483	1	7868	3	N	7			360
						8	9							
06	8430 X	8079	-0-	-351	-0-	467	1	7612	3	N	-0-			360
07	8525 X	8394	-0-	-131	-0-	483	1	7861	3	N	45	23	1	382
						50	9							
08	8525 X	8374	-0-	-151	-0-	483	1	7880	3	N	10			392
						11	9							
09	8100 X	7945	-0-	-155	-0-	467	1	7467	3	N	10			402
						11	9							
10	8401 X	7965	-0-	-436	-0-	483	1	7473	3	N	8	24	1	386
						9	9							
11	8130 X	7678	-0-	-452	-0-	467	1	7208	3	N	3			389
						3	9							
*12	8401 X	7829	-0-	-572	-0-	483	1	7344	3	N	2			391
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		89,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	512	1	5892	3	N	11			350
						12	9							
02	7504 X	6952	-0-	-552	-0-	463	1	6446	3	N	39	36	1	353
						43	9							
03	8308 X	7451	-0-	-857	-0-	512	1	6896	3	N	39	192	1	200
						43	9							
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			200
05	7688 X	6104	-0-	-1584	-0-	512	1	5523	3	N	63	193	1	70
						69	9							
06	7440 X	6558	-0-	-882	-0-	496	1	5989	3	N	66			136
						73	9							
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	512	1	7448	3	N	126	38	1	224
						139	9							
08	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	512	1	7583	3	N	46	193	1	77
						51	9							
09	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	496	1	7471	3	N	74			151
						81	9							
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	512	1	7681	3	N	58	46	1	163
						64	9							
11	7890 X	7568	-0-	-322	-0-	496	1	7028	3	N	40			203
						44	9							
*12	8308 X	7743	-0-	-565	-0-	512	1	7183	3	N	44			247
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		81,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		606								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
GRAHAM		WELL #:		4613H	RRCID ->	266676	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.13070 - 15604
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160 1	2638 3	N	10		332
02	5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1048 1	2663 3	N	32	33 1	331
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	1160 1	3747 3	N	35	189 1	177
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-		177
05	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	1160 1	3106 3	N	2		179
06	4800 X	2670	-0-	-2130	-0-	1123 1	1547 3	N	-0-		179
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	1160 1	3782 3	N	65	29 1	215
08	4960 X	4154	-0-	-806	-0-	1160 1	2980 3	N	13		228
09	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	1123 1	2233 3	N	31	195 1	64
10	5022 X	1337	-0-	-3685	-0-	1160 1	170 3	N	6	36 1	34
11	4860 X	1123	-0-	-3737	-0-	1123 1		N	-0-		34
*12	5022 X	1160	-0-	-3862	-0-	1160 1		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		35,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		194					

MEEK 68 SL		WELL #:		6835H	RRCID ->	272894	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12229	PERF.12438 - 16965
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12791	-	17201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974 1	9476 3	N	311	16	1		921
							342 9							
02		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	4493 1	7445 3	N	165	399	1		687
							182 9							
03		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	4974 1	8472 3	N	260	395	1		552
							286 9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	15	1		564
05		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	4974 1	9264 3	N	263	237	1		590
							289 9							
06		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	4813 1	9030 3	N	227	30	1		787
							250 9							
07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	4974 1	9273 3	N	209	413	1		583
							230 9							
08		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	4974 1	9333 3	N	193	203	1		573
							212 9							
09		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	4813 1	8780 3	N	218	15	1		776
							240 9							
10		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	4974 1	9285 3	N	228	538	1		466
							251 9							
11		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	4813 1	8058 3	N	238	14	1		690
							262 9							
*12		12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	4974 1	7212 3	N	230	251	1		669
							253 9							

TOTAL GAS PROD: 152,175

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

MEEK 68 SL		WELL #:		6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	12250	-	16619
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880	1	12883	3	N	274	17 1	829
						301	9						
02	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	795	1	11066	3	N	224	417 1	636
						246	9						
03	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	880	1	11498	3	N	192	41 1	787
						211	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	22 1	806
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	880	1	11300	3	N	180	64 1	922
						198	9						
06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	852	1	10188	3	N	126	204 1	844
						139	9						
07	38818 X	38818	-0-	-0-	-0-	880	1	37808	3	N	118	211 1	751
						130	9						
08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	880	1	11342	3	N	132	203 1	680
						145	9						
09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	852	1	10709	3	N	150	203 1	627
						165	9						
10	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	880	1	11052	3	N	182	209 1	600
						200	9						
11	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	852	1	11171	3	N	133	18 1	715
						146	9						
*12	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	880	1	10609	3	N	259	244 1	730
						285	9						

TOTAL GAS PROD: 161,303

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	26231 X	26231 -0- -0- -0-	4580 1 21446 3 N	186	197 1	789						
			205 9									
02	23791 X	23791 -0- -0- -0-	4138 1 19520 3 N	121	221 1	689						
			133 9									
03	27344 X	27344 -0- -0- -0-	4580 1 22482 3 N	256	554 1	391						
			282 9									
04	0 X	-0- -0- -0- -0-		30	16 1	405						
05	27184 X	27184 -0- -0- -0-	4580 1 22306 3 N	271	409 1	267						
			298 9									
06	26343 X	26343 -0- -0- -0-	4433 1 21716 3 N	176	207 1	236						
			194 9									
07	26952 X	26952 -0- -0- -0-	4580 1 22141 3 N	210	48 1	398						
			231 9									
08	26716 X	26716 -0- -0- -0-	4580 1 21864 3 N	247	380 1	265						
			272 9									
09	25489 X	25489 -0- -0- -0-	4433 1 20841 3 N	195	17 1	443						
			215 9									
10	25764 X	25764 -0- -0- -0-	4580 1 20932 3 N	229	370 1	302						
			252 9									
11	24380 X	24380 -0- -0- -0-	4433 1 19763 3 N	167	16 1	453						
			184 9									
*12	22380 X	22380 -0- -0- -0-	4580 1 17568 3 N	211	425 1	239						
			232 9									

TOTAL GAS PROD: 282,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370												
01	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
10	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
11	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
12	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710												
01	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
10	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
11	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						
12	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912 1	35012 3	N	381	405 1		525
							419 9						
02		33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	2630 1	30847 3	N	294	66 1		753
							323 9						
03		41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	2912 1	38158 3	N	329	436 1		646
							362 9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	21 1		664
05		41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	2912 1	38032 3	N	412	626 1		450
							453 9						
06		38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	2818 1	35343 3	N	325	43 1		732
							358 9						
07		40219 X	40219	-0-	-0-	-0-	2912 1	36997 3	N	282	426 1		588
							310 9						
08		38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	2912 1	35160 3	N	273	392 1		469
							300 9						
09		36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	2818 1	33822 3	N	266	209 1		526
							293 9						
10		36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	2912 1	32882 3	N	331	372 1		485
							364 9						
11		36814 X	36814	-0-	-0-	-0-	2818 1	33612 3	N	349	200 1		634
							384 9						
*12		40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	2912 1	37096 3	N	377	457 1		554
							415 9						

TOTAL GAS PROD: 422,410

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
01	27820 X	27820 -0- -0- -0-	3547 1 23737 3 N	536 9						487	226 1		550
02	24586 X	24586 -0- -0- -0-	3176 1 20669 3 N	741 9						674	860 1		364
03	30153 X	30153 -0- -0- -0-	3539 1 26159 3 N	455 9						414	640 1		138
04	898 X	898 -0- -0- -0-	828 1 70 9 N							64	33 1		169
05	32686 X	32686 -0- -0- -0-	3514 1 28477 3 N	695 9						632	486 1		315
06	33172 X	33172 -0- -0- -0-	3399 1 29056 3 N	717 9						652	967 1		-0-
07	32008 X	32008 -0- -0- -0-	3513 1 27869 3 N	626 9						569	832 1		347
08	34287 X	34287 -0- -0- -0-	3513 1 30155 3 N	619 9						563	612 1		298
09	0	31664 -0- 31664 31664	3399 1 27662 3 N	603 9						548	408 1		438
10	0	31022 -0- 31022 62686	3513 1 26773 3 N	736 9						669	639 1		468
11	0	29197 -0- 29197 91883	3399 1 25057 3 N	741 9						674	619 1		523
12	0	27870 -0- 27870 119753	3513 1 23625 3 N	732 9						665	355 1		833

TOTAL GAS PROD: 335,363

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,611

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062													
01	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274													
01	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0- -0- -0-							N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397 3	381 9		N	346	204 1		427
02		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15249 3	397 9		N	361	432 1		356
03		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14743 3	321 9		N	292	212 1		436
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	16 1		449
05		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13341 3	383 9		N	348	233 1		564
06		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	12775 3	347 9		N	315	213 1		666
07		12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12604 3	322 9		N	293	394 1		565
08		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12805 3	277 9		N	252	212 1		605
09		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12271 3	271 9		N	246	373 1		478
10		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12714 3	297 9		N	270	210 1		538
11		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12094 3	337 9		N	306	360 1		484
*12		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13104 3	342 9		N	311	244 1		551
TOTAL GAS PROD:			151,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,369					

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687														
01		38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868 1	36853 3		N	301	372 1		671
02		28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	331 9							
03		33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	784 1	26984 3		N	253	394 1		530
04		32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-	278 9							
05		39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	868 1	32968 3		N	117	185 1		462
06		39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	129 9							
07		33356 X	18570	-0-	-14786	-0-	868 1	38094 3		N	368	579 1		318
08		40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	405 9							
09		38186 X	38186	-0-	-0-	-0-	868 1	17303 3		N	363	202 1		479
10		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	399 9							
11		32280 X	31688	-0-	-592	-0-	868 1	38804 3		N	353	376 1		456
*12		33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	388 9							
							840 1	36929 3		N	379	391 1		444
							417 9							
							868 1	33898 3		N	346	388 1		402
							381 9							
							840 1	30591 3		N	234			636
							257 9							
							868 1	32461 3		N	373	197 1		812
							410 9							
TOTAL GAS PROD:			376,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,346					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868	1	6893	3	N	409				706
							450	9								
02		10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787	1		410
							540	9								
03		11718 X	9667	-0-	-2051	-0-	868	1	8270	3	N	481	389	1		502
							529	9								
04		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-				502
05		9207 X	8829	-0-	-378	-0-	868	1	7588	3	N	339	587	1		254
							373	9								
06		9360 X	8406	-0-	-954	-0-	840	1	7474	3	N	84	192	1		146
							92	9								
07		18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	868	1	17304	3	N	440	394	1		192
							484	9								
08		9672 X	9183	-0-	-489	-0-	868	1	7652	3	N	603	373	1		422
							663	9								
09		8550 X	8430	-0-	-120	-0-	840	1	7306	3	N	258	389	1		291
							284	9								
10		12803 X	7169	-0-	-5634	-0-	868	1	5914	3	N	352	381	1		262
							387	9								
11		12390 X	3668	-0-	-8722	-0-	840	1	2370	3	N	416	388	1		290
							458	9								
*12		12803 X	7569	-0-	-5234	-0-	868	1	6458	3	N	221	193	1		318
							243	9								
TOTAL GAS PROD:			96,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,094							

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16	1		563
02		35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404	1		428
03		39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559	1		177
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	15	1		190
05		40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	39986	3	307	9	N	279	405	1		64
06		23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	23292	3	171	9	N	155	201	1		18
07		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12603	3	223	9	N	203	35	1		186
08		42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	42115	3	295	9	N	268	195	1		259
09		37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37583	3	303	9	N	275	379	1		155
10		40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	39960	3	287	9	N	261	204	1		212
11		38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	37915	3	320	9	N	291	177	1		326
*12		38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	37951	3	387	9	N	352	426	1		252
TOTAL GAS PROD:			386,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,990							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
DIXON 5554 CXL		WELL #: 4H		RRCID -> 283045		COMPL. DATE 05/20/2017				TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232	1	20029	3	N	676	409	1		330
						744	9								
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832	1		127
						692	9								
03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	543	602	1		68
						597	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	37	1		100
05	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	540	440	1		200
						594	9								
06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	2160	1	21912	3	N	711	412	1		499
						782	9								
07	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	2232	1	22372	3	N	302	791	1		10
						332	9								
08	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	2232	1	22490	3	N	489	590	1		569
						538	9								
09	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	2160	1	20813	3	N	543	389	1		723
						597	9								
10	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	2232	1	21486	3	N	548	738	1		533
						603	9								
11	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	2160	1	21686	3	N	615	518	1		630
						677	9								
*12	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	2232	1	20491	3	N	511	679	1		462
						562	9								

TOTAL GAS PROD: 266,938

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

DIXON 5554 CXL		WELL #: 6H		RRCID -> 283335		COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FRANCIS 5859 WXL		WELL #:		3H	RRCID ->	284129	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.12392	- 22019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	1339	1	28659	3	N	705	694	1	491
							776	9							
02		33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	1210	1	31096	3	N	645	884	1	252
							710	9							
03		34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	1339	1	32591	3	N	687	683	1	256
							756	9							
04		27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-			256
05		36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854	1	105
							773	9							
06		37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	1296	1	35615	3	N	758	522	1	341
							834	9							
07		28272 X	24267	-0-	-4005	-0-	1339	1	22113	3	N	741	916	1	166
							815	9							
08		36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	1339	1	34634	3	N	728	698	1	196
							801	9							
09		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	1296	1	33814	3	N	719	550	1	365
							791	9							
10		33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	1339	1	31591	3	N	627	677	1	315
							690	9							
11		30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1296	1	28904	3	N	693	705	1	303
							762	9							
*12		31084 X	31084	-0-	-0-	-0-	1339	1	28961	3	N	713	535	1	481
							784	9							

TOTAL GAS PROD: 365,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,719

FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	284290	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12345	- 21820		
01		24242 X	10546	-0-	-13696	-0-	868	1	9191	3	N	443	373	1	497
							487	9							
02		21896 X	3484	-0-	-18412	-0-	784	1	2322	3	N	344	550	1	291
							378	9							
03		24242 X	9258	-0-	-14984	-0-	868	1	7884	3	N	460	350	1	401
							506	9							
04		21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-			401
05		19065 X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353	1	369
							353	9							
06		10200 X	2782	-0-	-7418	-0-	840	1	1676	3	N	242	182	1	429
							266	9							
07		15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	868	1	14143	3	N	217	349	1	297
							239	9							
08		9269 X	1391	-0-	-7878	-0-	868	1	341	3	N	165	171	1	291
							182	9							
09		5430 X	1024	-0-	-4406	-0-	840	1	184	9	N	167	5	1	453
10		15252 X	2957	-0-	-12295	-0-	868	1	1829	3	N	236	336	1	353
							260	9							
11		14760 X	2692	-0-	-12068	-0-	840	1	1542	3	N	282	345	1	290
							310	9							
*12		15252 X	1057	-0-	-14195	-0-	868	1	189	9	N	172	162	1	300

TOTAL GAS PROD: 56,040

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 1312 EXL		WELL #:		2H	RRCID -> 284552	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 11817	PERF.12396	- 19679							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	3			N	-0-					121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					121
11	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					121
*12	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		17,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARR 1312 WXL		WELL #:		3H	RRCID -> 285102	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 11815	PERF.12214	- 20323							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14477 X	11682	-0-	-2795	-0-	11299	3	383	9	N	348	180	1			583
02	11480 X	9155	-0-	-2325	-0-	9155	3			N	-0-	79	1			504
03	12369 X	10774	-0-	-1595	-0-	10286	3	488	9	N	444	359	1			589
04	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					589
05	12121 X	9322	-0-	-2799	-0-	9230	3	92	9	N	84	185	1			488
06	11310 X	8800	-0-	-2510	-0-	8745	3	55	9	N	50					538
07	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22383	3	57	9	N	52	161	1			429
08	10788 X	8239	-0-	-2549	-0-	7936	3	303	9	N	275	181	1			523
09	9030 X	7542	-0-	-1488	-0-	7344	3	198	9	N	180	191	1			512
10	16709 X	7257	-0-	-9452	-0-	7028	3	229	9	N	208	158	1			562
11	16170 X	7140	-0-	-9030	-0-	6910	3	230	9	N	209	161	1			610
*12	16709 X	6733	-0-	-9976	-0-	6472	3	261	9	N	237	186	1			661
TOTAL GAS PROD:		109,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,087										

MEEK 6814 XL		WELL #:		1H	RRCID -> 285111	COMPL. DATE 06/12/2018	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12375	- 21750							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1	52330	3	N	1277	928	1			1152
02	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	1405	9	2408	1		1089	1654	1			587
03	58451 X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1	54046	3	N	1581	1244	1			924
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1739	9	1290	1		-0-					924
05	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	2666	1	52766	3	N	966	920	1			970
06	55776 X	55776	-0-	-0-	-0-	1063	9	2580	1		1383	1262	1			1091
07	60571 X	60571	-0-	-0-	-0-	1521	9	2666	1		915	943	1			1063
08	63853 X	63853	-0-	-0-	-0-	1007	9	2666	1		1321	1458	1			926
09	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	1453	9	2580	1		989	945	1			970
10	61888 X	61888	-0-	-0-	-0-	2580	1	57459	3	N	1603	1461	1			1112
11	61557 X	61557	-0-	-0-	-0-	1088	9	2580	1		1223	1308	1			1027
*12	60794 X	60794	-0-	-0-	-0-	1763	9	2666	1		1216	937	1			1306
						1338	9									
TOTAL GAS PROD:		653,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,563										

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003													

01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	79	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	43	9	N	124	
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	124	
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	136	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	150	
07	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	-0-	14143	3			N	149	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	153	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	
10	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-	-0-					N	153	
11	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-	-0-					N	153	
*12	12276 X	1330	-0-	-10946	-0-	-0-	1316	3	14	9	N	166	

TOTAL GAS PROD:		15,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823													

01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	810	9	N	496	
02	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	11502	3	N	338	
							1032	9					
03	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	12341	3	N	532	
							1011	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	
05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	7047	3	N	377	
							790	9					
06	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	6452	3	N	624	
							664	9					
07	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	22113	3	N	516	
							488	9					
08	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	6643	3	N	386	
							454	9					
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	5968	3	N	385	
							416	9					
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	9934	3	N	540	
							923	9					
11	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	13530	3	N	587	
							846	9					
*12	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	10838	3	N	342	
							734	9					

TOTAL GAS PROD:		123,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,425					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 1312 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.12150	- 19410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	41726	X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1	30970	3	N	650	544	1	820
							715	9							
02	35812	X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1	29034	3	N	789	1274	1	335
							868	9							
03	39277	X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1	31524	3	N	690	346	1	679
							759	9							
04	34830	X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-			679
05	34813	X	31978	-0-	-2835	-0-	1339	1	29855	3	N	713	555	1	837
							784	9							
06	33330	X	26004	-0-	-7326	-0-	1296	1	24107	3	N	546	350	1	1033
							601	9							
07	34441	X	19098	-0-	-15343	-0-	1339	1	17304	3	N	414	742	1	705
							455	9							
08	33635	X	23880	-0-	-9755	-0-	1339	1	22112	3	N	390	183	1	912
							429	9							
09	30960	X	20410	-0-	-10550	-0-	1296	1	18677	3	N	397	547	1	762
							437	9							
10	31992	X	20261	-0-	-11731	-0-	1339	1	18581	3	N	310	159	1	913
							341	9							
11	26010	X	22202	-0-	-3808	-0-	1296	1	20599	3	N	279	365	1	827
							307	9							
*12	23870	X	18518	-0-	-5352	-0-	1339	1	16819	3	N	327	173	1	981
							360	9							

TOTAL GAS PROD: 280,109

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

MEEK 5453 CXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12490	- 19645		
01	11780	X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195	1	228
02	10640	X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6	1	432
03	11780	X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1	275
04	10980	X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3	253	9	N	230	187	1	318
05	11346	X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3	248	9	N	225	370	1	173
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10139	3	242	9	N	220	191	1	202
07	10323	X	10085	-0-	-238	-0-	9857	3	228	9	N	207	6	1	403
08	10385	X	9551	-0-	-834	-0-	9382	3	169	9	N	154	337	1	220
09	0		9828	-0-	9828	9828	9682	3	146	9	N	133	5	1	348
10	0		10797	-0-	10797	20625	10554	3	243	9	N	221	340	1	229
11	0		10004	-0-	10004	30629	9770	3	234	9	N	213	194	1	248
12	0		8498	-0-	8498	39127	8325	3	173	9	N	157	192	1	213

TOTAL GAS PROD: 115,455

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

FRANCIS 5713 EXL		WELL #:		3H	RRCID ->	285791	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13207	- 21038		
01	57257	X	45466	-0-	-11791	-0-	45422	3	44	9	N	40			84
02	51716	X	36563	-0-	-15153	-0-	36383	3	180	9	N	164	197	1	51
03	54188	X	41349	-0-	-12839	-0-	41329	3	20	9	N	18			69
04	52440	X	-0-	-0-	-52440	-0-					N	-0-			69
05	47678	X	42579	-0-	-5099	-0-	42521	3	58	9	N	53			122
06	44010	X	42176	-0-	-1834	-0-	42087	3	89	9	N	81	186	1	17
07	41354	X	14250	-0-	-27104	-0-	14143	3	107	9	N	97	194	1	161
08	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42716	3	87	9	N	79			240
09	0		37995	-0-	37995	37995	37916	3	79	9	N	72	191	1	121
10	0		43001	-0-	43001	80996	42922	3	79	9	N	72			193
11	0		51073	-0-	51073	132069	51073	3			N	-0-			193
12	0		43928	-0-	43928	175997	43903	3	25	9	N	23			216

TOTAL GAS PROD: 441,183

TOTAL CONDENSATE PROD: 699

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		43462 X	38995	-0-	-4467	-0-	38897	3	98	9	N	89		469
02		37716 X	37169	-0-	-547	-0-	37162	3	7	9	N	6	2 1	473
03		42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	42108	3	31	9	N	28		501
04		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-		501
05		42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	42075	3	39	9	N	35	192 1	344
06		41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	40923	3	86	9	N	78		422
07		42129 X	22479	-0-	-19650	-0-	22383	3	96	9	N	87	195 1	314
08		44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	44680	3	28	9	N	25		339
09		41010 X	41002	-0-	-8	-0-	40990	3	12	9	N	11	3 1	347
10		42377 X	41466	-0-	-911	-0-	41453	3	13	9	N	12		359
11		43260 X	36277	-0-	-6983	-0-	36269	3	8	9	N	7		366
*12		44702 X	40205	-0-	-4497	-0-	40126	3	79	9	N	72		438
TOTAL GAS PROD:			427,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			450					

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682														

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546														

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	8963	3	N	-0-			52
02		9520 X	8356	-0-	-1164	-0-	8349	3	N	6	17 1		41
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	3	N	-0-			41
04		10200 X	9597	-0-	-603	-0-	9597	3	N	-0-			41
05		10261 X	9688	-0-	-573	-0-	9688	3	N	-0-			41
06		10230 X	8918	-0-	-1312	-0-	8915	3	N	3			44
07		10571 X	9858	-0-	-713	-0-	9858	3	N	-0-	6 1		38
08		10571 X	9498	-0-	-1073	-0-	9498	3	N	-0-			38
09		0	8807	-0-	8807	8807	8804	3	N	3	4 1		37
10		0	9068	-0-	9068	17875	9068	3	N	-0-			37
11		0	8494	-0-	8494	26369	8494	3	N	-0-			37
12		0	7998	-0-	7998	34367	7998	3	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		109,809		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713													
01		17236 X	14197	-0-	-3039	-0-	1209	1	N	175			286
02		15372 X	11964	-0-	-3408	-0-	1092	1	N	168	201 1		253
03		16802 X	13828	-0-	-2974	-0-	1209	1	N	141	192 1		202
04		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-	1209	1	N	-0-			202
05		14198 X	13644	-0-	-554	-0-	1209	1	N	165	193 1		174
06		13740 X	12670	-0-	-1070	-0-	1170	1	N	152	194 1		132
07		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	1209	1	N	153	196 1		89
08		13826 X	12339	-0-	-1487	-0-	1209	1	N	150	184 1		55
09		13200 X	11011	-0-	-2189	-0-	1170	1	N	147	191 1		11
10		15531 X	11188	-0-	-4343	-0-	1209	1	N	145			156
11		15030 X	11068	-0-	-3962	-0-	1170	1	N	130	183 1		103
*12		15531 X	10802	-0-	-4729	-0-	1209	1	N	135			238
TOTAL GAS PROD:		138,232		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,661			

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111													
01		55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	N	31			145
02		49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	N	2	3 1		144
03		54374 X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	N	2			146
04		52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-	31077	3	N	-0-			146
05		53909 X	31120	-0-	-22789	-0-	36323	3	N	39			185
06		41070 X	36362	-0-	-4708	-0-	28450	3	N	35	168 1		52
07		42377 X	28463	-0-	-13914	-0-	33839	3	N	12	24 1		40
08		34379 X	33879	-0-	-500	-0-	28902	3	N	36			76
09		36360 X	28980	-0-	-7380	-0-	31159	3	N	71	22 1		125
10		37572 X	31192	-0-	-6380	-0-	30764	3	N	30			155
11		36360 X	30775	-0-	-5585	-0-	24504	3	N	10			165
*12		33883 X	24524	-0-	-9359	-0-			N	18			183
TOTAL GAS PROD:		360,398		TOTAL CONDENSATE PROD:						286			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY FRANCIS 5859 WXL		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				877099									
		WELL #:		4H	RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	13607	- 20711
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709 1	32295 3		N	139	175 1		153
						153 9							
02	36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447 1	29196 3		N	135	168 1		120
						149 9							
03	38843 X	36227	-0-	-2616	-0-	2709 1	33411 3		N	97	187 1		30
						107 9							
04	36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-				N	-0-			30
05	36456 X	34882	-0-	-1574	-0-	2709 1	32045 3		N	116			146
						128 9							
06	35070 X	31952	-0-	-3118	-0-	2622 1	29221 3		N	99	168 1		77
						109 9							
07	36239 X	24953	-0-	-11286	-0-	2709 1	22113 3		N	119	179 1		17
						131 9							
08	36239 X	31548	-0-	-4691	-0-	2709 1	28731 3		N	98			115
						108 9							
09	33750 X	31373	-0-	-2377	-0-	2622 1	28645 3		N	96	179 1		32
						106 9							
10	0	32095	-0-	32095	32095	2709 1	29295 3		N	83	164 1		103
						91 9							
11	62291 X	30196	-0-	-32095	-0-	2622 1	27479 3		N	86	177 1		12
						95 9							
*12	32426 X	27991	-0-	-4435	-0-	2709 1	25153 3		N	117			129
						129 9							

TOTAL GAS PROD: 348,166

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

FILLINGIM		WELL #:		4019P	RRCID ->	290790	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11379	- 11570
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3			N	-0-			-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3			N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3			N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3			N	-0-			-0-
*12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC FILLINGIM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329	- 12390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
FILLINGMIM				WELL #: 4021P	RRCID -> 223171	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11380	- 11525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TESSON				WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11388	- 11495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		328
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		328
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		328
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		328
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		328
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		328
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		328
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		328
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		328
10	0	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-		328
11	0	87	-0-	87	187	87	2		N	-0-		328
*12	317 N	130	-0-	-187	-0-	130	2		N	-0-		328
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748	- 14764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14801 - 14833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.14480 - 14530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.14444 - 14494		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2022 - WELL PLUGGED 10/03/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
ARDELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 049129		COMPL. DATE 07/11/1970		TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
VISE		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-	3	1	7408	2	N	-0-		-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-		-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	10860 X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-		-0-
05	10819 X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2			N	-0-		-0-
06	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9293	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	8959 X	8156	-0-	-803	-0-	8156	2			N	-0-		-0-
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-		-0-
09	0	9452	-0-	9452	9452	9450	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	0	9574	-0-	9574	19026	9574	2			N	-0-		-0-
11	0	9763	-0-	9763	28789	9761	2	2	9	N	2	2 1	-0-
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	19024					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 91,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-		-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-		-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	7770 X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-		-0-
05	8029 X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2			N	-0-		-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-		-0-
08	7781 X	7654	-0-	-127	-0-	7654	2			N	-0-		-0-
09	0	5162	-0-	5162	5162	5161	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	0	7690	-0-	7690	12852	7690	2			N	-0-		-0-
11	0	7450	-0-	7450	20302	7449	2	1	9	N	1	1 1	-0-
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	12056					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 71,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13624 - 13674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521 2		N	-0-			-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467 2		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09	0	572	-0-	572	572	572 2		N	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	1168	596 2		N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557	1725	557 2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	1136			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13496 - 13516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022 - WELL PLUGGED 8/25/2022

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.14178 - 14226
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	77 1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-		-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		Y	-0-		-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
09	0	734	-0-	734	734	734 2		Y	-0-		-0-
10	0	793	-0-	793	1527	793 2		Y	-0-		-0-
11	0	804	-0-	804	2331	804 2		Y	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1587			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860														

01	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2		N	-0-			-0-
02	1784	N	1622	-0-	-162	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
07	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
08	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	0		809	-0-	809	809	809	2		N	-0-			-0-
10	0		1214	-0-	1214	2023	1214	2		N	-0-			-0-
11	0		1632	-0-	1632	3655	1632	2		N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	2818				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 18,146														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420 - 4750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577
LOHBERGER, WILLIAM													
01	8339	X	4904	-0-	-3435	-0-	4904	2	N	-0-		67	
02	7532	X	1614	-0-	-5918	-0-	1614	2	N	-0-		67	
03	8029	X	2362	-0-	-5667	-0-	2362	2	N	-0-		67	
04	7230	X	3635	-0-	-3595	-0-	3635	2	N	-0-		67	
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2	N	-0-		67	
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		67	
07	3751	X	333	-0-	-3418	-0-	333	2	N	-0-		67	
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-			N	-0-		67	
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-			N	-0-		67	
*10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-			N	-0-		67	
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		67	
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		67	
TOTAL GAS PROD:			21,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2		N	-0-			-0-
02		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2		N	-0-			-0-
03		11873 X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2		N	-0-			-0-
04		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2		N	-0-			-0-
05		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2		N	-0-			-0-
06		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2		N	-0-			-0-
07		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2		N	-0-			-0-
08		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2		N	-0-			-0-
09		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
10		0	11797	-0-	11797	11797	11797	2		N	-0-			-0-
*11		23613 X	11816	-0-	-11797	-0-	11816	2		N	-0-			-0-
12		11873 X	11867	-0-	-6	-0-	11867	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
02		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
03		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
04		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
05		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
06		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
07		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2		N	-0-			-0-
09		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
10		0	7270	-0-	7270	7270	7270	2		N	-0-			-0-
*11		14069 X	6799	-0-	-7270	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
12		6262 X	4762	-0-	-1500	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,200			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4039	3058	-0-	-981	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	2990	2433	-0-	-557	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
03	2799	2438	-0-	-361	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
04	2010	2950	-0-	940	940	2950	2		N	-0-			-0-
05	2077	2856	-0-	779	1719	2856	2		N	-0-			-0-
06	2010	2586	-0-	576	2295	2586	2		N	-0-			-0-
07	2077	2647	-0-	570	2865	2647	2		N	-0-			-0-
08	5664	2438	-0-	-3226	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
09	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2		N	-0-			-0-
10	0	2532	-0-	2532	4941	2532	2		N	-0-			-0-
11	0	2340	-0-	2340	7281	2340	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	5204				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,687

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

01		5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2	N	-0-			75
02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2		N	-0-			75
03	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			75
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			75
05	5983 #	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			75
06	10689 R	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2		N	-0-			75
07	8002 R	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2		N	-0-			75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	0	3202	-0-	3202	3202	3202	2		N	-0-			75
11	0	3103	-0-	3103	6305	3101	2	2	N	2	9		77
12	7998 #	NO RPT	-0-	-7998	-0-				N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 27,138

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084						
MCCARTOR		WELL #:		1	RRCID -> 080600	COMPL. DATE 01/03/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9599	- 9614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719 2	N	-0-		63
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673 2	N	-0-		63
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739 2	N	-0-		63
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		63
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		63
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052 2	6 9 N	5		68
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		68
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		68
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	938 2	4 9 N	4		72
10	0	1015	-0-	1015	-0-	1015 2	N	-0-		72
11	0	1001	-0-	1001	-0-	993 2	8 9 N	7		79
12	0	1058	-0-	1058	-0-	1058 2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		11,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						
MCLAIN, GLEN		WELL #:		1 L	RRCID -> 032272	COMPL. DATE 07/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9476	- 9488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	0	541	-0-	541	-0-	541 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282045	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7022	- 8569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
GRIFFIN, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8501 - 8511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706		
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			45
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			45
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3237	2	6 9	N	5			50
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			50
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			50
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17 9	N	15			65
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	19 9	N	17			82
08	2914 X	2832	-0-	-82	-0-	2829	2	3 9	N	3			85
09	2820 X	2707	-0-	-113	-0-	2707	2		N	-0-			85
10	0	2891	-0-	2891	2891	2891	2		N	-0-			85
11	0	2714	-0-	2714	5605	2695	2	19 9	N	17			102
12	0	3547	-0-	3547	9152	3510	2	37 9	N	34	136 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

OIL AND GAS DIVISION

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC		878931											
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	262	-0-	262	262	262	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	447	-0-	447	709	447	2		N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	1094	385	2		N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1508	414	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2		N	-0-			35
02	4480	3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6 9	N	5			40
03	4960	4582	-0-	-378	-0-	4582	2		N	-0-			40
04	4140 #	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7 9	N	6			46
05	4278 #	3616	-0-	-662	-0-	3616	2		N	-0-			46
06	3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			46
07	4588 #	3540	-0-	-1048	-0-	3540	2		N	-0-			46
08	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2		N	-0-			46
11	0	3425	-0-	3425	7000	3425	2		N	-0-			46
12	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	3466				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		29,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

CNB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-				52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-				52
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2				54
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-				54
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-				54
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	2	N	-0-				54
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	103	1	317	2	N	-0-				54
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	2	N	-0-				54
09	0	183	-0-	183	-0-	60	1	123	2	N	-0-				54
10	0	159	-0-	159	-0-	342	60	99	2	N	-0-				54
11	0	171	-0-	171	-0-	513	68	103	2	N	-0-				54
12	0	175	-0-	175	-0-	688	77	98	2	N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		3,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCGARRAUGH		14349 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-				-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-				-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-				-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-				-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	259	1	968	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	260	1	1003	2	N	-0-				-0-
08	1302 N	748	-0-	-554	-0-	196	1	552	2	N	-0-				-0-
09	0	1321	-0-	1321	-0-	282	1	1039	2	N	-0-				-0-
10	0	1146	-0-	1146	-0-	2467	281	865	2	N	-0-				-0-
11	0	787	-0-	787	-0-	3254	230	557	2	N	-0-				-0-
12	0	638	-0-	638	-0-	3892	221	417	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 -	5780						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 -	8760						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3016	3016	-0-	-0-	-0-		3016	2			N	-0-					91
02		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		2565	2			N	-0-					91
03		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-		3026	2			N	-0-					91
04		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-		2922	2			N	-0-					91
05		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-		3057	2			N	-0-					91
06		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-		2885	2			N	-0-					91
07		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-		2950	2			N	-0-					91
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-		2935	2			N	-0-					91
09		0	2845	-0-	-0-	2845		2845	2			N	-0-					91
10		3100 N	3046	-0-	-54	2791		2960	2	86	9	N	78					169
11		0	2857	-0-	-0-	5648		2857	2			N	-0-					169
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5648						N	NO RPT					169
TOTAL GAS PROD:		32,104						TOTAL CONDENSATE PROD:				78						

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 -	10342						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036			
LONGHOFER		WELL #: 1									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7704 - 9669	
01	815 N	815	-0-	-0-		815	2	N	-0-		42
02	787 N	787	-0-	-0-		787	2	N	-0-		42
03	806 N	603	-0-	-203		603	2	N	-0-		42
04	846 N	846	-0-	-0-		846	2	N	-0-		42
05	868 N	665	-0-	-203		665	2	N	-0-		42
06	874 N	874	-0-	-0-		874	2	N	-0-		42
07	868 N	820	-0-	-48		820	2	N	-0-		42
08	827 N	827	-0-	-0-		827	2	N	-0-		42
09	840 N	804	-0-	-36		804	2	N	-0-		42
10	0	848	-0-	848		841	2	N	6		48
11	0	769	-0-	769		1617	2	N	-0-		48
12	0	821	-0-	821		2438	2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		9,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LONGHOFFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8753 - 8769	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8997 - 9009	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11640 - 11648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930 2		1	9	Y	-0-
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2				1 8	-0-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2					-0-
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2					-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2					-0-
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2					-0-
07		2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054 2					-0-
08		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1865 2					-0-
09		0	1890	-0-	1890	1890	1890 2					-0-
10		0	1864	-0-	1864	3754	1864 2					-0-
11		0	1758	-0-	1758	5512	1758 2					-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	3559			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320		
*01		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 3		N			13
*02		952 N	748	-0-	-204	-0-	748 3		N			13
*03		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3		N			13
*04		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101 3		N			13
*05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N			13
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N			13
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N			13
*08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N			13
*09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N			13
*10		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029 3		N			13
11		1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 3		N			13
12		0	972	-0-	972	972	972 3		N			13
TOTAL GAS PROD:		12,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113		
01		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N			40
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N			40
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N			40
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N			40
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N			40
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N			40
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N			40
08		527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2		N			40
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N			40
*10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N			40
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N			40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		4,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		2038	RRCID ->	175584	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7108 - 7124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7074 - 7256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		105
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19 9	N	17		122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		128
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		128
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		128
09	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-		128
10	0	364	-0-	364	693	364	2		N	-0-		128
11	0	409	-0-	409	1102	409	2		N	-0-		128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1102				N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 049646		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066267		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	9
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	9
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2		N	-0-	56
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-	56
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	57
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	58
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	65
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-	65
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-	65
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-	65
09	0	3418	-0-	3418	-0-	3409	2	9	9	N	73
10	0	3262	-0-	3262	-0-	3262	2		N	-0-	73
11	0	3045	-0-	3045	-0-	9725	2	2	9	N	75
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	7555			N	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		29,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		19			

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	39		39	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	650	-0-	650	689		650	2		N	-0-			-0-
08	697 X	8	-0-	-689	-0-		8	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	84		84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
URSCHTEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2		N	-0-			25
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2		N	-0-			25
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2		N	-0-			25
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2		N	-0-			25
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2		N	-0-			25
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2		N	-0-			25
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2		N	-0-			25
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2		N	-0-			25
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2		N	-0-			25
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			25
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		12,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSCHTEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726	2		N	-0-			102
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2715	2		N	-0-			102
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2		N	-0-			102
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	-0-			102
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381	2		N	-0-			102
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277	2		N	-0-			102
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	2		N	-0-			102
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254	2		N	-0-			102
09	0	2163	-0-	2163	2163		2163	2		N	-0-			102
10	0	2158	-0-	2158	4321		2158	2		N	-0-			102
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	2161					N	NO RPT			102
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		22,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 057329	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6886 - 6929			
01	3100 N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6	9	N	5		67
02	3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25	9	N	23		90
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4		94
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25		119
05	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13		132
06	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	2770	2	2	9	N	2		134
07	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2798	2	1	9	N	1		135
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3471	2	8	9	N	7		142
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-		142
10	0	2830	-0-	2830	2830	2824	2	6	9	N	5		147
11	0	1943	-0-	1943	4773	1940	2	3	9	N	3		150
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	1828					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		32,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	057346	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6866 -	6901	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4	9	N	4		37
02		1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3	9	N	3		40
03		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10		50
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12		62
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3		65
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8		73
07		1674 N	1136	-0-	-538	-0-	1136	2			N	-0-		73
08		1643 N	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-		73
09		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	N	2		75
10		0	1747	-0-	1747	-0-	1745	2	2	9	N	2		77
11		0	1497	-0-	1497	-0-	3244	2	9	9	N	8		85
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	1787				N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:				15,675		TOTAL CONDENSATE PROD:								52

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	057347	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6872 -	6913	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-		17
02		1932 N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2			N	-0-		17
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39		56
04		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-		56
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12		68
06		2280 N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-		68
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-		68
08		2139 N	187	-0-	-1952	-0-	187	2			N	-0-		68
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:				14,496		TOTAL CONDENSATE PROD:								51

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID ->	057941	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 -	6892	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6891	- 6931								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH 6967	PERF. 6813	- 6898								
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-							
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556 2	N	-0-		-0-							
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-							
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-							
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-							
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-							
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-							
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-							
09	0	664	-0-	664	664	664 2	N	-0-		-0-							
10	0	613	-0-	613	1277	613 2	N	-0-		-0-							
11	0	631	-0-	631	1908	631 2	N	-0-		-0-							
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1288		N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			7,337														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828	COMPL. DATE 10/11/1974	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6752	- 6858								
01	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	1786 2	N	-0-		179							
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	3		182							
03	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1752 2	N	8	9	189							
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	1	9	190							
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N			190							
06	1710 N	798	-0-	-912	-0-	798 2	N			190							
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N			190							
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	2	9	192							
09	0	1638	-0-	1638	1638	1638 2	N			192							
10	0	1404	-0-	1404	3042	1398 2	N	6	9	18							
11	0	1803	-0-	1803	4845	1803 2	N			18							
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	3140		N	NO RPT		18							
TOTAL GAS PROD:			20,794														TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHTEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHTEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2		N	-0-			47
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2		N	-0-			47
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117 9	N	106			153
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11 9	N	10	149 1		14
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7 9	N	6			20
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22 9	N	20			40
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23 9	N	21			61
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1645	2	8 9	N	7			68
09	0	1799	-0-	1799	-0-	1786	2	13 9	N	12			80
10	0	1310	-0-	1310	-0-	1301	2	9 9	N	8			88
11	0	1795	-0-	1795	-0-	4904		3 9	N	3			91
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	3044			N	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

URSCHTEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	-3	-0-	3	3 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHTEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045
URSCHTEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-	-0-
08	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2		N	-0-	-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2		N	-0-	-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-	-0-
11	0	323	-0-	323	511	323	2		N	-0-	-0-
12	0	279	-0-	279	790	279	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
URSHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	N	-0-			99
02		1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 2	N	-0-			99
03		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 2	N	-0-			99
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2	N	-0-			99
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2	N	-0-			99
06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082 2	N	-0-			99
07		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2	N	-0-			99
08		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 2	N	-0-			99
09		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2	N	-0-			99
10		0	1098	-0-	1098	-0-	1098 2	N	-0-			99
11		0	1065	-0-	1065	-0-	1065 2	N	-0-			99
12		0	1097	-0-	1097	-0-	1097 2	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		13,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPLAND RESOURCES LLC		878931		249438		06/22/2007		11444			6952 - 6956	
URSHEL		WELL #:		2066	RRCID ->							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		053186		08/07/1972		11846			6604 - 6687	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1089	RRCID ->							
NIX, WILLIAM DALE -R-												
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	235	235 2		N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	476	241 2		N	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	697	221 2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	573			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #:		1098	RRCID ->	053382	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	6566 - 6576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NIX, DALE -J-		WELL #:		2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6616 - 6698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6563 - 6514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2		N	-0-			95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767	2		N	-0-			95
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			95
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			95
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		1,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
NIX		WELL #:		1082	RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NIX		2082				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		15215 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 11800 - 12044			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926 - 11947				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9	N	3			22
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4			26
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2			28
04		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			28
05		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24			52
06		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1			53
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1			54
08		3100 N	3104	-0-	-4	-4	3104	2			N	-0-			54
09		0	3036	-0-	3036	3040	3035	2	1	9	N	1			55
10		0	3100	-0-	3100	6140	3100	2			N	-0-			55
11		0	2982	-0-	2982	9122	2982	2			N	-0-			55
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	8998					N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		31,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964 - 11984				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			164
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			164
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2			166
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6			172
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7			179
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1			180
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9			189
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			189
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			189
10		0	678	-0-	678	678	675	2	3	9	N	3			192
11		0	641	-0-	641	1319	639	2	2	9	N	2	162	1	32
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	1040					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		7,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02		1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03		1736 N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2			2
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			4
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6			10
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			10
07		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-			10
08		1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-			10
09		0	1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-			10
10		0	983	-0-	983	2204	983	2			N	-0-			10
11		0	1035	-0-	1035	3239	1035	2			N	-0-			10
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	1968					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		12,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FRASS		WELL #: 3100		RRCID -> 209915	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11699	- 11730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		652 N	652	-0-	-0-	652	2	N	-0-		8
02		1054 N	1054	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		8
03		992 N	879	-0-	-113	879	2	N	-0-		8
04		816 N	816	-0-	-0-	816	2	N	-0-		8
05		1397 N	1397	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		8
06		1071 N	1071	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		8
07		837 N	576	-0-	-261	576	2	N	-0-		8
08		1395 N	482	-0-	-913	482	2	N	-0-		8
09		1080 N	312	-0-	-768	312	2	N	-0-		8
10		0	197	-0-	197	197	2	N	-0-		8
11		0	123	-0-	123	123	2	N	-0-		8
12		0	12	-0-	12	332	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		7,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2106		RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF.11662	- 11686	
KELLY											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1903 N	1903	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		30
02		1405 X	1405	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		30
03		1439 X	1439	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		30
04		1579 X	1579	-0-	-0-	1579	2	N	-0-		30
05		1694 X	1694	-0-	-0-	1694	2	N	-0-		30
06		3213 X	3213	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		30
07		2898 N	2898	-0-	-0-	2898	2	N	-0-		30
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-		30
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15		45
10		0	3186	-0-	3186	3186	2	N	-0-		45
11		0	2783	-0-	2783	5969	2	N	-0-		45
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	5783		N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		20,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652	COMPL. DATE 02/04/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7414	- 10710	
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FLOWERS, GILMAN											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587											
FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490					
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			44
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			44
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			44
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			44
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			44
06	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2		N	-0-			44
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			44
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			44
09	0	1033	-0-	1033	1033	1033	2		N	-0-			44
10	0	1066	-0-	1066	2099	1066	2		N	-0-			44
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	1169				N	NO RPT			44
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	208				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		9,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510					
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			147
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			147
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			147
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			147
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			147
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			147
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			147
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			147
09	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			147
10	0	24	-0-	24	51	24	2		N	-0-			147
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	21				N	NO RPT			147
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			55
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			55
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			55
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			55
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			55
06	330 N	10	-0-	-320	-0-	10	2	N	-0-			55
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			55
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-			55
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			55
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BCE-MACH II LLC		040205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELLS, J. O.		WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2	N	-0-			3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-			3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-			3
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	N	-0-			3
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2	N	-0-			3
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			3
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-			3
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			3
09	0	351	-0-	351	351	351	2	N	-0-			3
10	0	368	-0-	368	719	368	2	N	-0-			3
11	0	341	-0-	341	1060	341	2	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-			-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	411 2	8 9	N	7			7
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			7
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			7
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459 2	7 9	N	6			13
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			13
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			13
09	0	426	-0-	426	426	426 2		N	-0-			13
10	0	387	-0-	387	387	387 2		N	-0-			13
11	0	344	-0-	344	1157	344 2		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1157			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366				
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9	N	9			12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	685 2	3 9	N	3			15
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	763 2	2 9	N	2			17
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			17
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		N	-0-			17
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 2		N	-0-			17
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	666 2	2 9	N	2			19
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	593 2	7 9	N	6			25
09	0	755	-0-	755	755	755 2		N	-0-			25
10	0	777	-0-	777	1532	769 2	8 9	N	7			32
11	0	779	-0-	779	2311	766 2	13 9	N	12			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2311			N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		7,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-		32 2	N	-0-			-0-
02		56 N	19	-0-	-37		19 2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-		94 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11		82 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	99	-0-	99		99 2	N	-0-			-0-
10		0	46	-0-	46		145 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		145	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		145	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620				
01		806 N	766	-0-	-40		709 2	57 9	N	52		85
02		728 N	717	-0-	-11		651 2	66 9	N	60		145
03		781 N	781	-0-	-0-		715 2	66 9	N	60		205
04		750 N	746	-0-	-4		688 2	58 9	N	53	193 1	65
05		806 N	768	-0-	-38		705 2	63 9	N	57		122
06		750 N	746	-0-	-4		688 2	58 9	N	53		175
07		775 N	774	-0-	-1		710 2	64 9	N	58	203 1	30
08		753 N	753	-0-	-0-		690 2	63 9	N	57		87
09		0	748	-0-	748		690 2	58 9	N	53		140
10		0	772	-0-	772		1520 2	57 9	N	52		192
11		0	749	-0-	749		2269 2	56 9	N	51	193 1	50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2269	N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		8,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		606						

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE 12/13/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6960	- 6966						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11359			PERF. 6921	- 6949		
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-			101
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			101
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	632	3	36	9	N	33			134
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15			149
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1			150
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2			152
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4			156
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	3	8	9	N	7	138	1	25
09	0	451	-0-	451	451	449	3	2	9	N	2			27
10	0	475	-0-	475	926	472	3	3	9	N	3			30
11	0	449	-0-	449	1375	449	3			N	-0-			30
12	0	449	-0-	449	1824	449	3			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 11440			PERF. 6950	- 6976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	- 7258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			47
05	900 N	1601	-0-	701	701	1583	2	18	9	Y	16		63
06	1891 N	1190	-0-	-701	-0-	1189	2	1	9	Y	1		64
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-		64
08	1612 N	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			Y	-0-		64
09	0	887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-		64
10	0	857	-0-	857	1744	847	2	10	9	Y	9		73
11	0	798	-0-	798	2542	785	2	13	9	Y	12		85
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	1612					Y	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		8,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	- 7130				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	- 4696				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7044 - 7116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7040 - 7136	
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-	7
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-	7
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-	7
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-	7
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-	7
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	Y	-0-	7
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	2	1	721	2	Y	-0-	7
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-	7
09	0	673	-0-	673	-0-	2	1	671	2	Y	-0-	7
10	0	659	-0-	659	-0-	1332				Y	-0-	7
11	0	652	-0-	652	-0-	1984				Y	-0-	7
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1302				Y	NO RPT	7

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047 - 7131	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2	N	-0-			99
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2	N	-0-			99
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2	N	-0-			99
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2	N	-0-			99
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2	N	-0-			99
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	N	-0-			99
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			99
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2	N	-0-			99
09	0	480	-0-	480	480	480	2	N	-0-			99
10	0	746	-0-	746	1226	746	2	N	-0-			99
11	0	790	-0-	790	2016	790	2	N	-0-			99
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	1520			N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343				
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1 9	N	1		202
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		202
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98 9	N	89	199 1	92
04	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40 9	N	36		128
05	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59 9	N	54		182
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40 9	N	36	196 1	22
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2108	2	44 9	N	40		62
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2343	2	35 9	N	32		94
09	0	2403	-0-	2403	2403	2355	2	48 9	N	44		138
10	0	2373	-0-	2373	4776	2350	2	23 9	N	21		159
11	0	2255	-0-	2255	7031	2237	2	18 9	N	16		175
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	4675				N	NO RPT		175

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID -> 055197	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7008	- 7331						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAME		WELL #:		1	RRCID -> 055539	COMPL. DATE 04/19/1973	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6950	- 7038						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID -> 055689	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 7131	- 7408						
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2				N	-0-				129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510 2	3	9		N	3				132
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2				N	-0-				132
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	709 2	2	9		N	2				134
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6	9		N	5				139
06	900 N	667	-0-	-233	-0-	666 2	1	9		N	1				140
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 2				N	-0-				140
08	713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2				N	-0-				140
09	0	729	-0-	729	729	729 2				N	-0-				140
10	0	773	-0-	773	1502	754 2	19	9		N	17	134	1		23
11	0	499	-0-	499	2001	499 2				N	-0-				23
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1257					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		8,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181 2		N	-0-			30
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476 2	29 9	N	26			56
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	370 2	2 9	N	2			58
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			58
06	450 N	95	-0-	-355	-0-	95 2		N	-0-			58
07	372 N	182	-0-	-190	-0-	182 2		N	-0-			58
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	1	44 1		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		4
10	0	949	-0-	949	949	949 2		N	-0-			4
11	0	986	-0-	986	1935	986 2		N	-0-	1 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1935			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7020	- 7152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6880	- 7006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196	COMPL. DATE 08/19/1975	TOTAL DEPTH 11103	PERF. 7636	- 7704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7025 - 7116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	93 1		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 7547 - 10829				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9 9	Y	8				130
02		1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10 9	Y	9				139
03		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2		Y	-0-	106 1			33
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-				33
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12 9	Y	11				44
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13 9	Y	12				56
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11 9	Y	10				66
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-				66
09		0	1424	-0-	1424	1424	1421	2	3 9	Y	3				69
10		0	1300	-0-	1300	2724	1298	2	2 9	Y	2				71
11		0	1463	-0-	1463	4187	1463	2		Y	-0-				71
12	1457 N	NO RPT	-0-	-0-	-1457	2730				Y	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		14,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7110 - 7146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2		N	-0-				100
02		980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2		N	-0-				100
03		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-				100
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				100
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				100
06		1050 N	912	-0-	-138	-0-	912	2		N	-0-				100
07		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-				100
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-				100
09		0	1009	-0-	1009	1009	1009	2		N	-0-				100
10		0	1029	-0-	1029	2038	1029	2		N	-0-				100
11		0	973	-0-	973	3011	973	2		N	-0-				100
12	1054 N	NO RPT	-0-	-0-	-1054	1957				N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		11,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7512 - 7581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		31 1	754 2	Y	-0-			11
02	672 N	247	-0-	-425	-0-		28 1	219 2	Y	-0-			11
03	744 N	31	-0-	-713	-0-		31 1		Y	-0-			11
04	720 N	30	-0-	-690	-0-		30 1		Y	-0-			11
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 1		Y	-0-			11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 1		Y	-0-			11
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 1		Y	-0-			11
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 1		Y	-0-			11
09	0	30	-0-	30	30		30 1		Y	-0-			11
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7101 - 7171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 - 7230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7250	- 7472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 7196	- 7496								
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2 9	N	2	30					
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25 9	N	23	53					
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	53					
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	53					
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	53					
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	53					
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6 9	N	5	58					
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	58					
09	0	1050	-0-	1050	1050	1050	2		N	-0-	58					
10	0	928	-0-	928	1978	928	2		N	-0-	58					
11	0	2727	-0-	2727	4705	2727	2		N	-0-	58					
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	3899				N	NO RPT	58					
TOTAL GAS PROD:		16,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7008	- 7087								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
10	0	1527	-0-	1527	1527	1527	2		N	-0-			-0-
11	0	1467	-0-	1467	2994	1467	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	1475				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			23
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2		N	-0-			23
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		N	-0-			23
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2		N	-0-			23
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			23
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			23
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			23
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			23
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			23
10	0	477	-0-	477	477	477	2		N	-0-			23
11	0	461	-0-	461	938	461	2		N	-0-			23
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	411				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			67
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			67
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			67
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			67
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			67
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			67
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			67
08	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2		N	-0-			67
09	0	1665	-0-	1665	1665	1665	2		N	-0-			67
10	0	1597	-0-	1597	3262	1597	2		N	-0-			67
11	0	1716	-0-	1716	4978	1716	2		N	-0-			67
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	3242				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7316 - 7353					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 2	3 9	N	3			90
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			90
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280 2	17 9	N	15			105
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271 2	18 9	N	16	103 1		18
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306 2	2 9	N	2			20
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			20
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			20
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			20
09	0	1557	-0-	1557	1557	1557 2		N	-0-			20
10	0	1301	-0-	1301	2858	1301 2		N	-0-			20
11	0	1370	-0-	1370	4228	1370 2		N	-0-			20
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2957			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		14,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7258 - 7385					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7082 - 7170					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6945 - 7052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10450	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5	53
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	63
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9	72
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5	77
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	89
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	Y	20	109
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6	115
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9	124
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6	130
10	0	1166	-0-	1166	1166	1147	2	19	9	Y	17	147
11	0	1111	-0-	1111	2277	1103	2	8	9	Y	7	154
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1223					Y	NO RPT	154

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7058 - 7120	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7052 - 7129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7006 - 7081		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7226 - 7262		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7307 - 7335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			129
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			129
03	1054 N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	2			131
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			131
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-			131
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			131
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			131
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			131
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			131
10	0	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-			131
11	0	570	-0-	570	-0-	1151	2			N	-0-			131
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	562				N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		5,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	192	2	Y	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	395	203	2	Y	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	581	186	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	395			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-			13
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			13
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-			13
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			13
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-			13
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			13
07	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2	Y	-0-			13
08	620 N	226	-0-	-394	-0-	226	2	Y	-0-			13
09	0	132	-0-	132	132	132	2	Y	-0-			13
10	0	314	-0-	314	446	314	2	Y	-0-			13
11	0	486	-0-	486	932	486	2	Y	-0-			13
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	808			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-	9
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-	9
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	15
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	8	9	30	1	1108	2	30
05	900 N	1028	-0-	128	128	31	1	994	2	Y	3	32
06	1212 N	1084	-0-	-128	-0-	3	9	30	1	1051	2	34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	Y	1	35
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	31	1	898	2	Y	-0-	35
09	0	1035	-0-	1035	1035	30	1	1003	2	Y	2	37
10	0	979	-0-	979	2014	2	9	31	1	946	2	39
11	0	929	-0-	929	2943	30	1	895	2	Y	4	43
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	1858	4	9			Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		11,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7425 - 7578
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440 - 7518
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	84
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	84
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-	84
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-	84
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	84
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	84
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-	84
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-	84
09	0	504	-0-	504	504	504	2		N	-0-	84
10	0	507	-0-	507	1011	507	2		N	-0-	84
11	0	506	-0-	506	1517	506	2		N	-0-	84
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	990				N	NO RPT	84

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1800	-0-	-188	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1129	-0-	-855	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
09		0	2252	-0-	2252	2252	2252	2	N	-0-			-0-
10		0	2270	-0-	2270	4522	2270	2	N	-0-			-0-
11		0	2162	-0-	2162	6684	2162	2	N	-0-			-0-
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	4483			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET-		-AL-	-D-	WELL #:	14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7341 - 7368
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		3153	RRCID ->	099817	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7247 - 7288
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-	67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2		N	-0-	67
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-	67
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-	67
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-	67
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-	67
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-	67
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	67
09	0	450	-0-	450	450	450	2		N	-0-	67
10	0	439	-0-	439	889	439	2		N	-0-	67
11	0	426	-0-	426	1315	426	2		N	-0-	67
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	850				N	NO RPT	67

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
09	0	161	-0-	161		161	2		N	-0-	-0-	
10	0	183	-0-	183		344	183	2	N	-0-	-0-	
11	0	184	-0-	184		528	184	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124		404			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096			
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2 9	N	2	179
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22 9	N	20	199
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39 9	N	35	33
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		N	-0-	33
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4 9	N	4	37
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-	37
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-	37
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-	37
09	0	262	-0-	262		262	2		N	-0-	37
10	0	267	-0-	267		529	267	2	N	-0-	37
11	0	256	-0-	256		785	256	2	N	-0-	37
12	279 N	NO RPT	-0-	-279		506			N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:		3,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382			
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11 9	N	10	50
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9 9	N	8	58
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29 9	N	26	84
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9 9	N	8	26
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11 9	N	10	36
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11 9	N	10	46
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11 9	N	10	56
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4 9	N	4	60
09	0	1645	-0-	1645		1636	2	9 9	N	8	68
10	0	1628	-0-	1628		3273	1615	2	13 9	N	12
11	0	1561	-0-	1561		4834	1541	2	20 9	N	18
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333		3501			N	NO RPT	98
TOTAL GAS PROD:		17,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		124					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		4	RRCID ->	107619	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7264 - 7277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		5153	RRCID ->	120972	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	13710	PERF. 7392 - 7416
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-	82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2		N	-0-	82
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-	82
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36 9	N	33	33 1 82
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-	82
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-	82
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2		N	-0-	82
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-	82
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-	82
10	0	572	-0-	572	572	572	2		N	-0-	82
11	0	546	-0-	546	1118	546	2		N	-0-	82
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	529				N	NO RPT	82

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RESERVE		WELL #:		5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7028 - 7092
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004	- 7072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074	- 7122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STATE		WELL #:		5156	RRCID ->	147463	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7066 - 7219		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		WELL #:		402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7130 - 7176	
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-		119
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		119
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		119
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		119
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		119
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-		119
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		119
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		119
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		119
10	0	581	-0-	581	581	581	2		N	-0-		119
11	0	614	-0-	614	1195	614	2		N	-0-		119
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	606				N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		6,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7338 - 7376	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:	208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7275 - 7306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 52		WELL #:	2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER		WELL #:	2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7615 - 7819		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7042 - 7140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 - 7100		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
09	0	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
10	0	458	-0-	458	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
11	0	447	-0-	447	-0-	1342	447	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	877			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
STUDER				WELL #: 7	RRCID -> 200217	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7040	- 7136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE				WELL #: 2156	RRCID -> 202667	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUDER 2				WELL #: 8	RRCID -> 203147	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7020	- 7040		
01	T. A.	989	-0-	989	3288	16 1	973 2	Y	-0-	158	
02	4099 X	811	-0-	-3288	-0-	14 1	797 2	Y	-0-	158	
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	16 1	816 2	Y	-0-	158	
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	15 1	815 2	Y	40	164 1 34	
						44 9					
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	16 1	1144 2	Y	-0-	34	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15 1	1068 2	Y	5	39	
						6 9					
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	16 1	972 2	Y	-0-	39	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	16 1	1008 2	Y	-0-	39	
09	0	955	-0-	955	955	15 1	940 2	Y	-0-	39	
10	0	968	-0-	968	1923	16 1	949 2	Y	3	42	
						3 9					
11	0	689	-0-	689	2612	15 1	673 2	Y	1	43	
						1 9					
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	1620			Y	NO RPT	43	
TOTAL GAS PROD:		10,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		49			

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
MATHERS RANCH 167		WELL #:	45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MATHERS RANCH 157		WELL #:	7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOBCAT OPERATING		WELL #:	077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032			
CANADIAN WILDCATS		WELL #:	077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851														
CAMPBELL		WELL #:	3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ISAACS		WELL #:	5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052						
01	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	2374	3	53	9	N	48					272
02	2604	X	1961	-0-	-643	-0-	1898	3	63	9	N	57					329
03	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-	177	1			152
04	2790	X	1833	-0-	-957	-0-	1786	3	47	9	N	43					195
05	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9	N	16					211
06	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	1906	3	42	9	N	38					249
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2145	3	66	9	N	60					309
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2183	3	85	9	N	77	187	1			199
09	0		2073	-0-	2073	2073	2060	3	13	9	N	12					211
10	0		1416	-0-	1416	3489	1407	3	9	9	N	8					219
11	3000	N	1140	-0-	-1860	1629	1107	3	33	9	N	30					249
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					249
TOTAL GAS PROD:			21,314				TOTAL CONDENSATE PROD:					389					

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308	WELL #:	2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CH-SEON INC.				142214								
GRACIA -117-				WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7336 - 7380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORY, KENNETH W. LTD.				180351								
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7170 - 7397
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-		13
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532	2		N	-0-		13
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		13
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		13
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		13
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		13
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		13
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		13
09	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2		N	-0-		13
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-		13
11	0	592	-0-	592	592	592	2		N	-0-		13
12	0	591	-0-	591	1183	591	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		7,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES				WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7190 - 7216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	768	2	N	4	34
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	4	9	632	2	N	3	37
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	3	9	694	2	N	3	40
04	750 N	641	-0-	-109	-0-	8	1	631	2	N	-0-	40
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	3	9	628	2	N	-0-	40
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	10	1	505	2	N	2	42
07	651 N	398	-0-	-253	-0-	6	1	390	2	N	-0-	42
08	651 N	218	-0-	-433	-0-	2	9	210	2	N	-0-	42
09	510 N	180	-0-	-330	-0-	8	1	172	2	N	-0-	42
10	0	196	-0-	196	196	6	1	190	2	N	-0-	42
11	0	221	-0-	221	417	6	1	215	2	N	-0-	42
12	0	329	-0-	329	746	60	1	269	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		5,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MCQUIDDY F				WELL #: 2	RRCID -> 170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	403	1	1134	3	N	-0-		-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	3	N	-0-		-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1442	3	N	-0-		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	403	1	1391	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	390	1	1308	3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	403	1	1302	3	N	-0-		-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	403	1	1412	3	N	-0-		-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	390	1	1320	3	N	-0-		-0-
10	0	1798	-0-	1798	1798	403	1	1395	3	N	-0-		-0-
11	0	1330	-0-	1330	3128	388	1	942	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1361					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAIDER OPERATING, LLC				342767	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HOOVER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JARVIS, BILLIE		WELL #:		1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7310 - 7338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7196
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3	N	-0-	154
02	1372	N	1123	-0-	-249	-0-	1123	3	N	-0-	154
*03	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	3	N	-0-	154
*04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	3	N	-0-	154
*05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3	N	-0-	154
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	154
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	154
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	154
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	154
*10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3	N	-0-	154
*11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1123	3	N	7 9	160
12	0	N	1129	-0-	1129	-0-	1129	3	N		160
TOTAL GAS PROD:		14,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CAMPBELL		WELL #:		1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046			
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-			95
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-			95
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	N	62			157
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			157
05	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3070	3	52	9	N	47			204
06	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959	3			N	-0-			204
07	3441 X	2115	-0-	-1326	-0-	2115	3			N	-0-			204
08	3410 X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	3			N	-0-			204
09	3180 X	1997	-0-	-1183	-0-	1997	3			N	-0-			204
10	3131 X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3			N	-0-			204
11	0	2506	-0-	2506	2506	2495	3	11	9	N	10			214
12	0	2200	-0-	2200	4706	2200	3			N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:		31,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6925 - 7039
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-	-0-
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3		N	-0-	-0-
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3		N	-0-	-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-	-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-	-0-
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3		N	-0-	-0-
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3		N	-0-	-0-
10	0	1210	-0-	1210	1210	1210	3		N	-0-	-0-
11	0	1160	-0-	1160	2370	1160	3		N	-0-	-0-
12	0	1161	-0-	1161	3531	1161	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7050 - 7148		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7118 - 7130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	11 9	N	10		134	
02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	25 9	N	23		157	
03	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3		N	-0-		157	
04	1470 N	1134	-0-	-336	-0-	1134	3		N	-0-		157	
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1274	3	11 9	N	10		167	
06	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3		N	-0-		167	
07	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3		N	-0-		167	
08	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3		N	-0-		167	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-		167	
10	0	1457	-0-	1457	1457	1457	3		N	-0-		167	
11	0	1439	-0-	1439	2896	1439	3		N	-0-		62	
12	0	1373	-0-	1373	4269	1373	3		N	-0-		62	
TOTAL GAS PROD:		15,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7058 - 7076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-		237	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-		237	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1 9	N	1	188 1	50	
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		50	
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		50	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		50	
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-		50	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		50	
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		50	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	3	9 9	N	8		58	
11	0	1105	-0-	1105	1105	1105	3		N	-0-		58	
12	0	1097	-0-	1097	2202	1097	3		N	-0-		58	
TOTAL GAS PROD:		13,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
KING OPERATING CORPORATION			465296										
LEWIS			WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074 - 7096						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC			507473										
LINDLEY			WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806 - 6910						
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	364 2	N	-0-			-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	31 1	366 2	N	-0-			-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	30 1	344 2	N	-0-			-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	31 1	347 2	N	-0-			-0-
08	403	N	83	-0-	-320	-0-	31 1	52 2	N	-0-			-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	30 1	254 2	N	-0-			-0-
10	0		338	-0-	338		31 1	307 2	N	-0-			-0-
11	0		342	-0-	342		30 1	312 2	N	-0-			-0-
12	0		369	-0-	369	1049	31 1	338 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY			WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818 - 7037						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			28
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2			N	-0-			28
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	28 1		-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09		0	3	-0-	3		3 2			N	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2		5			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				64		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JONES TRUST "21"		WELL #:		2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236		
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31 1	3991 2	N	-0-			101	
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28 1	3246 2	N	-0-			101	
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31 1	4011 2	N	111	153 1		59	
							122 9							
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30 1	3761 2	N	10			69	
							11 9							
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	31 1	3591 2	N	1			70	
							1 9							
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	30 1	3489 2	N	-0-			70	
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	26 1	3226 2	N	-0-			70	
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	30 1	3706 2	N	-0-			70	
09		0	3679	-0-	3679		30 1	3649 2	N	-0-			70	
10		0	3570	-0-	3570		28 1	3522 2	N	18			88	
							20 9							
11		0	3404	-0-	3404	10653	27 1	3366 2	N	10			98	
							11 9							
12		0	2900	-0-	2900	13553	31 1	2859 2	N	9			107	
							10 9							
TOTAL GAS PROD:				42,945		TOTAL CONDENSATE PROD:								159

JONES TRUST "21"		WELL #:		3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228		
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	22 1	83 2	N	-0-			2	
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	17 1	51 2	N	-0-			2	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	27 1	66 2	N	-0-	2 1		-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	71 2	N	-0-			-0-	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N	-0-			-0-	
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	17 1	69 2	N	-0-			-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 2	N	-0-			-0-	
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	17 1	71 2	N	-0-			-0-	
09		0	73	-0-	73		12 1	61 2	N	-0-			-0-	
10		0	65	-0-	65	138	15 1	50 2	N	-0-			-0-	
11		0	71	-0-	71	209	16 1	55 2	N	-0-			-0-	
12		0	71	-0-	71	280	15 1	56 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				987		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS "126"		WELL #:		1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	31	1	1583	2	N	9		147
						10	9						
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	N	5		152
						6	9						
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	31	1	1552	2	N	16		168
						18	9						
04	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	30	1	1316	2	N	7		175
						8	9						
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	31	1	1372	2	N	12		187
						13	9						
06	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	30	1	1314	2	N	6		193
						7	9						
07	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1327	2	N	10	191 1	12
						11	9						
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1362	2	N	11		23
						12	9						
09	0	1510	-0-	1510	1510	29	1	1466	2	N	14		37
						15	9						
10	0	1653	-0-	1653	3163	31	1	1597	2	N	23		60
						25	9						
11	0	1455	-0-	1455	4618	30	1	1422	2	N	3		63
						3	9						
12	0	1417	-0-	1417	6035	28	1	1374	2	N	14		77
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		17,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 - 7400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2266	2	N	93	197 1	134
						102	9						
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	28	1	1991	2	N	56		190
						62	9						
03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	31	1	2154	2	N	104	197 1	97
						114	9						
04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	30	1	2058	2	N	77		174
						85	9						
05	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	31	1	2054	2	N	88		262
						97	9						
06	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	29	1	1979	2	N	61	184 1	139
						67	9						
07	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	31	1	1999	2	N	71		210
						78	9						
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	70	183 1	97
						77	9						
09	0	2217	-0-	2217	2217	30	1	2098	2	N	81		178
						89	9						
10	0	2270	-0-	2270	4487	31	1	2127	2	N	102	195 1	85
						112	9						
11	0	2182	-0-	2182	6669	30	1	2066	2	N	78		163
						86	9						
12	0	2172	-0-	2172	8841	28	1	2049	2	N	86	196 1	53
						95	9						
TOTAL GAS PROD:		26,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		967							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HOOVER "85"		WELL #:		1	RRCID ->	207549	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7498 -	7582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-		43
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	7	1	45	2	N	-0-		43
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-		43
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	1			N	-0-		43
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-		43
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-		43
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-		43
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-	4	47
						4	9						
09	0	379	-0-	379	379	30	1	349	2	N	-0-		47
10	0	392	-0-	392	771	31	1	361	2	N	-0-		47
11	0	380	-0-	380	1151	30	1	350	2	N	-0-		47
12	0	345	-0-	345	1496	25	1	320	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		2,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

ISAACS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	209060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7400 -	7420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	30	1	482	2	N	12		132
						13	9						
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	26	1	386	2	N	8		140
						9	9						
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	18		158
						20	9						
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	20	1	328	2	N	5		163
						6	9						
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-		163
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	30	1	468	2	N	30		193
						33	9						
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	3		196
						3	9						
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	31	1	401	2	N	7		203
						8	9						
09	0	560	-0-	560	560	30	1	528	2	N	2	170 1	35
						2	9						
10	0	588	-0-	588	1148	27	1	554	2	N	6		41
						7	9						
11	0	344	-0-	344	1492	17	1	323	2	N	4		45
						4	9						
12	0	390	-0-	390	1882	21	1	358	2	N	10		55
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		5,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N	37			184
						41 9						
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	27 1	722 2	N	51	190 1		45
						56 9						
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	30 1	870 2	N	22			67
						24 9						
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	30 1	828 2	N	45			112
						50 9						
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31 1	846 2	N	38			150
						42 9						
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	30 1	791 2	N	30			180
						33 9						
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	31 1	827 2	N	48	186 1		42
						53 9						
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	31 1	837 2	N	38			80
						42 9						
09	0	908	-0-	908	908	30 1	836 2	N	38			118
						42 9						
10	0	873	-0-	873	1781	31 1	807 2	N	32			150
						35 9						
11	0	871	-0-	871	2652	30 1	819 2	N	20			170
						22 9						
12	0	896	-0-	896	3548	28 1	790 2	N	71	196 1		45
						78 9						
TOTAL GAS PROD:		10,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		470						

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	31	1	672	2	N	-0-	203
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-	203
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	17	35
						19	9				185	1
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	3	38
						3	9					
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	873	2	N	5	43
						6	9					
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-	43
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	31	1	818	2	N	-0-	43
08	868 N	566	-0-	-302	-0-	31	1	533	2	N	2	45
						2	9					
09	0	458	-0-	458	458	30	1	428	2	N	-0-	45
10	0	548	-0-	548	1006	31	1	511	2	N	5	50
						6	9					
11	0	700	-0-	700	1706	27	1	671	2	N	2	52
						2	9					
12	0	793	-0-	793	2499	31	1	753	2	N	8	60
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		9,081		TOTAL CONDENSATE PROD:				42				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WRIGHT		WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
				RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			8
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			8
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2	N	-0-			8
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	951	2	N	30			38
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	N	15			53
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	N	5	36	1	22
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-			22
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			22
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			22
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064	2	N	-0-			22
11	0	1021	-0-	1021	2085	1021	2	N	-0-			22
12	0	920	-0-	920	3005	920	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		11,600		TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7288 - 7336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			43
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14			57
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6			63
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7			70
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63	9	N	57			127
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	120	1	8
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			8
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			8
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			8
10	0	645	-0-	645	645	645	2			N	-0-			8
11	0	619	-0-	619	1264	619	2			N	-0-			8
12	0	558	-0-	558	1822	558	2			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		7,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7344 - 7388			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7300			
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			35
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-			35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			35
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			35
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			35
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			35
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			35
10	0	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-			35
11	0	155	-0-	155	316	155	2			N	-0-			35
12	0	139	-0-	139	455	139	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		1,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 - 7386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 - 7067
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-	1
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2	N	-0-	1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-	1
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-	1
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-	1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-	1
10	0		272	-0-	272		272	2	N	-0-	1
11	0		262	-0-	262		534	2	N	-0-	1
12	0		269	-0-	269		803	2	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7028 - 7066
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	93
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	2	N	-0-	93
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-	93
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2	N	-0-	93
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-	93
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2	N	-0-	93
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-	93
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	93
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	93
10	0		424	-0-	424		424	2	N	-0-	93
11	0		409	-0-	409		833	2	N	-0-	16
12	0		348	-0-	348		1181	2	N	-0-	16

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	-0-	64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-	64
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	64
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	64
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-	64
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-	64
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-	64
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	64
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-	64
10	0	669	-0-	669	-0-	669	2			N	-0-	64
11	0	701	-0-	701	-0-	701	2			N	-0-	64
12	0	783	-0-	783	-0-	783	2			N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:		8,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 7361 - 7568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7328 - 7504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7132 - 10840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7084 - 7124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			31
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22	9	N	20		51
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-		51
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-		51
05	806 N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-		51
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-		51
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-		51
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-		51
09	0	657	-0-	657	657	650	3	7	9	N	6		57
10	0	726	-0-	726	1383	726	3			N	-0-		57
11	0	206	-0-	206	1589	206	3			N	-0-		57
12	0	216	-0-	216	1805	216	3			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		8,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7303 - 7480
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7052 - 7210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	244	2	244	2	N	-0-			7
08	490 X	246	-0-	-244	-0-	246	2	246	2	N	-0-			7
09	0	1728	-0-	1728	-0-	1728	2	1728	2	N	-0-			7
10	0	104	-0-	104	-0-	1832	2	104	2	N	-0-			7
11	0	86	-0-	86	-0-	1918	2	86	2	N	-0-			7
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	1670				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104 - 7122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098 - 7152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002 - 7096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			39
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			39
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			39
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			39
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			39
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			39
07	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2		N	-0-			39
08	1116 N	882	-0-	-234	-0-	882	2		N	-0-			39
09	1050 N	854	-0-	-196	-0-	854	2		N	-0-			39
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			39
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		10,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041					
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527	2		N	-0-			37
02	756 X	466	-0-	-290	-0-	466	2		N	-0-			37
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			37
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			37
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			37
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			37
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			37
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			37
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			37
*10	930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2		N	-0-			37
*11	1020 X	596	-0-	-424	-0-	596	2		N	-0-			37
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		8,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130					
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			38
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			38
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			38
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			38
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			38
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			38
07	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2		N	-0-			38
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			38
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		N	-0-			38
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			38
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4		4
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5		9
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	N	21		30
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-		30
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		30
09	0	759	-0-	759	759	759	2			N	-0-		30
10	0	747	-0-	747	1506	747	2			N	-0-		30
11	0	606	-0-	606	2112	606	2			N	-0-		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2112					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160					
01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175	2		N	-0-			13
02	364 X	82	-0-	-282	-0-	82	2		N	-0-			13
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			13
04	150 X	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			13
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			13
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			13
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			13
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			13
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			20
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	N	3			23
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			23
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			23
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			23
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			23
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2	N	-0-			23
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-			23
09	0	510	-0-	510	510	510	2	N	-0-			23
10	0	665	-0-	665	1175	665	2	N	-0-			23
11	0	634	-0-	634	1809	634	2	N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1809			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -26-		WELL #:		3A	RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	433	-0-	433	-0-	433	2			N	-0-			8
08	14B2 EXT	985	-0-	985	-0-	1418	985	2		N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1418				N	-0-			8
10	14B2 EXT	818	-0-	818	-0-	2236	818	2		N	-0-			8
11	0	686	-0-	686	-0-	2922	686	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2922				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714					
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			22
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			22
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			22
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			22
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			22
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			22
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			22
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			22
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		13,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461						
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
O								BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 78
06	14B2 EXT	2137	-0-	2137	2137	2137 2		N -0- 78
07	14B2 EXT	2199	-0-	2199	4336	2199 2		N -0- 78
08	14B2 EXT	1009	-0-	1009	5345	1009 2		N -0- 78
09	0	717	-0-	717	6062	717 2		N -0- 78
10	0	450	-0-	450	6512	450 2		N -0- 78
11	0	279	-0-	279	6791	279 2		N -0- 78
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6791			N NO RPT 78
TOTAL GAS PROD:		6,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 29
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE 07/09/1974	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7720	- 11089	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242 3	12 9	N	11	143
02	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1053 3	17 9	N	15	158
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1395 3	19 9	N	17	175
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355 3	11 9	N	10	185
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440 3	13 9	N	12	197
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482 3	6 9	N	5	202
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1974 3	11 9	N	10	212
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1908 3	10 9	N	9	27
09	0	1680	-0-	1680	1680	1668 3	12 9	N	11	38
10	0	1857	-0-	1857	3537	1838 3	19 9	N	17	55
11	0	1678	-0-	1678	5215	1658 3	20 9	N	18	73
12	0	1952	-0-	1952	7167	1919 3	33 9	N	30	103
TOTAL GAS PROD:		19,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		165				

ETHEREDGE A				WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7633	- 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	182
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-	182
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	182
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	7
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	7
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-	7
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-	7
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-	7
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990 3		N	-0-	7
10	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1949 3		N	-0-	7
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868 3		N	-0-	7
*12	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 3		N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		14,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7644	- 7872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ETHEREDGE A		WELL #:		9046U	RRCID ->	074704	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7811 - 7829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	893	-0-	-6	-0-	890 3	3 9	N	3		70
02		812 N	781	-0-	-31	-0-	778 3	3 9	N	3		73
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	880 3	2 9	N	2		75
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 3	2 9	N	2		77
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885 3	2 9	N	2		79
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	865 3	2 9	N	2		81
07		899 N	886	-0-	-13	-0-	884 3	2 9	N	2		83
08		899 N	856	-0-	-43	-0-	855 3	1 9	N	1		84
09		870 N	831	-0-	-39	-0-	829 3	2 9	N	2		86
10		899 N	861	-0-	-38	-0-	859 3	2 9	N	2		88
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	827 3	3 9	N	3		91
12		868 N	778	-0-	-90	-0-	777 3	1 9	N	1		92
TOTAL GAS PROD:		10,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

ETHEREDGE A		WELL #:		1046U	RRCID ->	129792	COMPL. DATE	07/16/1986	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 7640 - 7796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-U	RRCID ->	179453	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF. 7700 - 7757	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594 3	3 9	N	3		138
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 3	13 9	N	12		150
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590 3	17 9	N	15		165
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566 3	19 9	N	17		182
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1611 3	17 9	N	15		197
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1533 3	12 9	N	11		208
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1599 3	13 9	N	12	191 1	29
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575 3	12 9	N	11		40
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1513 3	13 9	N	12		52
10	0	1582	-0-	1582	1582	1568 3	14 9	N	13		65
11	3000 N	1515	-0-	-1485	97	1498 3	17 9	N	15		80
12	0	1325	-0-	1325	1422	1305 3	20 9	N	18		98
TOTAL GAS PROD:		18,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826			
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-		35
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 3		N	-0-		35
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		35
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		35
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		35
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		35
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		35
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-		35
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		35
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		35
*12	341 N	131	-0-	-210	-0-	131 3		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		3,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7695 - 7828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7546 - 7708			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/15/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7552 - 7699			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 7070 - 7297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1048 3	26 9	N	24		233
02		1260 N	930	-0-	-330	-0-	918 3	12 9	N	11		244
03		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1123 3	29 9	N	26		270
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 3	11 9	N	10		280
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160 3	25 9	N	23		303
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1109 3	17 9	N	15		318
07		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1101 3	14 9	N	13	191 1	140
08		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1140 3	22 9	N	20		160
09		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1054 3	14 9	N	13		173
10		0	1116	-0-	1116	1116	1094 3	22 9	N	20		193
11		0	1136	-0-	1136	2252	1111 3	25 9	N	23		216
12		0	1004	-0-	1004	3256	991 3	13 9	N	12		228
TOTAL GAS PROD:				13,179			TOTAL CONDENSATE PROD:				210	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7306 - 7406
COOK													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF. N/A
JARVIS, BILLY -A-													
01	961 #	916	-0-	-45	-0-	903 3	13 9	N	12			191	
02	840 #	801	-0-	-39	-0-	784 3	17 9	N	15			206	
03	930 #	831	-0-	-99	-0-	831 3		N	-0-			206	
04	900 #	818	-0-	-82	-0-	812 3	6 9	N	5			211	
05	930 #	839	-0-	-91	-0-	808 3	31 9	N	28	183 1		56	
06	900 #	796	-0-	-104	-0-	773 3	23 9	N	21			77	
07	899 #	832	-0-	-67	-0-	829 3	3 9	N	3			80	
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	843 3	3 9	N	3			83	
09	0	862	-0-	862	862	853 3	9 9	N	8			91	
10	0	916	-0-	916	1778	903 3	13 9	N	12			103	
11	0	898	-0-	898	2676	879 3	19 9	N	17			120	
12	0	942	-0-	942	3618	924 3	18 9	N	16			136	
TOTAL GAS PROD:				10,297			TOTAL CONDENSATE PROD:				140		

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13020 #	11969	-0-	-1051	-0-	11962 3	7 9	N	6		248
02	11900 #	10006	-0-	-1894	-0-	9994 3	12 9	N	11	190 1	69
03	13175 #	12500	-0-	-675	-0-	12491 3	9 9	N	8		77
04	12750 #	11828	-0-	-922	-0-	11815 3	13 9	N	12		89
05	12803 #	11879	-0-	-924	-0-	11862 3	17 9	N	15		104
06	12090 #	11026	-0-	-1064	-0-	11019 3	7 9	N	6		110
07	12493 #	11493	-0-	-1000	-0-	11480 3	13 9	N	12		122
08	12493 #	11889	-0-	-604	-0-	11872 3	17 9	N	15		137
09	0	11017	-0-	11017	11017	11008 3	9 9	N	8		145
10	0	11272	-0-	11272	22289	11263 3	9 9	N	8		153
11	0	10888	-0-	10888	33177	10874 3	14 9	N	13		166
12	0	10472	-0-	10472	43649	10464 3	8 9	N	7		173
TOTAL GAS PROD:		136,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		121					

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-		-0-
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-		-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-		-0-
09	0	2010	-0-	2010	2010	2010 2		N	-0-		-0-
10	0	1800	-0-	1800	3810	1800 2		N	-0-		-0-
11	0	1735	-0-	1735	5545	1735 2		N	-0-		-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	3623			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JARVIS		15217 2217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		083270									
		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2		Y	-0-		7
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		7
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	Y	1	1 8	7
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368 2	8 9	Y	7	7 1	7
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		7
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	Y	1	1 1	7
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298 2		Y	-0-		7
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		7
09	0	759	-0-	759	759	759 2		Y	-0-		7
10	0	507	-0-	507	1266	507 2		Y	-0-		7
11	0	714	-0-	714	1980	714 2		Y	-0-		7
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	1205			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		6,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11602 - 11724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-		-0-
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
07		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-		-0-
09		0	2601	-0-	2601	2601	2601 2		N	-0-		-0-
10		0	3629	-0-	3629	6230	3629 2		N	-0-		-0-
11		0	3653	-0-	3653	9883	3653 2		N	-0-		-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	9449			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
*01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		93
*02		1428 N	1285	-0-	-143	-0-	1285 2		N	-0-		93
*03		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 2		N	-0-		93
*04		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2		N	-0-		93
*05		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2		N	-0-		93
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		93
*07		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 2		N	-0-		93
*08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2		N	-0-		93
*09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302 2		N	-0-		93
*10		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326 2		N	-0-		93
*11		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256 2		N	-0-		93
12		0	1256	-0-	1256	1256	1256 2		N	-0-	60 1	33

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SHALLER, FRANK				WELL #:	6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573	2			N	-0-		8
3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2			N	-0-		8
3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3603	2	57	9	N	52		60
3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3459	2	8	9	N	7		67
3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3514	2	8	9	N	7		74
3540 X	3299	-0-	-241	-0-	3298	2	1	9	N	1		75
3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3292	2	14	9	N	13		88
3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3286	2	3	9	N	3		91
0	3159	-0-	3159	3159	3158	2	1	9	N	1		92
0	3270	-0-	3270	6429	3255	2	15	9	N	14		106
0	3169	-0-	3169	9598	3158	2	11	9	N	10		116
3317 X	NO RPT	-0-	-3317	6281					N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:		36,878								TOTAL CONDENSATE PROD:		108

GAME				WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-		60	
840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-		60	
930 N	909	-0-	-21	-0-	878	2	31	9	N	28		88	
840 N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	N	5		93	
868 N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-		93	
1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		93	
982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		93	
947 N	947	-0-	-0-	-0-	921	2	26	9	N	24	85	1	32
990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-	22	1	10
992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-			10
0	900	-0-	900	900	900	2			N	-0-	1	1	9
930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		9,710								TOTAL CONDENSATE PROD:		57	

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-				5
02	1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325	2			N	-0-				5
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30				35
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8				43
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				43
06	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-				43
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-				43
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-				43
09	0	1427	-0-	1427	1427	1419	2	8	9	N	7				50
10	0	1436	-0-	1436	2863	1426	2	10	9	N	9				59
11	0	1432	-0-	1432	4295	1430	2	2	9	N	2				61
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2807					N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		16,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782	
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	160
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-	160
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50	210
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1352	2	17	9	N	15	45
05	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-	45
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-	45
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-	45
08	1395 N	655	-0-	-740	-0-	655	2			N	-0-	45
09	0	1514	-0-	1514	1514	1510	2	4	9	N	4	49
10	0	1486	-0-	1486	3000	1479	2	7	9	N	6	55
11	0	1410	-0-	1410	4410	1400	2	10	9	N	9	64
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	2984					N	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:		14,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHTEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 - 7703
01	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091	2		N	-0-	7
02	3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487	2		N	-0-	7
03	4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4285	2	12 9	N	11	18
04	4110 X	3817	-0-	-293	-0-	3813	2	4 9	N	4	22
05	4247 X	3810	-0-	-437	-0-	3810	2		N	-0-	22
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001	2		N	-0-	22
07	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3793	2	8 9	N	7	29
08	4309 X	3881	-0-	-428	-0-	3881	2		N	-0-	29
09	0	3746	-0-	3746	3746	3745	2	1 9	N	1	30
10	0	3764	-0-	3764	7510	3761	2	3 9	N	3	33
11	0	3563	-0-	3563	11073	3561	2	2 9	N	2	35
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	7198				N	NO RPT	35

TOTAL GAS PROD: 42,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 - 7714
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209														
ISAACS 207		WELL #: 5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL 56		WELL #: 5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868						
01	2356 N	2256	-0-	-100 B	-0-	2237	3	19	9	N	17					129
02	2128 N	1986	-0-	-142 B	-0-	1963	3	23	9	N	21					150
03	2325 N	2257	-0-	-68 B	-0-	2235	3	22	9	N	20					170
04	2190 N	2189	-0-	-1 B	-0-	2167	3	22	9	N	20					190
05	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2187	3	26	9	N	24	195	1			19
06	2190 N	2121	-0-	-69 B	-0-	2100	3	21	9	N	19					38
07	2263 N	2227	-0-	-36 B	-0-	2208	3	19	9	N	17					55
08	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2226	3	22	9	N	20					75
09	0	2089	-0-	2089 B	2089	2072	3	17	9	N	15					90
10	0	2116	-0-	2116 B	4205	2096	3	20	9	N	18					108
11	0	2000	-0-	2000 B	6205	1971	3	29	9	N	26					134
12	0	1999	-0-	1999 B	8204	1984	3	15	9	N	14					148

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ISAACS 207		WELL #: 6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917						
01	1240 N	1129	-0-	-111 B	-0-	1110	3	19	9	N	17					126
02	1120 N	912	-0-	-208 B	-0-	890	3	22	9	N	20					146
03	1209 N	1204	-0-	-5 B	-0-	1186	3	18	9	N	16					162
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1154	3	23	9	N	21					183
05	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1225	3	20	9	N	18					201
06	1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1148	3	18	9	N	16					217
07	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	1193	3	10	9	N	9	183	1			43
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1172	3	20	9	N	18					61
09	0	1050	-0-	1050 B	1050	1033	3	17	9	N	15					76
10	0	1080	-0-	1080 B	2130	1067	3	13	9	N	12					88
11	0	1107	-0-	1107 B	3237	1082	3	25	9	N	23					111
12	0	1085	-0-	1085 B	4322	1061	3	24	9	N	22					133

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 -	10826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	708	3	13	9	N	12	184	1		17
02	700 N	646	-0-	-54 B	-0-	636	3	10	9	N	9				26
03	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	727	3	12	9	N	11				37
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	697	3	12	9	N	11				48
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	737	3	11	9	N	10				58
06	720 N	705	-0-	-15 B	-0-	694	3	11	9	N	10				68
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	750	3	11	9	N	10				78
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	739	3	9	9	N	8				86
09	0	668	-0-	668 B	668	655	3	13	9	N	12				98
10	0	679	-0-	679 B	1347	670	3	9	9	N	8				106
11	0	643	-0-	643 B	1990	632	3	11	9	N	10				116
12	0	673	-0-	673 B	2663	660	3	13	9	N	12				128
TOTAL GAS PROD:		8,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 -	10998	
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	599	2	6	9	N	5				179
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	633	2	6	9	N	5				184
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	623	2	6	9	N	5				189
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	625	2	6	9	N	5				194
05	713 N	614	-0-	-99 B	-0-	610	2	4	9	N	4				198
06	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	580	2	2	9	N	2				200
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2				202
08	0	633	-0-	633 B	633	616	2	17	9	N	15	120	1		97
09	0	614	-0-	614 B	1247	603	2	11	9	N	10				107
10	0	617	-0-	617 B	1864	606	2	11	9	N	10				117
11	0	608	-0-	608 B	2472	597	2	11	9	N	10				127
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	1852					N	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:		6,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 -	10022	
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	667	2	11	9	N	10				149
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	628	2	12	9	N	11				160
03	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	783	2	6	9	N	5				165
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	770	2	2	9	N	2				167
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	793	2	13	9	N	12				179
06	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	744	2	1	9	N	1				180
07	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	789	2	10	9	N	9				189
08	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-				189
09	0	726	-0-	726 B	726	723	2	3	9	N	3				192
10	0	751	-0-	751 B	1477	745	2	6	9	N	5				197
11	0	721	-0-	721 B	2198	706	2	15	9	N	14	189	1		22
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	1454					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		8,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		72									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U	RRCID -> 062063	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF. 9950	- 10242	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			86
*02	504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			86
*03	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			86
*04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			86
*05	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			86
*06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			86
*07	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			86
*08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			86
*09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			86
*10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			86
*11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			86
12	0	509	-0-	509 B	509	509	3			81
TOTAL GAS PROD:		6,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10167	- 10355	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			13
02	1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652	3			13
03	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363	3	161	9	159
04	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			159
05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			159
06	2430 N	2142	-0-	-288 B	-0-	2142	3			159
07	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			159
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			159
09	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			159
10	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2876	3	7	9	165
11	0	2695	-0-	2695 B	2695	2695	3			165
12	0	2339	-0-	2339 B	5034	2339	3			165
TOTAL GAS PROD:		28,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		152				

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 10764	PERF.10114	- 10190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			220
02	2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449	3			220
03	2914 X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504	3	52	9	267
04	2820 X	2310	-0-	-510 B	-0-	2310	3			267
05	2728 X	2374	-0-	-354 B	-0-	2374	3			267
06	2460 N	2276	-0-	-184 B	-0-	2276	3			267
07	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			267
08	2387 N	2223	-0-	-164 B	-0-	2223	3			267
09	2280 N	2110	-0-	-170 B	-0-	2110	3			267
10	0	2191	-0-	2191 B	2191	2181	3	10	9	276
11	0	2140	-0-	2140 B	4331	2140	3			276
12	0	2195	-0-	2195 B	6526	2195	3			276
TOTAL GAS PROD:		27,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		56				

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005 - 10046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	146	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106 - 10170	
01	2077	N	1860	-0-	-217	B	-0-	1860	3	N	-0-	67
02	1848	N	1799	-0-	-49	B	-0-	1799	3	N	-0-	67
03	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	127 9	N	115
04	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3	N	-0-	182
05	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3	N	-0-	182
06	2040	N	1949	-0-	-91	B	-0-	1949	3	N	-0-	182
07	2108	N	2018	-0-	-90	B	-0-	2018	3	N	-0-	182
08	2015	N	2005	-0-	-10	B	-0-	1999	3	6 9	N	5
09	1950	N	1934	-0-	-16	B	-0-	1928	3	6 9	N	5
10	2015	N	1935	-0-	-80	B	-0-	1935	3	N	-0-	5
11	0		1980	-0-	1980	B	1980	1856	3	124 9	N	113
12	0		1766	-0-	1766	B	3746	1766	3	N	-0-	118

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176 - 10206	
01	868	N	760	-0-	-108	B	-0-	760	3	N	-0-	27
02	756	N	736	-0-	-20	B	-0-	722	3	14 9	N	13
03	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3	N	-0-	40
04	750	N	716	-0-	-34	B	-0-	716	3	N	-0-	40
05	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	767	3	N	-0-	40
06	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3	N	-0-	40
07	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3	N	-0-	40
08	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3	N	-0-	40
09	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358	3	N	-0-	40
10	0		2065	-0-	2065	B	2065	2051	3	14 9	N	13
11	0		1632	-0-	1632	B	3697	1516	3	116 9	N	105
12	0		1894	-0-	1894	B	5591	1894	3	N	-0-	158

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847							
ISAACS -209-		WELL #:	9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10160 - 10170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ISAACS -210-		WELL #:	8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10118 - 10136			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL		WELL #:	502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10188 - 10210			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092 - 10162
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-		2188	3			149
02	2044 X	1962	-0-	-82 B	-0-		1962	3			149
03	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-		2467	3			149
04	2280 X	2251	-0-	-29 B	-0-		2251	3			149
05	2414 X	2414	-0-	-0- B	-0-		2414	3			149
06	2400 N	1360	-0-	-1040 B	-0-		1287	3	73 9		215
*07	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-		2566	3	90 9		297
*08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-		2817	3		189 1	108
*09	1350 N	979	-0-	-371 B	-0-		979	3			108
*10	2480 N	294	-0-	-2186 B	-0-		294	3			108
*11	2400 N	570	-0-	-1830 B	-0-		570	3			108
12	1023 N	840	-0-	-183 B	-0-		840	3			108
TOTAL GAS PROD:		20,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140 - 10736
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072 - 10944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-		1361	3			109
02	1372 N	1332	-0-	-40 B	-0-		1252	3	80 9		182
03	1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-		1412	3	31 9		210
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-		1444	3			22
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-		1501	3	34 9		53
06	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-		1402	3			53
07	1488 N	1398	-0-	-90 B	-0-		1398	3			53
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-		1513	3			53
09	1410 N	1292	-0-	-118 B	-0-		1292	3			53
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-		1322	3	76 9		122
11	0	1342	-0-	-1342 B	-0-	1342	1342	3			122
*12	2667 N	1325	-0-	-1342 B	-0-		1325	3			122
TOTAL GAS PROD:		16,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		201					

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248 - 10300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	22	-0-	-195 B	-0-		22 3		N	-0-			65
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			65
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			65
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			65
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 3		N	-0-			65
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-		157 3		N	-0-			65
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317 3		N	-0-			65
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242 3		N	-0-			65
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209 3		N	-0-			65
10	0	286	-0-	286 B	286		286 3		N	-0-			65
11	0	138	-0-	138 B	424		138 3		N	-0-			65
12	0	238	-0-	238 B	662		238 3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078 - 10108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182 - 10228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-		189
02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-		189
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-		189
04		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	357	2	N	-0-		189
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	31	1	380	2	N	-0-		189
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	-0-		189
07		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	31	1	366	2	N	-0-		189
08		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	31	1	364	2	N	-0-		189
09		0	386	-0-	386 B	386	30	1	356	2	N	-0-		189
10		0	397	-0-	397 B	783	31	1	366	2	N	-0-		189
11		0	416	-0-	416 B	1199	30	1	386	2	N	-0-		189
12		0	384	-0-	384 B	1583	31	1	353	2	N	-0-		189
TOTAL GAS PROD:		4,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812	- 9872					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	15	1	120	2	N	1		41
02		140 N	134	-0-	-6 B	-0-	13	1	119	2	N	2		43
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	16	1	123	2	N	5		48
04		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	15	1	83	2	N	16		64
05		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	18	1	120	2	N	14		78
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	126	2	N	4		82
07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	138	2	N	13		95
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	15	1	129	2	N	6		101
09		0	155	-0-	155 B	155	13	1	133	2	N	8		109
10		0	183	-0-	183 B	338	15	1	138	2	N	27		136
11		0	181	-0-	181 B	519	14	1	165	2	N	2		138
12		0	142	-0-	142 B	661	14	1	128	2	N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:		1,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	28	1	863	2	N	20		175
						22	9						
02	924 N	821	-0-	-103 B	-0-	25	1	774	2	N	20		195
						22	9						
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	31	1	995	2	N	11		206
						12	9						
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	30	1	932	2	N	14		220
						15	9						
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	15		235
						17	9						
06	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	30	1	917	2	N	13		248
						14	9						
07	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	30	1	874	2	N	9	184 1	73
						10	9						
08	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	31	1	928	2	N	3		76
						3	9						
09	0	936	-0-	936 B	936	30	1	893	2	N	12		88
						13	9						
10	0	996	-0-	996 B	1932	31	1	954	2	N	10		98
						11	9						
11	0	911	-0-	911 B	2843	30	1	858	2	N	21		119
						23	9						
12	0	864	-0-	864 B	3707	29	1	828	2	N	6		125
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		11,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	14	1	72	2	N	-0-		99
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	10	1	62	2	N	-0-		99
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	14	1	66	2	N	-0-		99
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	15	1	68	2	N	-0-		99
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	16	1	72	2	N	-0-		99
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	15	1	67	2	N	-0-		99
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	15	1	67	2	N	-0-		99
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	16	1	68	2	N	-0-		99
09	0	81	-0-	81 B	81	15	1	66	2	N	-0-		99
10	0	79	-0-	79 B	160	15	1	64	2	N	-0-		99
11	0	77	-0-	77 B	237	15	1	62	2	N	-0-		99
12	0	83	-0-	83 B	320	17	1	66	2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #:	1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10654	- 12464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-	7	1	543	2	N	-0-	184		
02	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	28	1	1932	2	N	-0-	184		
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	31	1	2175	2	N	50	234		
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	55	9	30	1	N	74	308		
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	81	9	31	1	N	80	388		
06	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	38	9	30	1	N	30	248		
07	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	33	9	30	1	N	170	1	248	
08	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	31	1	2517	2	N	46	169	1	125
09	0	2589	-0-	2589 B	2589	51	9	31	1	N	56	181		
10	0	2619	-0-	2619 B	5208	62	9	30	1	N	67	248		
11	0	2580	-0-	2580 B	7788	74	9	31	1	N	34	282		
12	0	2696	-0-	2696 B	10484	37	9	30	1	N	51	180	1	153
						31	1	2599	2	N	60	213		
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		28,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		548								

ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #:	1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10357	- 12672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	31	1	1775	2	N	41	226		
02	1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	45	9	19	1	N	39	265		
03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	43	9	28	1	N	66	174	1	157
04	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	73	9	30	1	N	66	223		
05	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	30	1	2041	2	N	76	299		
06	1920 N	1880	-0-	-40 B	-0-	84	9	29	1	N	56	172	1	183
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	62	9	31	1	N	63	246		
08	2170 N	2029	-0-	-141 B	-0-	69	9	31	1	N	78	176	1	148
09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	86	9	30	1	N	54	202		
10	0	2218	-0-	2218 B	2218	59	9	31	1	N	64	266		
11	0	2162	-0-	2162 B	4380	70	9	30	1	N	83	176	1	173
12	0	2083	-0-	2083 B	6463	91	9	29	1	N	70	243		
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		23,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		756								

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LITTLE		WELL #: 3043		RRCID -> 133230		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #: 3218		RRCID -> 175708		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #: 16		RRCID -> 176526		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918								
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568	2			N	-0-					32
02	6860 X	6513	-0-	-347	-0-	6512	2	1	9	N	1					33
03	7595 X	7329	-0-	-266	-0-	7325	2	4	9	N	4					37
04	7260 X	7099	-0-	-161	-0-	7099	2			N	-0-					37
05	7502 X	7444	-0-	-58	-0-	7441	2	3	9	N	3					40
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1					41
07	7347 X	7235	-0-	-112	-0-	7234	2	1	9	N	1					42
08	7440 X	7122	-0-	-318	-0-	7121	2	1	9	N	1					43
09	0	6895	-0-	6895	-0-	6894	2	1	9	N	1					44
10	0	7132	-0-	7132	-0-	7131	2	1	9	N	1					45
11	0	7073	-0-	7073	-0-	21100		2	9	N	2					47
12	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	13877				N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 77,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	3478	-0-	378	378	3478	3			N	72
02		2800 N	2559	-0-	-241	137	2559	3			N	72
03		2289 N	2152	-0-	-137	-0-	2152	3			N	72
04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	72
05		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	72
06		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	72
07		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	72
08		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	3	2	9	N	74
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	74
10		0	2488	-0-	2488	2488	2487	3	1	9	N	75
11		0	1975	-0-	1975	4463	1974	2	1	9	N	76
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	3037					N	76
TOTAL GAS PROD:		25,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
01		7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47	1	5765	3	N	-0-
02		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	42	1	9489	3	N	-0-
03		8463 X	6375	-0-	-2088	-0-	47	1	6328	3	N	-0-
04		8190 X	6440	-0-	-1750	-0-	6440	3			N	-0-
05		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-
06		8190 X	5269	-0-	-2921	-0-	5269	3			N	-0-
07		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-
08		8463 X	3979	-0-	-4484	-0-	3979	3			N	-0-
09		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	3			N	-0-
10		0	7869	-0-	7869	7869	7869	3			N	-0-
11		0	6658	-0-	6658	14527	61	1	6597	2	N	-0-
12		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	6064					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626	- 11675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737	- 11746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3			N	-0-			90
02	5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3			N	-0-			90
03	5642 X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-			90
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			N	-0-			90
05	5487 X	5386	-0-	-101	-0-	5380	3	6	9	N	5			95
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-			95
07	5456 X	5235	-0-	-221	-0-	5235	3			N	-0-			95
08	5456 X	5084	-0-	-372	-0-	5084	3			N	-0-			95
09	5280 X	4681	-0-	-599	-0-	4681	3			N	-0-			95
10	0	3927	-0-	3927	3927	3927	3			N	-0-			95
11	0	5100	-0-	5100	9027	5097	3	3	9	N	3			98
12	0	5224	-0-	5224	14251	5224	3			N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 60,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666	- 11682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			10
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			10
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			10
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			10
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			10
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			10
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			10
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			10
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			10
10	0	743	-0-	743	743	743	3			N	-0-			10
11	0	738	-0-	738	1481	738	3			N	-0-			10
12	0	768	-0-	768	2249	768	3			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-		252
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-		252
03	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2	N	-0-		252
04	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2	N	-0-		252
05	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	4845	2	N	-0-		252
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	2	N	-0-		252
07	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4844	2	N	-0-		252
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2	N	-0-		252
09	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	2	N	-0-		252
10	0		4881	-0-	4881	4881	4881	2	N	-0-		252
11	0		4583	-0-	4583	9464	4583	2	N	-0-		252
12	0		4607	-0-	4607	14071	4607	2	N	-0-		252

TOTAL GAS PROD: 56,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-		233
02	2576	X	2525	-0-	-51	-0-	2525	2	N	-0-		233
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		233
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-		233
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	N	-0-		233
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-		233
07	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2839	2	N	-0-		233
08	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2	N	-0-		233
09	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	2477	2	N	-0-		233
10	0		3183	-0-	3183	3183	3183	2	N	-0-		233
11	0		2607	-0-	2607	5790	2607	2	N	-0-		233
12	0		2819	-0-	2819	8609	2819	2	N	-0-		233

TOTAL GAS PROD: 34,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #: 1		RRCID -> 101508		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175896		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAINARD "111"		WELL #: 1		RRCID -> 181447		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526	- 12531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)				15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
YOKLEY		WELL #:		1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10656	- 10664	
01	3472	X	1695	-0-	-1777	-0-	204	1	1491	2	Y	-0-	177
02	3136	X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	-0-	177
03	3472	X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	1	178
							1	9					
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-	178
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	240	1	3849	2	Y	2	180
							2	9					
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	215	1	2248	2	Y	-0-	180
07	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	200	1	1926	2	Y	-0-	180
08	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	179	1	1677	2	Y	-0-	180
09	3090	X	2188	-0-	-902	-0-	217	1	1971	2	Y	-0-	180
10	3193	X	1903	-0-	-1290	-0-	210	1	1691	2	Y	2	13
							2	9			169	1	
11	0		2035	-0-	2035	2035	210	1	1825	2	Y	-0-	13
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 24,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB, ARTHUR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10706	- 10712	
01	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	8	28
02	2436	N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	2	30
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	11	41
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	2	4	9	N	4	45
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	N	4	49
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2827	2	3	9	N	3	52
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5	57
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	57
09	0		2812	-0-	2812	2812	2810	2	2	9	N	2	59
10	0		2904	-0-	2904	5716	2900	2	4	9	N	4	63
11	0		2812	-0-	2812	8528	2797	2	15	9	N	14	77
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	5614					N	NO RPT	77

TOTAL GAS PROD: 30,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//	15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056					
FROST, MARY E.		WELL #:	2	RRCID -> 163609	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 12395	PERF.10830	- 10846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LISBETH		WELL #:	2136	RRCID -> 180043	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10200	- 10230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEBB, ARTHUR "A"		WELL #:	2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 10706	PERF.10583	- 10592
01	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	50			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	50			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//	15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648						
WEBB -A-			WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10612	- 10622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124 2	4 9 N	4	32
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077 2	3 9 N	3	35
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1191 2	3 9 N	3	38
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102 2	4 9 N	4	42
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1170 2	1 9 N	1	43
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1098 2	2 9 N	2	45
07	1147 N	742	-0-	-405	-0-	740 2	2 9 N	2	47
08	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1064 2	1 9 N	1	48
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1083 2	2 9 N	2	50
10	0	622	-0-	622	622	619 2	3 9 N	3	53
11	0	1044	-0-	1044	1666	1042 2	2 9 N	2	55
12	0	1028	-0-	1028	2694	1025 2	3 9 N	3	58
TOTAL GAS PROD:		12,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
JAMES ABRAHAM TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984	- 12343	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31 1	447 2 N	-0-	35
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23 1	460 2 N	-0-	35
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	31 1	492 2 N	7	42
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2 N	3	45
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2 N	7	52
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	588 2 N	-0-	52
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	581 2 N	2	54
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	30 1	468 2 N	1	55
09	0	620	-0-	620	620	27 1	589 2 N	4	59
10	0	596	-0-	596	1216	28 1	564 2 N	4	63
11	0	529	-0-	529	1745	25 1	501 2 N	3	66
12	0	462	-0-	462	2207	28 1	433 2 N	1	67
TOTAL GAS PROD:		6,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		32			

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538 - 10746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673 1	2475 2	N	-0-			166
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549 1	642 2	N	-0-			166
03	3286 X	400	-0-	-2886	-0-	390 1	10 2	N	-0-			166
04	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	390 1	1651 2	N	14			180
						15 9						
05	3286 X	1237	-0-	-2049	-0-	403 1	834 2	N	-0-			180
06	3060 X	1114	-0-	-1946	-0-	390 1	724 2	N	-0-			180
07	2139 X	1028	-0-	-1111	-0-	386 1	642 2	N	-0-			180
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	401 1	2026 2	N	-0-			180
09	0	2040	-0-	2040	2040	382 1	1658 2	N	-0-			180
10	0	1915	-0-	1915	3955	393 1	1522 2	N	-0-			180
11	0	1800	-0-	1800	5755	388 1	1412 2	N	-0-			180
12	0	2106	-0-	2106	7861	397 1	1709 2	N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:		20,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1110	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990 - 11002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2127	RRCID ->	176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236 - 10247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A"		15219 501 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
WELL #:		1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500 036051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, INC. GILL		566816 1096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		1		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12513 - 12575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882	3				N	-0-			149
02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689	3				N	-0-			149
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3				N	-0-			149
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3				N	-0-			149
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3				N	-0-			149
*06	1590 X	1347	-0-	-243	-0-	1307	3	40	9		N	36			185
*07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3892	3	88	9		N	80			266
*08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9		N	2			267
*09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5523	3	36	9		N	33	193	1	107
*10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5008	3	19	9		N	17			124
*11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5008	3	11	9		N	10			134
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: 45,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		86 4			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360 2	175 9	N	159		159				481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266 2	153 9	N	139	354 1	139	354 1			266
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	355 2	283 9	N	257	165 1	257	165 1			358
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	364 2	282 9	N	256	318 1	256	318 1			296
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	354 2	242 9	N	220	174 1	220	174 1			342
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	357 2	271 9	N	246	356 1	246	356 1			232
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	349 2	256 9	N	233	176 1	233	176 1			289
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	357 2	259 9	N	235	174 1	235	174 1			350
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	360 2	306 9	N	278	355 1	278	355 1			273
10	0	660	-0-	660	660	371 2	289 9	N	263	183 1	263	183 1			353
11	0	704	-0-	704	1364	356 2	348 9	N	316	182 1	316	182 1			487
12	0	616	-0-	616	1980	335 2	281 9	N	255	504 1	255	504 1			238
TOTAL GAS PROD:		7,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,857							

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-				-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-				-0-
09	0	40	-0-	40	40	40 2		N	-0-		-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	51	11 2		N	-0-		-0-				-0-
11	0	91	-0-	91	142	91 2		N	-0-		-0-				-0-
12	0	108	-0-	108	250	108 2		N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW) KING OPERATING CORPORATION MORRISON		15885 500 465296	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1212	RRCID -> 077530	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8618	- 8640					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1264 N	1264	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1102	-0-	-18	1102 2		N	-0-			-0-
03		1235 N	1235	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
09		0	2468	-0-	2468	2468 2		N	-0-			-0-
10		0	2566	-0-	2566	5034 2		N	-0-			-0-
11		0	2494	-0-	2494	7528 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7528		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC KILLEBREW C.		875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 2	RRCID -> 069438	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8699	- 8709					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			91
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY KILLEBREW		877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1	RRCID -> 061067	COMPL. DATE 08/09/1974	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8536	- 8554					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CAST (MORROW, UPPER)										16265 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-										WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	6	9	N	5		157			
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3		160			
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-		160			
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2		162			
05		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1454	2	3	9	N	3		165			
06		1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1377	2	2	9	N	2		167			
07		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-		167			
08		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1403	2	3	9	N	3		170			
09		0	1342	-0-	1342	1342	1341	2	1	9	N	1		171			
10		0	1436	-0-	1436	2778	1436	2			N	-0-		171			
11		0	1731	-0-	1731	4509	1731	2			N	-0-		171			
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	3114					N	NO RPT		171			
TOTAL GAS PROD:				15,905		TOTAL CONDENSATE PROD:								19			

BRAINARD										WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

HOUBLER										WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		80			
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		80			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		80			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11228	- 11238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2	N	-0-			-0-
10	0	127	-0-		127	127 2	N	-0-			-0-
11	0	138	-0-		265	138 2	N	-0-			-0-
12	0	129	-0-		394	129 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CATOR (KATHRYN)		16393 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE 01/29/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5258	- 5312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CECILIA (MARMATON)		16526 500		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
RIFFE		WELL #:		2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE 12/02/2021	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5588	- 5622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2	N	-0-			-0-
02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2	N	-0-			-0-
03	8308 R	8308	-0-	-0-	-0-	8308 2	N	-0-			-0-
04	7583 R	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2	N	-0-			-0-
05	7333 R	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2	N	-0-			-0-
06	7084 R	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2	N	-0-			-0-
07	6224 R	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2	N	-0-			-0-
08	6317 R	6317	-0-	-0-	-0-	6317 2	N	-0-			-0-
09	5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2	N	-0-			-0-
10	0	6405	-0-	6405	6405	6405 2	N	-0-			-0-
11	0	5986	-0-	5986	12391	5986 2	N	-0-			-0-
12	0	6147	-0-	6147	18538	6147 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
COOK, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 067957	COMPL. DATE 08/10/1976	TOTAL DEPTH 7889	PERF. 7501 - 7515			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
09	0	1278	-0-	1278	1278	1278	2	N	-0-		-0-
10	0	1206	-0-	1206	2484	1206	2	N	-0-		-0-
11	0	1253	-0-	1253	3737	1253	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3737			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE			
PULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 216380	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 7249 - 7577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	2	N	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-
09	0	56	-0-	56	56	29	1	27	2	N	-0-
10	0	62	-0-	62	118	31	1	31	2	N	-0-
11	0	59	-0-	59	177	30	1	29	2	N	-0-
12	0	62	-0-	62	239	31	1	31	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONLEY "73"				1	RRCID -> 231051	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812 - 7920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31	1	1678	2	N	15
02	1568 N	1460	-0-	-108	-0-	26	1	1434	2	N	-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	25
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	79
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	27
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	31	1	1601	2	N	6
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	31	1	1587	2	N	-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	30	1	1621	2	N	5
10	0	1748	-0-	1748	3405	31	1	1715	2	N	2
11	0	1593	-0-	1593	4998	30	1	1563	2	N	-0-
12	0	1632	-0-	1632	6630	29	1	1603	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		159					

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID -> 244268	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7884	- 7908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	31 1	1091 2	N	12			80
02	1064 N	942	-0-	-122	-0-	13 9						
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	24 1	918 2	N	-0-			80
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1180 2	N	20			100
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	22 9						
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30 1	1104 2	N	-0-			100
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	31 1	1120 2	N	-0-			100
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	30 1	1055 2	N	-0-			100
09	0	1085	-0-	1085	1085	31 1	1107 2	N	-0-			100
10	0	1081	-0-	1081	2166	31 1	1099 2	N	-0-			100
11	0	972	-0-	972	3138	30 1	1055 2	N	-0-			100
12	0	1022	-0-	1022	4160	31 1	1050 2	N	-0-			100
12	0	1022	-0-	1022	4160	30 1	942 2	N	-0-			100
12	0	1022	-0-	1022	4160	29 1	993 2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		13,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID -> 254560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 7220	- 7248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	N	8			60
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	9 9						
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	28 1	834 2	N	10			70
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	11 9						
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31 1	1171 2	N	-0-			70
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	30 1	1177 2	N	2			72
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	31 1	1414 2	N	-0-			72
09	0	1598	-0-	1598	1598	30 1	1460 2	N	3			75
10	0	1741	-0-	1741	3339	3 9						
11	0	1784	-0-	1784	5123	31 1	1605 2	N	12			87
12	0	1619	-0-	1619	6742	13 9						
12	0	1619	-0-	1619	6742	30 1	1896 2	N	-0-			87
12	0	1619	-0-	1619	6742	30 1	1565 2	N	3			90
12	0	1619	-0-	1619	6742	3 9						
12	0	1619	-0-	1619	6742	31 1	1680 2	N	27			117
12	0	1619	-0-	1619	6742	30 9						
12	0	1619	-0-	1619	6742	30 1	1754 2	N	-0-			117
12	0	1619	-0-	1619	6742	31 1	1588 2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		17,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID -> 191547	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7242	- 7248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420 PERF. 7328 - 7454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
02	616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
03	682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
06	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09	0	535	-0-	535 B	535	535 2	N	-0-		-0-
10	0	542	-0-	542 B	1077	542 2	N	-0-		-0-
11	1600 N	523	-0-	-1077 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	0	517	-0-	517 B	517	517 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 066640	COMPL. DATE 04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 7310 - 8226		
SCHUBERT		WELL #:		3						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 217501	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504 PERF. 6744 - 7821		
LYNN		WELL #:		1050						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			47
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	688	2		N	-0-			47
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			47
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			47
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			47
06	1740 N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2		N	-0-			47
07	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2		N	-0-			47
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			47
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2		N	-0-			47
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2		N	-0-			47
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			47
12	0	1306	-0-	1306	-0-	1306	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994					
NEECE		WELL #: 1											
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			57
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			57
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			57
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			57
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			57
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			57
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			57
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			57
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			57
10	0	56	-0-	56	-0-	56	2		N	-0-			57
11	0	55	-0-	55	111	54	2	1 9	N	1	34 1		24
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	49				N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 086745		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262					
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #: 1											
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			81
02	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2556	2		N	-0-			81
03	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-			81
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2		N	-0-			81
05	3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2		N	-0-			81
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			81
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			81
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			81
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	0	2786	-0-	2786	2786	2773	2	13 9	N	12			93
11	0	2916	-0-	2916	5702	2916	2		N	-0-			93
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	2447				N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

01	1922	N	967	-0-	-955	-0-	954	2	13	9	N	12			57
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1290	2	18	9	N	16			73
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	N	19			92
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1627	2	9	9	N	8			100
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	N	5			105
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9			114
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1609	2	2	9	N	2			116
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			116
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1472	2	1	9	N	1			117
10	0		1448	-0-	1448	1448	1442	2	6	9	N	5			122
11	0		1087	-0-	1087	2535	1076	2	11	9	N	10			132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2535					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:				15,563				TOTAL CONDENSATE PROD:				87			

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
KIM		WELL #:		2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8612 -	8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2		N	-0-			124
02	644 N	401	-0-	-243	-0-	401	2		N	-0-			124
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			124
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			124
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			124
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			124
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			124
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			124
09	0	418	-0-	418	418	418	2		N	-0-			124
10	0	427	-0-	427	845	427	2		N	-0-			124
11	0	431	-0-	431	1276	431	2		N	-0-			124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1276				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		4,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIM		WELL #:		3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF. 8762 -	8778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-			28
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2		N	-0-			28
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2		N	-0-			28
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			28
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			28
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			28
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			28
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			28
09	0	543	-0-	543	543	543	2		N	-0-			28
10	0	560	-0-	560	1103	560	2		N	-0-			28
11	0	1036	-0-	1036	2139	1036	2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2139				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		8,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BE ANADARKO II, LLC		100676		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 9015 -	13358	
KIM C3		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 9015 -	13358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019	3	179 9	N	163	183 1		215
02	12096 X	7955	-0-	-4141	-0-	7890	3	65 9	N	59			274
03	12338 X	12076	-0-	-262	-0-	12035	3	41 9	N	37			311
04	11550 X	11459	-0-	-91	-0-	11331	3	128 9	N	116	190 1		237
05	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11667	3	136 9	N	124	187 1		174
06	11700 X	11237	-0-	-463	-0-	11160	3	77 9	N	70			244
07	12090 X	11701	-0-	-389	-0-	11534	3	167 9	N	152	182 1		214
08	12090 X	11560	-0-	-530	-0-	11455	3	105 9	N	95			309
09	0	9871	-0-	9871	9871	9777	3	94 9	N	85	187 1		207
10	0	10729	-0-	10729	20600	10664	3	65 9	N	59	174 1		92
11	0	9971	-0-	9971	30571	9892	3	79 9	N	72			164
12	0	-0-	-0-	-0-	30571				N	94	156 1		102
TOTAL GAS PROD:		119,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,126							

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC KIM		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 7079H		RRCID -> 291574	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 9909 - 14079					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126 3	210 9	N	191	189 1		142
02	8484 X	7817	-0-	-667	-0-	7689 3	128 9	N	116			258
03	9579 X	8724	-0-	-855	-0-	8583 3	141 9	N	128	189 1		197
04	9270 X	8011	-0-	-1259	-0-	7883 3	128 9	N	116	180 1		133
05	9579 X	6429	-0-	-3150	-0-	6331 3	98 9	N	89			222
06	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10359 3	54 9	N	49	188 1		83
07	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9501 3	127 9	N	115			198
08	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9483 3	114 9	N	104	187 1		115
09	0	9310	-0-	9310	9310	9197 3	113 9	N	103			218
10	0	10348	-0-	10348	19658	10190 3	158 9	N	144	189 1		173
11	30323 X	10665	-0-	-19658	-0-	10431 3	234 9	N	213	271 1		115
12	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			N	156	211 1		60
TOTAL GAS PROD:		100,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,524						

PRESIDIO PETROLEUM LLC MARTIN TRUST A		676084 WELL #: 1081		RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875 - 9098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN TRUST A1092		WELL #: 1092		RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070 - 9120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			58
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			58
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			58
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			58
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			58
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 2		N	-0-			58
07	558 N	48	-0-	-510	-0-	48 2		N	-0-			58
08	465 N	71	-0-	-394	-0-	71 2		N	-0-			58
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			58
10	0	485	-0-	485	485	485 2		N	-0-			58
11	0	541	-0-	541	1026	541 2		N	-0-			58
12	0	390	-0-	390	1416	390 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		4,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
02	140 N	-0-	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					94
03	147 N	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					94
04	103 N	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					94
05	130 N	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					94
06	150 N	-0-	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					94
07	93 N	-0-	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					94
08	124 N	-0-	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					94
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					94
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
TOTAL GAS PROD:		737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					182
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 9531		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348 - 9378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976 - 9320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642 2	N	-0-			252
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	569 2	17 9	N	15	189 1	78
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			78
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			78
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			78
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			78
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			78
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-			78
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			78
10	0		1425	-0-	1425	-0-	238 1	927 2	N	236	186 1	128
							260 9					
11	0		1414	-0-	1414	2839	324 1	1090 2	N	-0-		128
12	0		1399	-0-	1399	4238	335 1	1064 2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		12,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		251				

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1760 2	6 9	N	5		80
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	1554 2	11 9	N	10		90
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977 2	33 9	N	30		120
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859 2	30 9	N	27		147
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1897 2	34 9	N	31		178
06	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1602 2	13 9	N	12		190
07	1953	N	1046	-0-	-907	-0-	1046 2		N	-0-		190
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030 2	8 9	N	7		197
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703 2	22 9	N	20		217
10	0		1585	-0-	1585	1585	1571 2	14 9	N	13		230
11	0		2070	-0-	2070	3655	2068 2	2 9	N	2		232
12	0		1318	-0-	1318	4973	1304 2	14 9	N	13	187 1	58
TOTAL GAS PROD:		20,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		170				

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-			214
02	1848	X	1677	-0-	-171	-0-	1677 2	N	-0-			214
03	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025 2	N	-0-			214
04	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688 2	N	-0-			214
05	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597 2	N	-0-			214
06	1950	N	1459	-0-	-491	-0-	1459 2	N	-0-			214
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465 2	N	-0-			214
08	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513 2	N	-0-			214
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-			214
10	0		1463	-0-	1463	1463	1463 2	N	-0-			214
11	0		1406	-0-	1406	2869	1406 2	N	-0-			214
12	0		1391	-0-	1391	4260	1391 2	N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:		20,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8547 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976 2		N	-0-		93
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		93
03		2077 N	1106	-0-	-971	-0-	1106 2		N	-0-		93
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		93
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		93
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		93
07		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 2		N	-0-		93
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		93
09		1560 N	1350	-0-	-210	-0-	1350 2		N	-0-		93
10		0	1629	-0-	1629	-0-	227 1	1402 2	N	-0-		93
11		0	1630	-0-	1630	-0-	3259	324 1	N	-0-		93
12		0	1357	-0-	1357	-0-	4616	335 1	N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		16,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7377 - 7626	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF. 8860 - 9439	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	154	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	239 2	29 9		N	26	28	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-	28	
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2			N	-0-	28	
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2			N	-0-	28	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2			N	-0-	28	
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-	28	
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2			N	-0-	28	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-	28	
10	0	215	-0-	215	-0-	215 2			N	-0-	28	
11	0	198	-0-	198	-0-	413			N	-0-	28	
12	0	195	-0-	195	-0-	608			N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		2,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674 -	10887
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370 2	2 9	N	2			63
02		2520 X	1589	-0-	-931	-0-	1572 2	17 9	N	15			78
03		2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	1436 2	25 9	N	23			101
04		2880 X	981	-0-	-1899	-0-	978 2	3 9	N	3			104
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5439 2	35 9	N	32			136
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4750 2	17 9	N	15			151
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			151
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4256 2	22 9	N	20			171
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4094 2	20 9	N	18			189
10		0	4105	-0-	4105	-0-	4094 2	11 9	N	10			199
11		0	3953	-0-	3953	-0-	8058	3947 2	6 9	N			204
12		0	3202	-0-	3202	-0-	11260	3202 2		N			204
TOTAL GAS PROD:			39,634										TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098 -	9751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215 2	3 9	N	3			130
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-			130
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			130
04		2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126 2		N	-0-			130
05		2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148 2		N	-0-			130
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			130
07		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127 2		N	-0-			130
08		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088 2		N	-0-			130
09		2070 N	1712	-0-	-358	-0-	1712 2		N	-0-			130
10		0	2158	-0-	2158	-0-	2158 2		N	-0-			130
11		0	1866	-0-	1866	-0-	4024	1866 2		N			130
12		0	1028	-0-	1028	-0-	5052	1028 2		N			130
TOTAL GAS PROD:			23,708										TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841 -	10722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374 2	92 9	N	84	179 1		68
02		1708 N	1450	-0-	-258	-0-	1422 2	28 9	N	25			93
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1925 2	65 9	N	59			152
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1668 2	69 9	N	63			215
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1589 2	55 9	N	50			265
06		1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1716 2	33 9	N	30			295
07		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1673 2	46 9	N	42			337
08		1643 N	1264	-0-	-379	-0-	1233 2	31 9	N	28	188 1		177
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1782 2	40 9	N	36			213
10		0	1813	-0-	1813	-0-	1710 2	103 9	N	94	184 1		123
11		0	319	-0-	319	-0-	2132	286 2	33 9	N			153
12		0	2151	-0-	2151	-0-	4283	2121 2	30 9	N			180
TOTAL GAS PROD:			18,124										TOTAL CONDENSATE PROD: 568

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 2013		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 2013		676084													
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					175
02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	61	1			114
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					114
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					114
05		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					114
06		1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					114
07		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1325	2	193	9	N	175	186	1			103
08		1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1354	2	11	9	N	10					113
09		1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1238	2	8	9	N	7					120
10		0	897	-0-	897	-0-	897	2			N	-0-					120
11		0	1504	-0-	1504	-0-	1504	2			N	-0-					120
12		0	987	-0-	987	-0-	3388	2	987	2	N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		15,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		192									

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	92	192	1			251
02		7336 X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	92					343
03		8122 X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1			251
04		7650 X	5742	-0-	-1908	-0-	5667	2	75	9	N	68					319
05		7595 X	6963	-0-	-632	-0-	6876	2	87	9	N	79					398
06		6600 X	6595	-0-	-5	-0-	100	1	6473	2	N	20	187	1			231
							22	9									
07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	-0-					231
08		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	167	1	8522	2	N	35					266
							39	9									
09		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	97	192	1			171
							107	9									
10		0	7952	-0-	7952	7952	167	1	7601	2	N	167	184	1			154
							184	9									
11		0	6393	-0-	6393	14345	162	1	6130	2	N	92					246
							101	9									
12		0	6700	-0-	6700	21045	243	1	6299	2	N	144	194	1			196
							158	9									
TOTAL GAS PROD:		82,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		989									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10292 X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	181	178
02		9296 X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	180	168
03		10447 X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	190	167
04		10110 X	9247	-0-	-863	-0-	9035	2	212	9	N	193	168
05		10447 X	9131	-0-	-1316	-0-	8937	2	194	9	N	176	154
06		9630 X	7450	-0-	-2180	-0-	7347	2	103	9	N	94	248
07		9703 X	8799	-0-	-904	-0-	54	1	8613	2	N	120	178
							132	9					
08		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	335	1	9241	2	N	264	78
							290	9					
09		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	324	1	9375	2	N	155	233
							171	9					
10		0	9720	-0-	9720	9720	335	1	9279	2	N	96	134
							106	9					
11		0	8971	-0-	8971	18691	324	1	8512	2	N	123	257
							135	9					
12		0	9571	-0-	9571	28262	335	1	9091	2	N	132	203
							145	9					
TOTAL GAS PROD:			110,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,904			

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484													
01		9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	155	196
02		8456 X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	287	189
03		9362 X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	110	107
04		7170 X	7142	-0-	-28	-0-	6853	2	289	9	N	263	180
05		7564 X	6813	-0-	-751	-0-	6634	2	179	9	N	163	152
06		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	248	1	8235	2	N	133	94
							146	9					
07		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	335	1	12896	2	N	408	129
							449	9					
08		12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	335	1	11171	2	N	681	254
							749	9					
09		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	324	1	10131	2	N	521	404
							573	9					
10		0	10201	-0-	10201	10201	335	1	9449	2	N	379	412
							417	9					
11		0	9149	-0-	9149	19350	324	1	8572	2	N	230	459
							253	9					
12		0	8739	-0-	8739	28089	335	1	8134	2	N	245	134
							270	9					
TOTAL GAS PROD:			107,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,575			

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600	250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001 -	14602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11563 X	5845	-0-	-5718	-0-	5772	2	73	9	N	66	378
02		10444 X	854	-0-	-9590	-0-	848	2	6	9	N	5	383
03		11377 X	8629	-0-	-2748	-0-	8387	2	242	9	N	220	215
04		9810 X	8390	-0-	-1420	-0-	8200	2	190	9	N	173	198
05		9765 X	9216	-0-	-549	-0-	9077	2	139	9	N	126	146
06		8340 X	7353	-0-	-987	-0-	7224	2	129	9	N	117	76
07		8680 X	8253	-0-	-427	-0-	8130	2	123	9	N	112	188
08		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	194	1	9968	2	N	236	233
							260	9					
09		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	324	1	9150	2	N	98	139
							108	9					
10		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	335	1	10029	2	N	110	249
							121	9					
11		10080 X	7249	-0-	-2831	-0-	324	1	6836	2	N	81	330
							89	9					
12		10416 X	8317	-0-	-2099	-0-	335	1	7874	2	N	98	236
							108	9					
TOTAL GAS PROD:			94,595	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,442			

MILLS TRACT				WELL #:	6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8960 -	11403
01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2157	2	172	9	N	156	145
02		2184 N	2168	-0-	-16	-0-	2089	2	79	9	N	72	217
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	N	68	112
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2297	2	208	9	N	189	122
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2354	2	80	9	N	73	195
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2265	2	129	9	N	117	122
07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2388	2	177	9	N	161	100
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2469	2	113	9	N	103	203
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2489	2	127	9	N	115	137
10		0	2841	-0-	2841	-0-	2635	2	206	9	N	187	140
11		0	2570	-0-	2570	-0-	5411	2	57	9	N	52	192
12		0	2791	-0-	2791	-0-	8202	2	153	9	N	139	150
TOTAL GAS PROD:			30,322	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,432			

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3908 2	40 9	N	36			256
02	4452 X	3028	-0-	-1424	-0-	2994 2	34 9	N	31	38 1		249
03	4929 X	4588	-0-	-341	-0-	4533 2	55 9	N	50			299
04	4770 X	3592	-0-	-1178	-0-	3562 2	30 9	N	27			326
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3554 2	31 9	N	28			354
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	83 1	4724 2	N	11	183 1		182
						12 9						
07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	167 1	6734 2	N	40			222
						44 9						
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	167 1	6168 2	N	13			235
						14 9						
09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	162 1	5676 2	N	21			256
						23 9						
10	0	5712	-0-	5712	5712	167 1	5545 2	N	-0-			256
11	0	4984	-0-	4984	10696	162 1	4816 2	N	5			261
						6 9						
12	0	459	-0-	459	11155	92 1	328 2	N	35	197 1		99
						39 9						
TOTAL GAS PROD:		53,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		297						

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			290
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159 2	2 9	N	2	150 1		142
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-			142
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			142
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2		N	-0-			142
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5618 2	179 9	N	163	186 1		119
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5312 2	84 9	N	76			195
08	5332 X	4994	-0-	-338	-0-	4889 2	105 9	N	95			290
09	5160 X	4749	-0-	-411	-0-	4670 2	79 9	N	72	187 1		175
10	0	4697	-0-	4697	4697	4603 2	94 9	N	85			260
11	0	4582	-0-	4582	9279	4465 2	117 9	N	106	197 1		169
12	0	3528	-0-	3528	12807	3465 2	63 9	N	57			226
TOTAL GAS PROD:		55,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		656						

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			98
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			98
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			98
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			98
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			98
07	403 N	289	-0-	-114 B	-0-	289 2	N	-0-			98
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	184	-0-	184 B	184	184 2	N	-0-			98
10	0	170	-0-	170 B	354	170 2	N	-0-			98
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	54		N	NO RPT			98
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058	
01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2	N	-0-			170				
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	2 9	2		172				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2	N	-0-			172				
04	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1684 2	N	17 9	15		187				
05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	8 9	7		194				
06	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1661 2	N	1 9	1		195				
07	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2	N	-0-			195				
08	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 2	N	-0-			195				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2	N	-0-			195				
10	0	1613	-0-	1613 B	1613	1613 2	N	-0-			195				
11	0	1673	-0-	1673 B	3286	1673 2	N	-0-			195				
12	0	1622	-0-	1622 B	4908	1622 2	N	-0-			195				
TOTAL GAS PROD:		19,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		LEE		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		18901 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	034696	COMPL. DATE	11/17/1964	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6720 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
02	896 #	662	-0-	-234	-0-	662	2			N	-0-			-0-
03	992 #	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
05	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
06	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
08	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
09	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	0	1251	-0-	1251	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
11	0	822	-0-	822	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
12	0	713	-0-	713	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		1027		RRCID ->	089483	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6684 - 6702
THORESON		WELL #:		1027									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		036587		RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6583
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		1									
ALEXANDER GAS UNIT													
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-		24
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-		24
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-		24
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-		24
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-		24
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-		24
07	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-		24
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-		24
09	0	2084	-0-	2084	-0-	2084	2			N	-0-		24
10	0	2154	-0-	2154	-0-	4238	2			N	-0-		24
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	2168				N	NO RPT		24
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	29				N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		21,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
BLACKSTONE 31		WELL #:		1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	- 6486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	562 2	35 9	N	32			261
02		532 N	457	-0-	-75	-0-	438 2	19 9	N	17			278
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	541 2	33 9	N	30			308
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	546 2	24 9	N	22	183 1		147
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	538 2	33 9	N	30			177
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	541 2	36 9	N	33			210
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	557 2	42 9	N	38			248
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	535 2	33 9	N	30			278
09		570 N	559	-0-	-11	-0-	531 2	28 9	N	25			303
10		589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	-0-			303
11		0	558	-0-	558		525 2	33 9	N	30			333
12		0	545	-0-	545	1103	509 2	36 9	N	33			366
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

ELLIS 17		WELL #:		2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950	- 8883				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657 2	19 9	N	17			232
02		2828 X	1607	-0-	-1221	-0-	1598 2	9 9	N	8			240
03		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2796 2	14 9	N	13			253
04		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2607 2	100 9	N	91	180 1		164
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	N	3			167
06		2730 X	2262	-0-	-468	-0-	2253 2	9 9	N	8			175
07		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2634 2	8 9	N	7			182
08		2821 X	2550	-0-	-271	-0-	2547 2	3 9	N	3			185
09		2700 X	2424	-0-	-276	-0-	2418 2	6 9	N	5			190
10		2666 X	2483	-0-	-183	-0-	2477 2	6 9	N	5			195
11		0	2277	-0-	2277		2274 2	3 9	N	3			198
12		0	2469	-0-	2469	4746	2463 2	6 9	N	5			203
TOTAL GAS PROD:		29,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	- 9164				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11		0	73	-0-	73	73	73 2		N	-0-			-0-
12		0	77	-0-	77	150	77 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//	18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SHIDLER, MARK L., INC.			776590								
ROBERTS		WELL #:	1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1861 N	1861	-0-	-0-	1 1	1860 2	N	-0-		27
02		1932 N	1351	-0-	-581	1 1	1350 2	N	-0-		27
03		2294 N	2294	-0-	-0-	1 1	2293 2	N	-0-		27
04		1992 N	1992	-0-	-0-	1 1	1991 2	N	-0-		27
05		2065 N	2065	-0-	-0-	1 1	2064 2	N	-0-		27
06		2070 N	1989	-0-	-81	1 1	1988 2	N	-0-		27
07		2118 N	2118	-0-	-0-	1 1	2062 2	N	50		77
						55 9					
08		2077 N	1989	-0-	-88	1 1	1985 2	N	3		80
						3 9					
09		2053 N	2053	-0-	-0-	1 1	2052 2	N	-0-		80
10		2108 N	2043	-0-	-65	1 1	2042 2	N	-0-		80
11		1920 N	1888	-0-	-32	1 1	1887 2	N	-0-		80
12		2108 N	1954	-0-	-154	1 1	1953 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			23,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

COBURN (MORROW, LO.)			19240 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:	1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 - 10838
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COBURN (MORROW UPPER)			19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
NJA PUMPING			100126								
EMPORIA -29-		WELL #:	483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 - 10306
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1279		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20		1299	20 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18		1317	18 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56		1373	56 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	40	-0-	40		1413	40 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	22	-0-	22		1435	22 2	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	45	-0-	45		1480	45 2	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	25	-0-	25		1505	25 2	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	22	-0-	22		1527	22 2	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1527		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1527		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1527		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 NJA PUMPING //CONT.// 100126
 EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	1949	30 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	1977	28 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	2062	85 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	2122	60 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	2155	33 2		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	67	-0-	67	2222	67 2		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	37	-0-	37	2259	37 2		Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	34	-0-	34	2293	34 2		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2293			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2293			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2293			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COBURN LOWER (LOWER MORROW) CONTANGO RESOURCES, LLC LOCKHART -33-		19241 500 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11221 - 11229						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	267	-0-	267	267	267	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	69	-0-	69	336	69	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	70	-0-	70	406	70	2			N	-0-			-0-
11	436 X	30	-0-	-406	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A						
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
09	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
10	0	1608	-0-	1608	1608	1608	2			N	-0-			-0-
11	2788 N	1180	-0-	-1608	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
12	0	1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORSEY 185		WELL #: 5		RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	723 2	N	-0-			13
02		924 N	340	-0-	-584	-0-	340 2	N	-0-			13
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			13
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			13
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			13
06		960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2	N	-0-			13
07		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2	N	-0-			13
08		961 N	578	-0-	-383	-0-	578 2	N	-0-			13
09		840 N	758	-0-	-82	-0-	758 2	N	-0-			13
10		0	981	-0-	981	-0-	981 2	N	-0-	13 7		-0-
11		0	722	-0-	722	-0-	722 2	N	-0-			-0-
12		0	819	-0-	819	-0-	819 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,153	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-			129
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	N	-0-			129
03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-			129
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2	N	-0-			129
05		3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885 2	N	-0-			129
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2	N	-0-			129
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-			129
08		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2	N	-0-			129
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	52	157 1		24
10		0	5700	-0-	5700	-0-	5699 2	N	1			25
11		0	5530	-0-	5530	-0-	11230	N	3	9		28
12		0	4586	-0-	4586	-0-	15816	N	8	9		35
TOTAL GAS PROD:			51,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WHEAT, ROLAND		WELL #: 1342		RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	204	204	2		N	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	461	257	2		N	-0-			-0-
12	0	262	-0-	262	723	262	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES TRUST		WELL #: 2274		RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15 9	N	14			109
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			109
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			109
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			109
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			109
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			109
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			109
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			109
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			109
10	0	3233	-0-	3233	3233	3205	2	28 9	N	25	109 7		25
11	0	2506	-0-	2506	5739	2506	2		N	-0-			25
12	0	2544	-0-	2544	8283	2544	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		28,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
WALTER				WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11132 - 11244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CLUCK -D-				WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5426 - 5438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847	2			N	-0-			-0-
02	840 #	847	-0-	7 B	-1456	847	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED UNDERAGE ->	-957								
03	930 #	835	-0-	-95 B	-594	835	2			N	-0-			-0-
04	870 #	799	-0-	-71 B	-665	799	2			N	-0-			-0-
05	930 #	801	-0-	-129 B	-794	801	2			N	-0-			-0-
06	900 #	758	-0-	-142 B	-936	758	2			N	-0-			-0-
07	930 #	762	-0-	-168 B	-1104	762	2			N	-0-			-0-
08	837 #	747	-0-	-90 B	-1194	747	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-695	CANCELLED UNDERAGE ->	-499								
09	0	709	-0-	709 B	14	709	2			N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697 B	711	697	2			N	-0-			-0-
11	0	651	-0-	651 B	1362	651	2			N	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656 B	2018	656	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CLUCK -D-				WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4322 - 4430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		//CONT.//	19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY			865980					
WHORTON, W.A.		WELL #:	2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)			19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851					
HARRIS		WELL #:	3029	RRCID -> 127958	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6877 - 6894
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-
09	750 N	599	-0-	-151	-0-	599 3	N	-0-
10	0	589	-0-	589	589	589 3	N	-0-
11	1308 N	719	-0-	-589	-0-	719 3	N	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)			19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218					
COLDWATER B		WELL #:	8	RRCID -> 134398	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4144 - 4638
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COLDWATER B		WELL #:		9	RRCID -> 173551	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4560	- 4608						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)				19458 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
COLDWATER -C-		WELL #:		11	RRCID -> 126790	COMPL. DATE 01/27/1988	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 6235	- 6254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLDWATER RANCH (TONKAWA)				19458 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
COLDWATER -E-		WELL #:		5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 171504		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	155	1	175	2	N	-0-		226
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-		226
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-		226
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		226
05	1023 N	548	-0-	-475	-0-	548	2			N	-0-		226
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-		226
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-		226
08	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	2481	1	606	2	N	-0-		226
09	0	251	-0-	251	251	251	2			N	-0-		226
10	1532 N	1281	-0-	-251	-0-	322	1	959	2	N	-0-		226
11	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-		226
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	304	304				N	NO RPT		226
TOTAL GAS PROD:		10,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8116 - 8122	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		419	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		419	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32 9	N	29		448	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		448	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		448	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	N	1		449	
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1 9	N	1		450	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		450	
09	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-		450	
10	0	-0-	-0-	-0-	149	149			N	-0-		450	
11	0	77	-0-	77	226	77	2		N	-0-		450	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT		450	
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120 2	N	-0-		656	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	381	1	152 2	N	-0-		656	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	346	1	158 2	N	-0-		656	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		656	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		656	
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2		N	-0-		656	
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		656	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	650	1	167 2	N	-0-		656	
09	0	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-		656	
10	348 N	287	-0-	-61	-0-	80	1	207 2	N	-0-		656	
11	0	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-		656	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67				N	NO RPT		656	
TOTAL GAS PROD:		2,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392											
LEONA 6A		WELL #:		1	RRCID ->	293428	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10911 - 10959	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	111747	-0-	111747	111747	107196	2	4551 9	N	4137	4046 1	91	
*11	DELQ PR	95094	-0-	95094	206841	90333	2	4761 9	N	4328	4081 1	338	
*12	315139 X	108298	-0-	-206841	-0-	103549	2	4749 9	N	4317	4468 1	187	
TOTAL GAS PROD:		315,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,782					

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2022 -		WELL PLUGGED		11/03/22					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID -> 217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID -> 223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	3582 - 3594		
01	62	N	62	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-	354	
02	292	N	292	-0-	-0-	236	1	56	2	N	-0-	354	
03	295	N	295	-0-	-0-	223	1	72	2	N	-0-	354	
04	97	N	97	-0-	-0-	97	2			N	-0-	354	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	354	
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2		N	-0-	354	
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	354	
08	537	N	537	-0-	-0-	456	1	81	2	N	-0-	354	
09	0		54	-0-	54	54	2			N	-0-	354	
10	234	N	180	-0-	-54	-0-	61	1	119	2	N	-0-	354
11	0		42	-0-	42	42	2			N	-0-	354	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT	354	
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID -> 156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6705 - 6740	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
 CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG -H-				WELL #: 4	RRCID -> 131304	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6670	- 6686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14			35
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2		9	N	8			43
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2		13	N	12			55
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2		12	N	11			66
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			66
06	1080 N	107	-0-	-973	-0-	49	2	58	9	N	53			119
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-			119
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1083	2		8	N	7			126
09	0	1398	-0-	1398	1398	1396	2		2	N	2			128
10	0	1894	-0-	1894	3292	1894	2			N	-0-			128
11	0	1734	-0-	1734	5026	1734	2			N	-0-			128
12	0	1301	-0-	1301	6327	1301	2			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		16,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

CRAIG -A-				WELL #: 2	RRCID -> 134408	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 6665	- 6690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2948	-0-	-152	1815	2948	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2120	-0-	-680	1135	2120	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3073	-0-	-27	1108	3073	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2961	-0-	-39	1069	2961	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3030	-0-	-70	999	3030	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2425	-0-	-575	424	2425	2		Y	-0-			-0-
07	3069 N	2488	-0-	-581	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-
08	3038 N	2244	-0-	-794	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
09	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2		Y	-0-			-0-
10	0	2430	-0-	2430	4816	2430	2		Y	-0-			-0-
11	0	2370	-0-	2370	7186	2370	2		Y	-0-			-0-
12	0	1070	-0-	1070	8256	1070	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715					
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			47
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			47
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			47
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			47
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			47
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	583	2	35 9	Y	32			79
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			79
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			79
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			79
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			79
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			79
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		7,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	124	
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	124	
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	17	141	
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	46	187 1	
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	27	27	
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	19	46	
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	6	52	
09	1080	N	533	-0-	-547	-0-	533	2	N	-0-	52	
10	1116	N	705	-0-	-411	-0-	705	2	N	-0-	52	
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2	N	-0-	52	
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	52	
TOTAL GAS PROD:		16,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2			N	-0-		29
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2			N	-0-		29
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		29
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-		29
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-		29
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2			N	-0-		29
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2			N	-0-		29
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2			N	-0-		29
09	0	99	-0-	99	99	99 2			N	-0-		29
10	0	161	-0-	161	260	161 2			N	-0-		29
11	0	123	-0-	123	383	123 2			N	-0-		29
12	0	94	-0-	94	477	94 2			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		2,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690	
O												
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2			N	-0-		28
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		28
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-		28
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		28
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-		28
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		28
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		28
09	0	20	-0-	20	20	20 2			N	-0-		28
*10	46 N	26	-0-	-20	-0-	26 2			N	-0-		28
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-		28
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642	
O												
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2			N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-		-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-		-0-
06	810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2			N	-0-		-0-
07	837 N	636	-0-	-201	-0-	636 2			N	-0-		-0-
08	837 N	619	-0-	-218	-0-	619 2			N	-0-		-0-
09	0	627	-0-	627	627	627 2			N	-0-		-0-
*10	1244 N	617	-0-	-627	-0-	617 2			N	-0-		-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2			N	-0-		-0-
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-			37
02		868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2		N	-0-			37
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			37
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			37
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILLE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09		0	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-			-0-
10		0	109	-0-	109	206	109	2		N	-0-			-0-
11		0	36	-0-	36	242	36	2		N	-0-			-0-
12		0	59	-0-	59	301	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			55
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-			55
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			55
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			55
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			55
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			55
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			55
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			55
09		0	209	-0-	209	209	209	2		N	-0-			55
10		0	180	-0-	180	389	180	2		N	-0-			55
11		0	170	-0-	170	559	170	2		N	-0-			55
12		0	172	-0-	172	731	172	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC		040209																
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936										
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-	-0-							
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-	-0-							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-	-0-							
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-	-0-							
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-	-0-							
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-	-0-							
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-	-0-							
08	0		2596	-0-	2596	2596	2596	3	N	-0-	-0-							
09	0		2459	-0-	2459	5055	2459	3	N	-0-	-0-							
10	0		2507	-0-	2507	7562	2507	3	N	-0-	-0-							
11	0		2466	-0-	2466	10028	2466	3	N	-0-	-0-							
12	0		2283	-0-	2283	12311	2283	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		28,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228										
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074																
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
MILLS, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS		WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218								
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	0	2304	-0-	2304	2304	2304	3			N	-0-					-0-
09	0	2227	-0-	2227	4531	2227	3			N	-0-					-0-
10	0	2300	-0-	2300	6831	2300	3			N	-0-					-0-
11	0	2078	-0-	2078	8909	2078	3			N	-0-					-0-
12	0	2205	-0-	2205	11114	2205	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE			N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87	1	2383	2	N	13			271
							14	9							
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2122	2	N	6			277
							7	9							
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	N	41	189	1	129
							45	9							
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	N	37			166
							41	9							
05		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	N	27			193
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2001	2	46	9	N	42	194	1	41
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2336	2	86	9	N	78			119
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	N	21			140
							23	9							
09		0	2408	-0-	2408	2408	168	1	2212	2	N	25			165
							28	9							
10		0	2099	-0-	2099	4507	101	1	1970	2	N	25			190
							28	9							
11		0	2514	-0-	2514	7021	90	1	2407	2	N	15			205
							17	9							
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	5781					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:			25,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			330						

FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686					
01		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-			65
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-			65
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			65
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			65
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-			65
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	2	N	-0-			65
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			65
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	527	2	N	-0-			65
09		570 N	542	-0-	-28	-0-	84	1	458	2	N	-0-			65
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	2	N	-0-			65
11		570 N	473	-0-	-97	-0-	84	1	389	2	N	-0-			65
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			5,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209												
FLOWERS, KIM			WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWER BROS.				WELL #: 5	RRCID -> 115963	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 4133	- 4165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	83	43	2			N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	120	37	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	89					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS BROS.				WELL #: 1073	RRCID -> 166013	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3854	- 4174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801	- 3836					
FLOWERS				WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MARTIN TRUST				WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874 - 3908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-			-0-
10	0	635	-0-	635	-0-	635	2			N	-0-			-0-
11	0	613	-0-	613	1248	613	2			N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	566					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS, J. L.				WELL #: 2079	RRCID -> 152801	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3810 - 3880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2800	2	N	-0-		-0-
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	-0-		-0-
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	130	1	3440	2	N	-0-		-0-
05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	130	1	6022	2	N	-0-		-0-
06		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	2	N	-0-		-0-
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	130	1	3399	2	N	-0-		-0-
08		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	130	1	4870	2	N	-0-		-0-
09		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	N	-0-		-0-
10		0	4302	-0-	4302	4302	4302	2			N	-0-		-0-
11		0	5245	-0-	5245	9547	5245	2			N	-0-		-0-
12		0	4053	-0-	4053	13600	4053	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130	1	4532	2	N	-0-		-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3975	2	N	-0-		-0-
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	130	1	3524	2	N	-0-		-0-
04		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	130	1	5544	2	N	-0-		-0-
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2404	2	N	-0-		-0-
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	N	-0-		-0-
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-		-0-
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	130	1	5157	2	N	-0-		-0-
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	130	1	5169	2	N	-0-		-0-
10		0	4744	-0-	4744	4744	4744	2			N	-0-		-0-
11		0	5137	-0-	5137	9881	5137	2			N	-0-		-0-
12		0	5387	-0-	5387	15268	5387	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//										21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
TC OIL AND GAS, LLC										840303							
FLOWERS										WELL #: 1078		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMBERLAND (MORROW)										22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847							
CLUCK -D-										WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					87
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					87
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44	9	N	40					127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2837	3	11	9	N	10					137
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2860	3	2	9	N	2					139
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					139
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	120	1			20
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					20
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	3	7	9	N	6					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:										22,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		59			

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
FILES										WELL #: 8		RRCID -> 181067		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					125
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	-0-					125
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18					143
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					150
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					150
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	-0-					150
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					150
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					150
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					150
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1					151
11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	951	2	10	9	N	9					160
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23					183
TOTAL GAS PROD:										12,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		59			

OIL AND GAS DIVISION

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	991	-0-	-187	-0-	991	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2		N	-0-		-0-
09	0	897	-0-	897		897	2		N	-0-		-0-
10	0	907	-0-	907		1804	2		N	-0-		-0-
11	0	907	-0-	907		2711	2		N	-0-		-0-
12	0	984	-0-	984		3695	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER)		22390 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CJD DISPOSALS, LLC		120600										
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	3	95
						3	9					
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	56	1	694	2	N	-0-	95
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-	95
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-	95
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	58	1	713	2	N	13	108
						14	9					
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	60	1	571	2	N	-0-	108
07	837 N	640	-0-	-197	-0-	62	1	578	2	N	-0-	108
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	62	1	573	2	N	-0-	108
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	60	1	564	2	N	-0-	108
10	0	606	-0-	606		52	1	554	2	N	-0-	38
11	0	629	-0-	629		44	1	585	2	N	-0-	38
12	0	862	-0-	862		2097	62	800	2	N	-0-	38

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
BRILLHART		WELL #:		1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300		
01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485	2	66	9	N	60	155	1	103
02	9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789	2	17	9	N	15			118
03	9982 X	5517	-0-	-4465	-0-	5489	2	28	9	N	25			143
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15394	2	106	9	N	96			239
05	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16400	2	84	9	N	76	192	1	123
06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13932	2	89	9	N	81			204
07	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	13779	2	64	9	N	58			262
08	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-			262
09	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16966	2	33	9	N	30	192	1	100
10	0	18126	-0-	18126	18126	18032	2	94	9	N	85			185
11	0	6130	-0-	6130	24256	6108	2	22	9	N	20			205
12	0	10886	-0-	10886	35142	10830	2	56	9	N	51	190	1	66

TOTAL GAS PROD: 154,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181
PERRYTON GAS UNIT														
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	407	204	2			N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	481	74	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	481					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778
01	2704 X	2704	-0-	-0-		-0-	2704 3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2579	-0-	-193		-0-	2579 3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2849	-0-	-220		-0-	2849 3		N	-0-			-0-
04	2700 X	2667	-0-	-33		-0-	2667 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2617	-0-	-235		-0-	2617 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2501	-0-	-259		-0-	2501 3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2563	-0-	-289		-0-	2563 3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2517	-0-	-335		-0-	2517 3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2462	-0-	-208		-0-	2462 3		N	-0-			-0-
10	2963 X	2963	-0-	-0-		-0-	2963 3		N	-0-			-0-
11	0	2800	-0-	2800		2800	2800 3		N	-0-			-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573		227			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,222					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANDEN (DOUGLAS)		//CONT.//		22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION				465296										
TEXACO FEE				WELL #: 1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4772	- 4782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY SHEETS				562560										
				WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 7634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NITSCHKE				WELL #: 2	RRCID -> 223174	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7692	- 8000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	274	1	7301	2	N	-0-			37
02	6300 X	5957	-0-	-343	-0-	227	1	5729	2	N	1			38
03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	298	1	7819	2	N	-0-			38
04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	301	1	7607	2	N	3			41
05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	301	1	7751	2	N	-0-			41
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	289	1	7528	2	N	-0-			41
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	292	1	7618	2	N	1			42
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	298	1	7603	2	N	-0-			42
09	0	7593	-0-	7593	7593	288	1	7303	2	N	2			44
10	0	7501	-0-	7501	15094	298	1	7203	2	N	-0-			44
11	0	7446	-0-	7446	22540	290	1	7156	2	N	-0-			44
12	0	6741	-0-	6741	29281	250	1	6491	2	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		90,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7730 - 7734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2		Y	-0-		-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		Y	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-		-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		-0-
07	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		Y	-0-		-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-		-0-
10	0	941	-0-	941	-0-	941	2		Y	-0-		-0-
11	0	846	-0-	846	-0-	1787	2		Y	-0-		-0-
12	0	874	-0-	874	-0-	2661	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 - 7414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC				701613									
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			85
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2		N	-0-			85
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-			85
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			85
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			85
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			85
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			85
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			85
09	0	615	-0-	615	615	615	2		N	-0-			85
10	0	605	-0-	605	1220	605	2		N	-0-			85
11	0	600	-0-	600	1820	600	2		N	-0-			85
12	0	601	-0-	601	2421	601	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		6,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	576	-0-	-819	-0-	72 1	504 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72 1	1021 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	894	-0-	-284	-0-	72 1	822 2	N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72 1	822 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	416	-0-	-793	-0-	72 1	344 2	N	-0-			-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72 1	1790 2	N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	72 1	1741 2	N	-0-			-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	72 1	1794 2	N	-0-			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	72 1	1716 2	N	-0-			-0-
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741 2		N	-0-			-0-
11	0	1760	-0-	1760	3501	1760 2		N	-0-			-0-
12	0	1576	-0-	1576	5077	1576 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590				
OLYMPUS		WELL #: 1										
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			231
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	659 2	34 9	N	31	185 1		77
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-			77
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 2	3 9	N	3			80
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2		N	-0-			80
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2		N	-0-			80
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	615 2	3 9	N	3			83
*08	682 N	646	-0-	-36	-0-	643 3	3 9	N	3			86
*09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 3		N	-0-			86
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	636 3	11 9	N	10			96
*11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-			96
12	0	691	-0-	691	691	691 3		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		7,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A				
SCHOENHALS		WELL #: 2										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8577 - 8748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MOBEEETIE RESOURCE DEV LLC		572602										
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		209921		05/11/2005		10450 PERF. 8898 - 8918				
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918		
01	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415 2	N	-0-			79
02	5152	X	4700	-0-	-452	-0-	4700 2	N	-0-			79
03	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	5195 2	N	-0-			79
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2	N	-0-			79
05	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033 2	N	-0-			79
06	5250	X	4782	-0-	-468	-0-	4782 2	N	-0-			79
07	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234 2	N	-0-			79
08	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	5080 2	N	-0-			79
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2	N	-0-			79
10	0		5595	-0-	5595	-0-	5595 2	N	-0-			79
11	0		5338	-0-	5338	10933	5338 2	N	-0-			79
12	0		4819	-0-	4819	15752	4819 2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 61,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TERREL		WELL #:		1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 8933 - 8959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8918 - 8940		
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225	2		N	-0-			72
02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605	2		N	-0-			72
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			72
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			72
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2		N	-0-			72
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-			72
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			72
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-			72
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			72
10	0	578	-0-	578	578	578	2		N	-0-			72
11	0	508	-0-	508	1086	508	2		N	-0-			72
12	0	394	-0-	394	1480	394	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		6,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8973 - 9000		
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			71
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	984	2		N	-0-			71
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			71
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2		N	-0-			71
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			71
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2		N	-0-			71
07	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2		N	-0-			71
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		N	-0-			71
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2		N	-0-			71
10	0	1195	-0-	1195	1195	1195	2		N	-0-			71
11	0	1150	-0-	1150	2345	1150	2		N	-0-			71
12	0	1158	-0-	1158	3503	1158	2		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		14,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	47
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	47
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2	N	-0-	47
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	47
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	47
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2	N	-0-	47
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2	N	-0-	47
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2	N	-0-	47
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	47
10	0		263	-0-	263	-0-	263	2	N	-0-	47
11	0		94	-0-	94	-0-	94	2	N	-0-	47
12	0		100	-0-	100	-0-	100	2	N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:			4,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (ST. LOUIS) UPLAND RESOURCES LLC DOT		23173 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB											
		878931			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9188 - 9198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					127
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					127
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					130
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	358	2	8	9	N	7					137
05	434 N	260	-0-	-174	-0-	251	2	9	9	N	8					145
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					145
07	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					145
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					145
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					145
10	0	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					145
11	0	38	-0-	38	170	38	2			N	-0-					145
12	0	87	-0-	87	257	87	2			N	-0-					145
TOTAL GAS PROD:		2,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) OVERFLOW ENERGY, LLC BIG DOG 1163		23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB											
		628574			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10274 - 10328						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) MEWBOURNE OIL COMPANY DAVIS		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
		562560			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9854 - 9860						
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	90	60	2	30	9	N	27					27
11	0	69	-0-	69	159	69	2			N	-0-					27
12	0	53	-0-	53	212	53	2			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		1,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10851 - 10918			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		0	145	-0-	145	145	145	2		N	-0-			-0-
11		0	122	-0-	122	267	122	2		N	-0-			-0-
12		0	103	-0-	103	370	103	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10744 - 10994				
01		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17		172	
02		2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57	9	N	52		224	
03		2573 X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28	9	N	25	185	64	
04		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34	9	N	31		95	
05		2573 X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13	9	N	12		107	
06		1830 N	1351	-0-	-479	-0-	1351	2			N	-0-		107	
07		2573 N	913	-0-	-1660	-0-	913	2			N	-0-		107	
08		2387 N	274	-0-	-2113	-0-	274	2			N	-0-		107	
09		1350 N	240	-0-	-1110	-0-	240	2			N	-0-		62	
10		0	2180	-0-	2180	2180	2180	2			N	-0-	45	1	-0-
11		0	1571	-0-	1571	3751	1571	2			N	-0-	62	7	-0-
12		0	1475	-0-	1475	5226	1449	2	26	9	N	24			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		161									

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10962 - 11016				
01		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
02		2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
03		2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
07		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
08		2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
10		0	2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-			-0-
11		0	1793	-0-	1793	3920	1793	2			N	-0-			-0-
12		0	1506	-0-	1506	5426	1506	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265							
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					PRESIDIO PETROLEUM LLC		
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657 2	N	-0-		-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
06	990	N	717	-0-	-273	-0-	717 2	N	-0-		-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
08	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721 2	N	-0-		-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
10	0		908	-0-	908	-0-	908 2	N	-0-		-0-
11	0		951	-0-	951	1859	951 2	N	-0-		-0-
12	0		1129	-0-	1129	2988	1129 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,273	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					UNBRIDLED RESOURCES, LLC		
EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10986 - 12201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
ARCHER		WELL #: 1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6724					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127389		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6706 - 6751					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUDE WILSON (CLEVELAND)		26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776					
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			30
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-			30
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			30
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-			30
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-			30
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-			30
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-			30
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3762	3	14	9	N	-13			43
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-			43
10	0		3669	-0-	3669	3669	3665	3	4	9	N	4			47
11	0		3313	-0-	3313	6982	3312	3	1	9	N	1			48
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	4223					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		40,032						TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080142	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6937	-	8493				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 2	N	-0-				33
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	N	-0-				33
03		1147 N	999	-0-	-148	-0-	62 1	937 2	N	-0-				33
04		1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60 1	941 2	N	2				35
							2 9							
05		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	62 1	979 2	N	5				40
							6 9							
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	967 2	N	5				45
							6 9							
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62 1	981 2	N	-0-				45
08		1054 N	922	-0-	-132	-0-	62 1	857 2	N	3				48
							3 9							
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60 1	1100 2	N	5				53
							6 9							
10		0	1145	-0-	1145	1145	62 1	1081 2	N	2				55
							2 9							
11		0	1106	-0-	1106	2251	60 1	1044 2	N	2				57
							2 9							
12		0	1118	-0-	1118	3369	62 1	1055 2	N	1				58
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			12,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 1571		RRCID -> 083693	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6939	-	6970	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENT		WELL #: 1570		RRCID -> 091409	COMPL. DATE 12/03/1980	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6937	-	6996	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-	75
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56 1	392 2	N	-0-	75
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62 1	382 2	N	-0-	75
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60 1	404 2	N	-0-	75
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	36 1	226 2	N	-0-	75
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50 1	503 2	N	-0-	75
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60 1	422 2	N	-0-	75
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 2	N	-0-	75
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 2	N	-0-	75
10	0	469	-0-	469	469	62 1	407 2	N	-0-	75
11	0	435	-0-	435	904	60 1	375 2	N	-0-	75
12	0	428	-0-	428	1332	62 1	366 2	N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:			5,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
HERNDON		WELL #: 2662 C		RRCID -> 100158		COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-			3
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-			3
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-			3
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-			3
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	5			8
						6	9							
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	6			14
						7	9							
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	2			16
						2	9							
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	998	2	N	3			19
						3	9							
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	N	5			24
						6	9							
10	0	1021	-0-	1021	1021	60	1	959	2	N	2			26
						2	9							
11	0	923	-0-	923	1944	60	1	863	2	N	-0-			26
12	0	549	-0-	549	2493	62	1	487	2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		11,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	23			130
						25	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	27			157
						30	9							
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	14			171
						15	9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	20			191
						22	9							
05	775 N	602	-0-	-173	-0-	62	1	512	2	N	25	188	1	28
						28	9							
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	12			40
						13	9							
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	17			57
						19	9							
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	15			72
						17	9							
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	25			97
						28	9							
10	0	1007	-0-	1007	1007	62	1	909	2	N	33			130
						36	9							
11	0	961	-0-	961	1968	60	1	864	2	N	34			164
						37	9							
12	0	988	-0-	988	2956	62	1	902	2	N	22			186
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		11,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			267					

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97 1	806 2	N	4	4					37
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	87 1	708 2	N	3	3					40
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	97 1	770 2	N	12	12					52
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	13 9									52
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	94 1	707 2	N	-0-	-0-					57
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	97 1	737 2	N	5	5					57
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	6 9									58
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	94 1	707 2	N	1	1					58
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	97 1	624 2	N	-0-	-0-					58
10	0		936	-0-	936	-0-	97 1	580 2	N	-0-	-0-					58
11	0		1011	-0-	1011	1947	78 1	730 2	N	-0-	-0-					58
12	0		1013	-0-	1013	2960	90 1	846 2	N	-0-	-0-					58
							94 1	915 2	N	-0-	-0-					58
							2 4									
							97 1	912 2	N	2	2					60
							2 4	2 9								
TOTAL GAS PROD:		10,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	N	15				189
02	308 #	236	-0-	-72	-0-	17 9	207 2	N	10				199
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	11				210
04	330 #	277	-0-	-53	-0-	11 9	244 2	N	9	190 1			29
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	29 1	259 2	N	14				43
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	12 9	246 2	N	12				55
07	403 #	290	-0-	-113	-0-	23 1	261 2	N	8				63
08	403 #	271	-0-	-132	-0-	10 9	242 2	N	9				72
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	19 1	242 2	N	13				85
10	0	304	-0-	304	304	14 9	269 2	N	14				99
11	0	286	-0-	286	590	20 1	261 2	N	5				104
12	0	199	-0-	199	789	15 9	181 2	N	5				109
						6 9							
						12 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		3,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		JONES, M. C.		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN 748		26306 426 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	62 1	167 2	N	-0-	-0-			37
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	56 1	157 2	N	-0-	-0-			37
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 2	N	-0-	-0-			37
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60 1	191 2	N	-0-	-0-			37
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62 1	203 2	N	-0-	-0-			37
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	60 1	158 2	N	-0-	-0-			37
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62 1	201 2	N	-0-	-0-			37
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	62 1	192 2	N	-0-	-0-			37
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60 1	210 2	N	-0-	-0-			37
10	0		279	-0-	279	-0-	62 1	217 2	N	-0-	-0-			37
11	0		271	-0-	271	-0-	60 1	211 2	N	-0-	-0-			37
12	0		265	-0-	265	-0-	62 1	203 2	N	-0-	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		3,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630		
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DUDLEY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	102 1	1252 2	N	9			82	
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	10 9	1087 2	N	10			92	
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	94 1	851 2	N	5			97	
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	11 9	1043 2	N	8			105	
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	69 1	1264 2	N	17			122	
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	6 9	1295 2	N	17			139	
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101 1	1369 2	N	13			152	
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	19 9	1364 2	N	13			165	
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	104 1	1377 2	N	9			174	
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	14 9	1412 2	N	8			182	
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	105 1	1369 2	N	5			187	
12	0		1747	-0-	1747	1747	10 9	1626 2	N	8	185 1		10	
TOTAL GAS PROD:		16,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.		WELL #: 1746 T		RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, D. C., -A-		WELL #: 2750 L		RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 T		RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847											
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, HELEN		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		385847											
		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDE WILSON GAS UNIT 4		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		385847											
		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	2		N	-0-			18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702	2		N	-0-			18
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777	2		N	-0-			18
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			18
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8 9	N	7			25
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			25
07	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2		N	-0-			25
08	899 N	629	-0-	-270	-0-	629	2		N	-0-			25
09	990 N	736	-0-	-254	-0-	736	2		N	-0-			25
10	0	858	-0-	858	-0-	5	1	853	2	N	-0-		25
11	0	780	-0-	780	-0-	5	1	775	2	N	-0-		25
12	0	592	-0-	592	-0-	5	1	587	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		9,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8493					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDON				WELL #: 1747 T	RRCID -> 105590	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8467	- 8475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
JONES, M. C.		WELL #:		3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920						
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			Y	-0-					30
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			Y	-0-					30
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2	1 9		Y	-0-					31
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2			Y	-0-					31
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	205	-0-	205 B	205	204 2	1 9		Y	-0-					32
07	DLQ G-10	308	-0-	308 B	513	308 2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10	164	-0-	164 B	677	164 2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	789	112 2			Y	-0-					32
10	0	172	-0-	172 B	961	172 2			Y	-0-					32
11	0	108	-0-	108 B	1069	108 2			Y	-0-					32
12	0	84	-0-	84 B	1153	84 2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914				
01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627 2			N	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2			N	-0-					-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			N	-0-					-0-
07	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2			N	-0-					-0-
09	0	582	-0-	582 B	582	582 2			N	-0-					-0-
10	0	594	-0-	594 B	1176	594 2			N	-0-					-0-
11	0	603	-0-	603 B	1779	603 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1779				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7652 - 7680
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7818 - 7840
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-			18
02		3808 #	2295	-0-	-1513	-0-	2295	2		N	-0-			18
03		4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			18
04		4080 #	3884	-0-	-196	-0-	3884	2		N	-0-			18
05		4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			18
06		4171 R	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-			18
07		4216 #	3530	-0-	-686	-0-	3530	2		N	-0-			18
08		4216 #	3669	-0-	-547	-0-	3669	2		N	-0-			18
09		0	3826	-0-	3826	3826	3652	2	174 9	N	158	158 1		18
10		0	4302	-0-	4302	8128	4302	2		N	-0-			18
11		0	3986	-0-	3986	12114	3986	2		N	-0-			18
12		3658 #	NO RPT	-0-	-3658	8456				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			42,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			22
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2		N	-0-			22
03		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			22
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			22
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			22
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			22
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-			22
08		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2		N	-0-			22
09		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			22
10		0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			22
11		0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			22
12		0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REMORA OPERATING, LLC 701613 DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUDE WILSON (NOVI LIME) COURSON OIL & GAS, INC. BILL 663		//CONT.// 26306 923 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62	1	944	2	N	2		99
02	980 N	894	-0-	-86	-0-	56	1	835	2	N	3		102
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	62	1	842	2	N	5		107
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	60	1	837	2	N	3		110
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	62	1	842	2	N	7		117
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	3		120
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	62	1	848	2	N	2		122
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	62	1	756	2	N	2		124
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3		127
10	0	840	-0-	840	840	62	1	772	2	N	5		132
11	0	759	-0-	759	1599	60	1	697	2	N	2		134
12	0	787	-0-	787	2386	62	1	723	2	N	2		136
TOTAL GAS PROD:		10,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JONES, M. C.		WELL #: 385847 1 L		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7901 - 7906			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U	RRCID -> 021852	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7693	-	7701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-		19
02		1107 N	1107	-0-	-0-	1104 2		3 9	Y	3		22
03		1370 N	1370	-0-	-0-	1367 2		3 9	Y	3		25
04		1287 N	1287	-0-	-0-	1287 2			Y	-0-		25
05		1298 N	1298	-0-	-0-	1298 2			Y	-0-		25
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1167 2		4 9	Y	4		29
07	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	1099 2		9 9	Y	8		37
08	DLQ	G-10	990	-0-	990	3269 2			Y	-0-		37
09	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	4417 2			Y	-0-		37
10		0	1020	-0-	1020	5437 2			Y	-0-		37
11		0	1059	-0-	1059	6496 2			Y	-0-		37
12		0	982	-0-	982	7478 2			Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		13,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID -> 021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8888	PERF. 6883	-	7914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1685 N	1685	-0-	-0-	1685 2			N	-0-		67
02		1521 N	1521	-0-	-0-	1517 2		4 9	N	4		71
03		1944 N	1944	-0-	-0-	1941 2		3 9	N	3		74
04		1841 N	1841	-0-	-0-	1841 2			N	-0-		74
05		1744 N	1744	-0-	-0-	1736 2		8 9	N	7		81
06		1799 N	1799	-0-	-0-	1798 2		1 9	N	1		82
07		1674 N	1616	-0-	-58	1615 2		1 9	N	1		83
08		1674 N	1652	-0-	-22	1652 2			N	-0-		83
09		1970 N	1970	-0-	-0-	1970 2			N	-0-		83
10		0	1950	-0-	1950	1950 2			N	-0-		83
11		0	1745	-0-	1745	3695 2			N	-0-		83
12		0	1612	-0-	1612	5307 2			N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		21,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

KING OPERATING CORPORATION		465296		3	RRCID -> 136579	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8316	PERF. 7766	-	7900		
PSHIGODA		WELL #:		3								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1372 N	1372	-0-	-0-	1372 2			N	-0-		121
02		1568 N	1192	-0-	-376	1192 2			N	-0-		121
03		1284 N	1284	-0-	-0-	1284 2			N	-0-		121
04		1111 N	1111	-0-	-0-	1111 2			N	-0-		121
05		781 N	781	-0-	-0-	781 2			N	-0-		121
06		1570 N	1570	-0-	-0-	1570 2			N	-0-		121
07		78 N	78	-0-	-0-	78 2			N	-0-		121
08		1457 N	1457	-0-	-0-	1457 2			N	-0-		121
09		0	3103	-0-	3103	3103 2			N	-0-		121
10		0	2514	-0-	2514	5617 2			N	-0-		121
11		0	2085	-0-	2085	7702 2			N	-0-		121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7702			N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		16,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID -> 258549	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 8232	-	8248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE				
DODSON, JIM				2834	RRCID -> 110117	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7632	-	7638	
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	21
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	21
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	21
04	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2	N	-0-	21
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2	N	-0-	21
06	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	1167	2	N	-0-	21
07	1643	N	954	-0-	-689	-0-	954	2	N	-0-	21
08	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2	N	-0-	21
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	21
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	21
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C., -A-				1750	RRCID -> 021849	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7838	-	7844	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH III LLC				040209											
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MT BAR RANCH 581															
		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-		1143	2		N	-0-				115
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-		1005	2	2	9	N	2			117
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1269	2	3	9	N	3			120
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1178	2	6	9	N	5			125
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1192	2	4	9	N	4			129
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-		1123	2	3	9	N	3			132
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1249	2	8	9	N	7			139
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1248	2	3	9	N	3			142
09	0	1185	-0-	1185	1185		1138	2	47	9	N	43	157	1	28
10	2447 N	1262	-0-	-1185	-0-		1258	2	4	9	N	4			32
11	0	1283	-0-	1283	1283		1280	2	3	9	N	3			35
12	0	1206	-0-	1206	2489		1206	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		14,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//	26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
YOUNGBLOOD		WELL #:	2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARNELL BROS. B		WELL #:	2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594			
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	62 1	7727 2	N	11	247			
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	12 9	4933 2	N	30	187 1	90		
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	46 1	6894 2	N	95		185		
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	33 9	6351 2	N	52	189 1	48		
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	58 1	6143 2	N	80		128		
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	105 9	5529 2	N	42		170		
07	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	60 1	3156 2	N	12		182		
08	3379 X	63	-0-	-3316	-0-	57 9	21 2	N	2		184		
09	3270 X	31	-0-	-3239	-0-	40 1	23 2	N	-0-		184		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		N	-0-		184		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		184		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		184		
TOTAL GAS PROD:			41,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			324			

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	70	1	1054	2	N	-0-		177
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	66	1	888	2	N	-0-		177
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	18		195
						20	9						
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	7		202
						8	9						
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	N	18		220
						20	9						
06	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	94	1	1107	2	N	-0-	188 1	32
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-	84	1	850	2	N	8		40
						9	9						
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	97	1	1170	2	N	3		43
						3	9						
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	94	1	1013	2	N	10		53
						11	9						
10	0	1220	-0-	1220	1220	97	1	1113	2	N	9		62
						10	9						
11	0	1060	-0-	1060	2280	94	1	957	2	N	5		67
						3	4	6	9				
12	0	1035	-0-	1035	3315	87	1	938	2	N	6		73
						3	4	7	9				
TOTAL GAS PROD:		13,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		SCHROEDER		WELL #:	2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	62	1	257	2	N	5		272	
						6	9							
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	46	1	252	2	N	-0-		272	
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	32	1	144	2	N	-0-		272	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-		272	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	N	-0-		272	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	8	1	936	2	N	-0-		272	
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	5	187 1	90	
						6	9							
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	4		94	
						4	9							
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	6		100	
						7	9							
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	4		104	
						4	9							
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	3		107	
						3	9							
12	0	528	-0-	528	528	62	1	466	2	N	-0-		107	
TOTAL GAS PROD:		7,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474	RRCID -> 212990	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 8386	-	8454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342 1	1676 2	N	-0-	47
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	309 1	1443 2	N	-0-	47
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	342 1	1448 2	N	-0-	47
04	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	331 1	1487 2	N	-0-	47
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	342 1	1632 2	N	-0-	47
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	331 1	1617 2	N	-0-	47
07	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	342 1	1381 2	N	-0-	47
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	342 1	1846 2	N	-0-	47
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	331 1	1874 2	N	-0-	47
10	0	2212	-0-	2212	2212	342 1	1870 2	N	-0-	47
11	0	1473	-0-	1473	3685	331 1	1142 2	N	-0-	47
12	0	1349	-0-	1349	5034	342 1	1007 2	N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		22,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
PARNELL 475				WELL #: 5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8342	-	8520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2109 2		N	-0-	72
02	2240 X	2035	-0-	-205	-0-	2035 2		N	-0-	72
03	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	2240 2		N	-0-	72
04	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	2091 2		N	-0-	72
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-	72
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-	72
07	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	653 2		N	-0-	72
08	2201 N	770	-0-	-1431	-0-	770 2		N	-0-	72
09	2010 N	721	-0-	-1289	-0-	721 2		N	-0-	72
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	72
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		16,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARNELL 475				WELL #: 6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8323	-	8498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	139
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	139
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	139
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	139
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	139
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	139
07	558 N	240	-0-	-318	-0-	240 2		N	-0-	139
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-	139
09	0	386	-0-	386	386	386 2		N	-0-	139
10	0	375	-0-	375	761	375 2		N	-0-	139
11	0	358	-0-	358	1119	358 2		N	-0-	139
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1119			N	NO RPT	139
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7187 - 7218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON				2	ASSOCIATED	199250		CNTY: OCHILTREE					
COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7178 - 7206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-		163
02	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-		163
04	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3	N	-0-		163
05	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 3	N	-0-		163
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-		163
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		163
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	833	-0-	833 B	833	833 3	N	-0-		163
10	0	819	-0-	819 B	1652	819 3	N	-0-		163
*11	2415 N	763	-0-	-1652 B	-0-	763 3	N	-0-		163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		163

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BCE-MACH II LLC		040205							
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MAXWELL UNIT				WELL #: 1023	RRCID -> 101377	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 14873	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFF				WELL #: 2016	RRCID -> 191536	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 14026	PERF.11128 - 11734						
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-					-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-					-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-					-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-					-0-	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-					-0-	
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-					-0-	
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-					-0-	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-					-0-	
09	0	296	-0-	296	296	296 2	N	-0-					-0-	
*10	609 N	313	-0-	-296	-0-	313 2	N	-0-					-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH				WELL #: 3026	RRCID -> 214013	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 13555	PERF.11604 - 13440						
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	8 1	774 2	Y	17	4 8			42	
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	19 9	7 1	419 2	Y	5	13 1	1 8	33	
03	837 N	413	-0-	-424	-0-	8 1	8 1	405 2	Y	-0-	9 1		24	
04	780 N	437	-0-	-343	-0-	8 1	8 1	429 2	Y	-0-	23 1		1	
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	8 1	8 1	272 2	Y	-0-			1	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8 1	17 2	Y	-0-	1 1			-0-	
07	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 1	8 1	Y	-0-				-0-	
08	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 1	8 1	Y	-0-				-0-	
09	0	8	-0-	8	8	8 1	8 1	Y	-0-				-0-	
10	0	20	-0-	20	28	8 1	12 2	Y	-0-				-0-	
11	0	5	-0-	5	33	5 1	5 1	Y	-0-				-0-	
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	25			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LOHBERGER				WELL #: 6	RRCID -> 205174	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 14979	PERF.13445	- 13709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOHBERGER 25				WELL #: 3	RRCID -> 214987	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 13602	PERF.11590	- 13490					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2				N	-0-			-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2				N	-0-			-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2				N	-0-			-0-
08	496 X	444	-0-	-52	-0-	444 2				N	-0-			-0-
09	510 X	253	-0-	-257	-0-	253 2				N	-0-			-0-
*10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS 14				WELL #: 2D	RRCID -> 222421	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4780	- 5252					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	104			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8005 - 8014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8144 - 8336		
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	3	N	-0-			84
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	N	-0-			84
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-			84
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	896	3	N	36			120
						40	9							
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	3	N	-0-			120
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	N	-0-			120
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	70	1	2365	3	N	8			128
						9	9							
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1	1966	3	N	-0-			128
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	N	-0-			128
10	0	957	-0-	957	957	70	1	887	3	N	-0-			128
11	0	392	-0-	392	1349	90	1	274	3	N	25			153
						28	9							
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	791					N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		16,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8111 - 8176				
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23	1	548	3	N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-			-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
08	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-			-0-
10	0	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.// 28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	185	1		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				170
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				140
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				150
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				154
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				157
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
11	0	285	-0-	285	285	30	1	246	3	N	8				165
						9	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT				165
TOTAL GAS PROD:		285				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096							
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1													
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				118
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				118
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				118
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				118
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-				118
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				118
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-				118
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				118
09	0	693	-0-	693	693	660	3	33	9	N	30				148
10	0	691	-0-	691	1384	691	3			N	-0-				148
11	0	663	-0-	663	2047	663	3			N	-0-				148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2047					N	NO RPT				148
TOTAL GAS PROD:		7,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8352 - 8366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1		159563		07/08/1996		9360 8140 - 8196	
01	815	N	815	-0-	-0-	815	2	N	-0-		70
02	784	N	749	-0-	-35	749	2	N	-0-		70
03	837	N	726	-0-	-111	726	2	N	-0-		70
04	870	N	870	-0-	-0-	870	2	N	-0-		70
05	837	N	713	-0-	-124	713	2	N	-0-		70
06	802	N	802	-0-	-0-	802	2	N	-0-		70
07	868	N	768	-0-	-100	768	2	N	-0-		70
08	757	N	757	-0-	-0-	757	2	N	-0-		70
09	810	N	734	-0-	-76	734	2	N	-0-		70
10	0		756	-0-	756	756	2	N	-0-		70
11	0		718	-0-	718	1474	2	N	-0-		70
12	0		739	-0-	739	2213	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			9,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LINA -AH-		WELL #:		1 C		021908		11/01/1960		9350 6932 - 7000	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.// 28506 152		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785							
COURSON RANCH		WELL #: 1575-L		RRCID -> 144163	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6923	- 6968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GHEEN, PEGGY L.		302575							
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 021928	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 7002	- 7032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574							
HARDY SWD		WELL #: 3049		RRCID -> 281675	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 3400	- 4000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7011 - 7037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PSHIGODA -0-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7024 - 7065				
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	32			125
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	35	9	1318	2	N	40			165
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	44	9	1371	2	N	43			208
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	62	1	1266	2	N	36	184	1	60
05	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	40	9	1319	2	N	40			100
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	62	1	1206	2	N	41			141
07	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	45	9	962	2	N	48			189
08	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	62	1	952	2	N	46			235
09	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	51	9	1031	2	N	50	183	1	102
10	0	1161	-0-	1161	1161	60	1	1033	2	N	60			162
11	0	1098	-0-	1098	2259	66	9	963	2	N	68	188	1	42
12	0	1053	-0-	1053	3312	62	1	913	2	N	71			113
TOTAL GAS PROD:		15,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		575						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 6922 - 8947				
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742												
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			135
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			135
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			135
04	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2086	3			N	-0-			135
05	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	3			N	-0-			135
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			135
07	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-			135
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			135
09	0	1783	-0-	1783	1783	1783	3			N	-0-			135
10	0	1691	-0-	1691	3474	1691	3			N	-0-			135
*11	3000 N	1723	-0-	-1277	2197	1723	3			N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2197					N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		22,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	- 7256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	82
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	82
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	82
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	82
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-	82
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-	82
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	82
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-	82
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-	82
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	82
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
TOTAL GAS PROD:		2,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6672	- 6876		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 #	2381	-0-	-161	-0-	2381 3		N	-0-	196
02	2240 #	2047	-0-	-193	-0-	2047 3		N	-0-	196
03	2480 #	2471	-0-	-9	-0-	2471 3		N	-0-	196
04	2370 #	2165	-0-	-205	-0-	2165 3		N	-0-	196
05	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-	196
06	2400 #	2398	-0-	-2	-0-	2398 3		N	-0-	196
07	2480 #	2452	-0-	-28	-0-	2452 3		N	-0-	196
08	2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2425 3	7 9	N	6	202
09	0	2249	-0-	2249	2249	2249 3		N	-0-	202
10	0	2590	-0-	2590	4839	2359 3	231 9	N	195 1	217
11	0	2247	-0-	2247	7086	2247 3		N	-0-	217
12	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	4637			N	NO RPT	217
TOTAL GAS PROD:		25,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		216				

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAIDER OPERATING, LLC				342767						
LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 5638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5640	- 5662						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 X	46	-0-	-3054	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 9384	- 9444					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINA -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 021992	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8876	- 8918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62 1	362 2	N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	56 1	337 2	N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	62 1	350 2	N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	60 1	353 2	N	-0-			-0-
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	36 1	212 2	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50 1	545 2	N	-0-			-0-
07	434 N	320	-0-	-114	-0-	60 1	260 2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	60 1	179 2	N	-0-			-0-
09	600 N	296	-0-	-304	-0-	60 1	236 2	N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	62 1	295 2	N	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301	658	60 1	241 2	N	-0-			-0-
12	0	285	-0-	285	943	62 1	223 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810				
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54 1	257 2	N	-0-			-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	38 1	91 2	N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	60 1	128 2	N	-0-			-0-
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	60 1	116 2	N	-0-			-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	32 1	41 2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	48 1	156 2	N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	62 1	98 2	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	62 1	87 2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 2	N	-0-			-0-
10	0	310	-0-	310	310	62 1	248 2	N	-0-			-0-
11	0	295	-0-	295	605	60 1	235 2	N	-0-			-0-
12	0	238	-0-	238	843	62 1	176 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313				
HERNDON		WELL #: 1										
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	433	433 2		N	-0-			-0-
11	0	427	-0-	427	860	427 2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	426			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HERNDON		WELL #:		1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9055 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2235 X	2235	-0-	-0-	156	1	2062	2	N	15	57
						17	9					
02		3696 X	1495	-0-	-2201	124	1	1360	2	N	10	67
						11	9					
03		4092 X	2002	-0-	-2090	143	1	1847	2	N	11	78
						12	9					
04		3960 X	1720	-0-	-2240	136	1	1574	2	N	9	87
						10	9					
05		2201 X	1009	-0-	-1192	82	1	880	2	N	43	130
						47	9					
06		2130 X	1828	-0-	-302	124	1	1704	2	N	-0-	130
07		2015 X	1828	-0-	-187	141	1	1687	2	N	-0-	130
08		1661 N	1661	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-	130
09		1830 N	1591	-0-	-239	129	1	1462	2	N	-0-	130
10		0	1538	-0-	1538	132	1	1406	2	N	-0-	130
11		0	1488	-0-	1488	3026	1	1313	2	N	44	174
						48	9					
12		0	940	-0-	940	3966	1	843	2	N	-0-	174
						97	1					
TOTAL GAS PROD:		19,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892
MCCLAIN												
01		2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2		N	-0-	62
02		2212 X	977	-0-	-1235	-0-	977	2		N	-0-	62
03		2015 X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2		N	-0-	62
04		1800 X	1399	-0-	-401	-0-	1399	2		N	-0-	62
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	62
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	62
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-	62
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-	62
09		0	808	-0-	808	808	808	2		N	-0-	62
10		0	1296	-0-	1296	2104	1296	2		N	-0-	62
11		0	395	-0-	395	2499	395	2		N	-0-	62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2499				N	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		14,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLAIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	1213	-0-	1213	1213	1213	2		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON /E/		WELL #:		1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-	143
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-	143
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	143
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-	143
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-	143
06	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-	143
07	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-	143
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-	143
09	0	1466	-0-	1466	1466	1466	3			N	-0-	143
10	0	1544	-0-	1544	3010	1544	3			N	-0-	143
11	0	670	-0-	670	3680	670	3			N	-0-	143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3680					N	NO RPT	143
TOTAL GAS PROD:		15,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODC 'B'		WELL #:		1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176
01	14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	3		N	-0-	27
02	13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013	3		N	-0-	27
03	13826 X	13805	-0-	-21	-0-	13805	3		N	-0-	27
04	13470 X	13324	-0-	-146	-0-	13324	3		N	-0-	27
05	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	13579	3	1938 9	N	1762	1789
06	14010 X	13061	-0-	-949	-0-	13061	3		N	-0-	1789
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	3		N	-0-	1789
08	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3		N	-0-	1789
09	0	13870	-0-	13870	13870	13870	3		N	-0-	1789
10	0	14366	-0-	14366	28236	14366	3		N	-0-	1789
11	0	13847	-0-	13847	42083	13847	3		N	-0-	1789
12	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	27854				N	NO RPT	1789
TOTAL GAS PROD:		150,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,762					

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075					
JINES, J. W.		WELL #: 1											
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	9	N	2		38
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13		51
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	3	10	9	N	9		60
04	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1160	3	4	9	N	4		64
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	N	5		69
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8		77
07	1209 N	987	-0-	-222	-0-	978	3	9	9	N	8		85
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1023	3	9	9	N	8		93
09	0	17102	-0-	17102	17102	17096	3	6	9	N	5		98
10	0	1454	-0-	1454	18556	1446	3	8	9	N	7		105
11	0	1348	-0-	1348	19904	1338	3	10	9	N	9		114
12	0	1215	-0-	1215	21119	1207	3	8	9	N	7		121
TOTAL GAS PROD:		30,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	187
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-	-0-
05	3100 N	3257	-0-	157	157	3257	3		N	-0-	-0-
06	2563 X	2406	-0-	-157	-0-	438	3	1968	9	N	1789
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	442	3		N	-0-	1789
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	1789
09	0	310	-0-	310	310	310	3		N	-0-	1789
10	0	642	-0-	642	952	642	3		N	-0-	1789
11	0	473	-0-	473	1425	473	3		N	-0-	1789
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	991				N	NO RPT	1789
TOTAL GAS PROD:		11,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,789					

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-
05	1705 N	1012	-0-	-693	-0-	36	1	976	2	N	-0-
06	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	48	1	1403	2	N	-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	N	-0-
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	2	N	-0-
10	0	2410	-0-	2410	2410	62	1	2348	2	N	-0-
11	0	1955	-0-	1955	4365	60	1	1895	2	N	-0-
12	0	2561	-0-	2561	6926	62	1	2499	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HERNDON 489				WELL #:	2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8980 - 9040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154 1	2025 2	N	13				60
02	1988 N	1747	-0-	-241	-0-	146 1	1593 2	N	7				67
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	167 1	2156 2	N	20				87
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	164 1	1893 2	N	5				92
05	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	98 1	1055 2	N	22				114
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	176 1	2410 2	N	13				127
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	169 1	2014 2	N	13				140
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	176 1	2009 2	N	5				145
09	2610 N	2108	-0-	-502	-0-	171 1	1933 2	N	4				149
10	0	2082	-0-	2082	2082	178 1	1897 2	N	6				155
11	0	1955	-0-	1955	4037	173 1	1782 2	N	-0-				155
12	0	2075	-0-	2075	6112	213 1	1862 2	N	-0-				155
TOTAL GAS PROD:		24,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: OCHILTREE				
SHRADER, PAUL W.				WELL #:	3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9072 - 9100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			108
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-			108
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			108
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			108
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	449 3			N	-0-			108
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			108
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			108
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			108
09	0	465	-0-	465	465	465 3			N	-0-			108
10	0	383	-0-	383	848	383 3			N	-0-			108
11	0	340	-0-	340	1188	340 3			N	-0-			108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1188				N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		4,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9373 - 9056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9088	- 9094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
05	372 N	25	-0-	-347	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
07	310 N	64	-0-	-246	-0-	64 2	N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
10	0	1077	-0-	1077	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
11	0	519	-0-	519	-0-	519 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1596	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8896	- 8948		
O1	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9203	4434 3	53 9	N	48		169
O2	DLQ G-10	3914	-0-	3914	13117	3852 3	62 9	N	56		225
O3	DLQ G-10	4239	-0-	4239	17356	4194 3	45 9	N	41	175 1	91
O4	DLQ G-10	4209	-0-	4209	21565	4181 3	28 9	N	25		116
O5	24052 X	2487	-0-	-21565	-0-	2468 3	19 9	N	17		133
O6	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5229 3	24 9	N	22		155
O7	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4365 3	17 9	N	15		170
O8	4340 X	3792	-0-	-548	-0-	3782 3	10 9	N	9		179
O9	0	4363	-0-	4363	4363	4321 3	42 9	N	38		217
O10	0	4146	-0-	4146	8509	4105 3	41 9	N	37	183 1	71
O11	0	3959	-0-	3959	12468	3948 3	11 9	N	10		81
O12	0	4092	-0-	4092	16560	4080 3	12 9	N	11		92
TOTAL GAS PROD:		49,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		329					

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9056		
O1	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 3		N	-0-		78
O2	644 N	583	-0-	-61	-0-	561 3	22 9	N	20		98
O3	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		99
O4	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		99
O5	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065 3	17 9	N	15		114
O6	906 N	906	-0-	-0-	-0-	891 3	15 9	N	14		128
O7	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696 3	13 9	N	12		140
O8	1085 N	602	-0-	-483	-0-	601 3	1 9	N	1		141
O9	900 N	681	-0-	-219	-0-	681 3		N	-0-		141
O10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-		141
O11	570 N	443	-0-	-127	-0-	443 3		N	-0-		141
O12	0	621	-0-	621	621	614 3	7 9	N	6		147
TOTAL GAS PROD:		8,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)		28506 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HERNDON B		WELL #: 2490		RRCID -> 234868		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HANDLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 021970		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINA -AH-		28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		182785													
		WELL #: 1 U		RRCID -> 021973		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394							
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-				-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-				-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-				-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	50	1	1407	2	N	-0-				-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	N	-0-				-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	894	-0-	-576	-0-	60	1	834	2	N	-0-				-0-
10	0	693	-0-	693	693	62	1	631	2	N	-0-				-0-
11	0	1512	-0-	1512	2205	60	1	1452	2	N	-0-				-0-
12	0	1257	-0-	1257	3462	62	1	1195	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62 1	837 2	N	-0-	33
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	56 1	733 2	N	-0-	33
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 1	864 2	N	-0-	33
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60 1	830 2	N	-0-	33
05	868 N	520	-0-	-348	-0-	36 1	484 2	N	-0-	33
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48 1	912 2	N	7	40
						8 9				
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	38 1	622 2	N	5	45
						6 9				
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	32 1	1121 2	N	-0-	45
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	60 1	1029 2	N	-0-	45
10	0	1181	-0-	1181	-0-	62 1	1119 2	N	-0-	45
11	0	1145	-0-	1145	-0-	60 1	1085 2	N	-0-	45
12	0	1162	-0-	1162	-0-	62 1	1100 2	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		11,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	31	1	36	2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	30	1	33	2	N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	2	N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	2	N	-0-		-0-
09	0	86	-0-	86	86	30	1	56	2	N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	168	31	1	51	2	N	-0-		-0-
11	0	80	-0-	80	248	23	1	57	2	N	-0-		-0-
12	0	75	-0-	75	323	31	1	44	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276					
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	-0-		112
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-		112
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	-0-		112
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	8	86 1	34
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	29	1	1794	2	N	-0-		34
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	N	-0-		34
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	2	N	-0-		34
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	N	-0-		34
09	0	2007	-0-	2007	2007	30	1	1960	2	N	15		49
10	0	2392	-0-	2392	4399	31	1	2361	2	N	-0-		49
11	0	1711	-0-	1711	6110	27	1	1684	2	N	-0-		49
12	0	1011	-0-	1011	7121	31	1	980	2	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		21,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444					
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	2	N	-0-	120 1	97
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	25	1	514	2	N	-0-		97
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	31	1	617	2	N	-0-		97
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	30	1	558	2	N	-0-		97
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-		97
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	N	-0-		97
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-		97
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	2	N	-0-		97
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	30	1	533	2	N	-0-		97
10	0	655	-0-	655	655	31	1	624	2	N	-0-		97
11	0	601	-0-	601	1256	30	1	571	2	N	-0-		97
12	0	406	-0-	406	1662	30	1	376	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		7,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL																
NJA PUMPING 100126																
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				209
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757																
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE																
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573																
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	480	-0-	480	B	-7297	480	3		N	-0-				-0-
02	280	N	360	-0-	80	B	-7217	360	3		N	-0-				-0-
03		0 N	322	-0-	322	B	-6895	322	3		N	-0-				-0-
04		0 N	316	-0-	316	B	-6579	316	3		N	-0-				-0-
05		0 N	268	-0-	268	B	-6311	268	3		N	-0-				-0-
06		0 N	564	-0-	564	B	-5747	564	3		N	-0-				-0-
07	341	N	288	-0-	-53	B	-5747	288	3		N	-0-				-0-
08		0 N	298	-0-	298	B	-5449	298	3		N	-0-				-0-
09		0 N	235	-0-	235	B	-5214	235	3		N	-0-				-0-
10		0 N	264	-0-	264	B	-4950	264	3		N	-0-				-0-
11		0 N	309	-0-	309	B	-4641	309	3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4641				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ATCHESON		WELL #:		2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340 - 3430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1839	-0-	537 B	-48041	1839	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1657	-0-	-191 B	-48041	1657	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1824	-0-	-67 B	-48041	1824	3			N	-0-			-0-
04	1770 N	1428	-0-	-342 B	-48041	1428	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1443	-0-	-386 B	-48041	1443	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1346	-0-	-424 B	-48041	1346	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1482	-0-	-6 B	-48041	1482	3			N	-0-			-0-
08	1457 N	1471	-0-	14 B	-48027	1471	3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-48027	1286	3			N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894 B	-47133	894	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-47133					N	-0-			-0-
12	0	1788	-0-	1788 B	-45345	1788	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDERSON 406		WELL #:		3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3023 - 3450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UPLAND RESOURCES LLC		878931											
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6530 - 8256	
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	86	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	87	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	88	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	88	
05	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-	88	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9	97	
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	97	
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-	97	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	97	
10	0	753	-0-	753	753	753	2			N	-0-	97	
11	0	848	-0-	848	1601	848	2			N	-0-	97	
12	0	936	-0-	936	2537	936	2			N	-0-	97	
TOTAL GAS PROD:		12,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		130545													
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
PAUL		1046													
		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	42 1	114 2	N		N	-0-				95
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	44 1	152 2	N		N	-0-				95
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62 1	197 2	N		N	-0-				95
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	60 1	265 2	N		N	-0-				95
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	62 1	160 2	N		N	-0-				95
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	60 1	218 2	N		N	-0-				95
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	62 1	290 2	N		N	-0-				95
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	62 1	275 2	N		N	-0-				95
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	60 1	272 2	N		N	-0-				95
10	0	335	-0-	335 B	335	62 1	273 2	N		N	-0-				95
11	0	50	-0-	50 B	385	30 1	20 2	N		N	-0-				95
12	0	143	-0-	143 B	528	22 1	121 2	N		N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		2,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	-	6530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	-	8940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SGP OPERATING LLC				767966	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
YEAR				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	-	7780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-		611	3			N	-0-			-0-
02	504 N	419	-0-	-85		419	3			N	-0-			-0-
03	651 N	622	-0-	-29		622	3			N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-		612	3			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-		565	3			N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-		611	3			N	-0-			-0-
07	620 N	559	-0-	-61		559	3			N	-0-			-0-
08	558 N	383	-0-	-175		383	3			N	-0-			-0-
09	600 N	495	-0-	-105		495	3			N	-0-			-0-
10	558 N	418	-0-	-140		418	3			N	-0-			-0-
11	0	365	-0-	365		365	3			N	-0-			-0-
*12	739 N	374	-0-	-365		374	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)												30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
BATTON OIL & GAS, LLC												056384						
BUZZARD												WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			69				
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269	2		N	-0-			69				
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			69				
04		300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			69				
05		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			69				
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			69				
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			69				
08		0	457	-0-	457	457	457	2		N	-0-			69				
09		0	281	-0-	281	738	281	2		N	-0-			69				
10		0	357	-0-	357	1095	357	2		N	-0-			69				
11		0	260	-0-	260	1355	260	2		N	-0-			69				
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	1076				N	NO RPT			69				
TOTAL GAS PROD:			3,570											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												30273 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC												036587						
STUMP, A. F.												WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			48				
02		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			48				
03		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			48				
04		1530 #	753	-0-	-777	-0-	753	2		N	-0-			48				
05		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			48				
06		1110 #	756	-0-	-354	-0-	756	2		N	-0-			48				
07		1116 #	377	-0-	-739	-0-	377	2		N	-0-			48				
08		1302 #	314	-0-	-988	-0-	314	2		N	-0-			48				
09		0	547	-0-	547	547	547	2		N	-0-			48				
10		0	985	-0-	985	1532	985	2		N	-0-			48				
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	782				N	NO RPT			48				
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	224				N	NO RPT			48				
TOTAL GAS PROD:			8,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FARNSWORTH (OSWEGO)												30273 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084						
LAUNE												WELL #: 1	RRCID -> 250620	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 7049	- 7063	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FARNSWORTH (PAZOURECK) CAPTUREPOINT LLC WHITE		30273 852 130545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2	RRCID ->	022030	COMPL. DATE	03/12/1959	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8084 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUCKHAULTS		WELL #:	3032	RRCID ->	160506	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8031 - 8040		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MESSALL		WELL #:	2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7930 - 7940		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930		
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	31 1	522 2	N	-0-	74
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	24 1	371 2	N	-0-	74
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	31 1	490 2	N	-0-	74
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	30 1	458 2	N	-0-	74
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	494 2	N	-0-	74
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	N	-0-	74
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	507 2	N	45	119
						50 9				
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	31 1	479 2	N	-0-	119
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	N	20	139
						22 9				
10	0	586	-0-	586	586	31 1	535 2	N	18	157
						20 9				
11	0	566	-0-	566	1152	30 1	536 2	N	-0-	157
12	0	528	-0-	528	1680	29 1	499 2	N	-0-	157
TOTAL GAS PROD:		6,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575								
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591		
01	317 N	98	-0-	-219	-0-	98 3		Y	-0-	24
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	24
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	24
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	24
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	24
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	24
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	24
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	24
09	0	499	-0-	499	499	499 3		Y	-0-	24
10	0	77	-0-	77	576	77 3		Y	-0-	24
11	0	67	-0-	67	643	67 3		Y	-0-	24
12	0	71	-0-	71	714	71 3		Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		1,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	60 1	884 2	N	-0-		15	
02		896 N	790	-0-	-106	-0-	56 1	734 2	N	-0-		15	
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	62 1	908 2	N	-0-		15	
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	60 1	919 2	N	-0-		15	
05		868 N	800	-0-	-68	-0-	48 1	752 2	N	-0-		15	
06		930 N	292	-0-	-638	-0-	26 1	266 2	N	-0-		15	
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		15	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		15	
09		300 N	101	-0-	-199	-0-	6 1	95 2	N	-0-		15	
10		0	950	-0-	950	950	52 1	898 2	N	-0-		15	
11		0	988	-0-	988	1938	54 1	934 2	N	-0-		15	
12		0	1041	-0-	1041	2979	62 1	979 2	N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		7,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	62 1	846 2	N	-0-		25	
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	56 1	771 2	N	-0-		25	
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	62 1	808 2	N	-0-		25	
04		870 N	809	-0-	-61	-0-	60 1	749 2	N	-0-		25	
05		930 N	828	-0-	-102	-0-	62 1	766 2	N	-0-		25	
06		840 N	793	-0-	-47	-0-	60 1	733 2	N	-0-		25	
07		837 N	803	-0-	-34	-0-	62 1	741 2	N	-0-		25	
08		837 N	798	-0-	-39	-0-	62 1	736 2	N	-0-		25	
09		780 N	773	-0-	-7	-0-	60 1	713 2	N	-0-		25	
10		0	796	-0-	796	796	62 1	734 2	N	-0-		25	
11		0	769	-0-	769	1565	60 1	709 2	N	-0-		25	
12		0	776	-0-	776	2341	54 1	722 2	N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		9,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
TEVIS		182785		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7390 - 8058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2	N	-0-		65	
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28 1	1207 2	N	-0-		65	
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	N	-0-		65	
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	29 1	842 2	N	-0-		65	
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	980 2	N	-0-		65	
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	30 1	901 2	N	-0-		65	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	N	-0-		65	
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	-0-		65	
09		0	654	-0-	654	654	30 1	624 2	N	-0-		65	
10		0	1121	-0-	1121	1775	31 1	1090 2	N	-0-		65	
11		0	1256	-0-	1256	3031	30 1	1226 2	N	-0-		65	
12		0	944	-0-	944	3975	30 1	914 2	N	-0-		65	
TOTAL GAS PROD:		11,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62	1	686	2	N	-0-	2
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	56	1	624	2	N	-0-	2
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	2	N	-0-	2
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-	2
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	-0-	2
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	-0-	2
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	62	1	693	2	N	-0-	2
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	62	1	691	2	N	-0-	2
09		750 N	733	-0-	-17	-0-	60	1	673	2	N	-0-	2
10		0	755	-0-	755	755	62	1	693	2	N	-0-	2
11		0	713	-0-	713	1468	60	1	653	2	N	-0-	2
12		0	729	-0-	729	2197	62	1	667	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			8,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62	1	1601	2	N	-0-	75
02		1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56	1	1392	2	N	-0-	75
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-	75
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	N	-0-	75
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	N	-0-	75
06		1800 N	1722	-0-	-78	-0-	60	1	1659	2	N	3	78
							3	9					
07		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1693	2	N	7	85
							8	9					
08		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	62	1	1703	2	N	-0-	85
09		1710 N	1697	-0-	-13	-0-	60	1	1637	2	N	-0-	85
10		0	1752	-0-	1752	1752	62	1	1690	2	N	-0-	85
11		0	1653	-0-	1653	3405	60	1	1593	2	N	-0-	85
12		0	1435	-0-	1435	4840	62	1	1373	2	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:			20,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575 HIGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3		N	-0-	52
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	3		N	-0-	52
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	52
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-	52
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-	52
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-	52
07		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		N	-0-	52
08		1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3		N	-0-	52
09		0	409	-0-	409	409	409	3		N	-0-	52
10		0	1345	-0-	1345	1754	1345	3		N	-0-	52
11		0	1278	-0-	1278	3032	1278	3		N	-0-	52
12		0	1158	-0-	1158	4190	1158	3		N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			14,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.// 30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.// 684575											
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 219115		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		Y	-0-			3
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	3	2	9	Y			5
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4224	3	14	9	Y			18
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	Y			25
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y			43
06	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	3999	3	12	9	Y			54
07	4433 X	971	-0-	-3462	-0-	968	3	3	9	Y			57
08	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141	3		Y	-0-	57	1	-0-
09	0	513	-0-	513	513	511	3	2	9	Y			2
10	0	3906	-0-	3906	4419	3905	3	1	9	Y			3
11	0	3531	-0-	3531	7950	3513	3	18	9	Y			19
12	DLQ G-10	2535	-0-	2535	10485	2534	3	1	9	Y			20
TOTAL GAS PROD:		39,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 224282		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			22
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			22
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			22
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			22
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			22
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			22
07	1116 N	350	-0-	-766	-0-	350	3		N	-0-			22
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			22
09	0	2890	-0-	2890	2890	2890	3		N	-0-			22
10	0	1411	-0-	1411	4301	1411	3		N	-0-			22
11	0	1270	-0-	1270	5571	1270	3		N	-0-			22
12	0	916	-0-	916	6487	916	3		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		16,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695	3		Y	-0-			39
02	3164 X	2697	-0-	-467	-0-	2695	3	2	9	Y			41
03	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2848	3	14	9	Y			54
04	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2582	3	8	9	Y			61
05	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2582	3	20	9	Y			79
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	3	12	9	Y			90
07	2666 N	656	-0-	-2010	-0-	653	3	3	9	Y			93
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		Y	-0-	65	1	28
09	0	5404	-0-	5404	5404	5402	3	2	9	Y			30
10	0	2634	-0-	2634	8038	2633	3	1	9	Y			31
11	0	2387	-0-	2387	10425	2369	3	18	9	Y			47
12	DLQ G-10	1710	-0-	1710	12135	1709	3	1	9	Y			48
TOTAL GAS PROD:		31,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3		N	-0-		29
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		29
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		29
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		29
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	811 3	25 9	N	23		52
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		52
07		837 N	205	-0-	-632	-0-	205 3		N	-0-		52
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		52
09		0	2106	-0-	2106	2106	2106 3		N	-0-		52
10		0	827	-0-	827	2933	827 3		N	-0-		52
11		0	744	-0-	744	3677	744 3		N	-0-		52
12		0	536	-0-	536	4213	536 3		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		10,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-		-0-
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-		-0-
03		899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2		N	-0-		-0-
04		810 N	698	-0-	-112	-0-	698 2		N	-0-		-0-
05		837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018				

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-				-0-
02		2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-				-0-
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
06		2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2		N	-0-				-0-
07		2480 N	1885	-0-	-595	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
08		2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2275	2		N	-0-				-0-
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-				-0-
10		0	2333	-0-	2333	-0-	2333	2		N	-0-				-0-
11		0	2220	-0-	2220	-0-	4553	2		N	-0-				-0-
12		0	2146	-0-	2146	-0-	6699	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575															
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ANCHOR OIL COMPANY		020590								
ANCHER		WELL #: 174		RRCID -> 107624		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2	N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 2	N	-0-	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	N	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484 2	N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 1	485 2	N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1 1	483 2	N	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1 1	460 2	N	-0-	-0-
09	0	505	-0-	505	505	1 1	504 2	N	-0-	-0-
10	0	491	-0-	491	996	1 1	490 2	N	-0-	-0-
11	0	471	-0-	471	1467	1 1	470 2	N	-0-	-0-
12	0	491	-0-	491	1958	1 1	490 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.		028992		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	1 1	262 2	N	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 2	N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-	-0-
09	0	251	-0-	251	251	1 1	250 2	N	-0-	-0-
10	0	248	-0-	248	499	1 1	247 2	N	-0-	-0-
11	0	248	-0-	248	747	1 1	247 2	N	-0-	-0-
12	0	245	-0-	245	992	1 1	244 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ERICKSON		WELL #: 2		RRCID -> 094159		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2	108
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3	111
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3	114
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035 2	3 9	N	3	117
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1073 2	2 9	N	2	119
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1035 2	2 9	N	2	121
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 2	2 9	N	2	123
08	0	1287	-0-	1287	1287	1285 2	2 9	N	2	125
09	0	636	-0-	636	1923	634 2	2 9	N	2	127
10	0	1340	-0-	1340	3263	1337 2	3 9	N	3	130
11	0	1270	-0-	1270	4533	1268 2	2 9	N	2	132
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	3882			N	NO RPT	132
TOTAL GAS PROD:		12,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6814 - 6842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-		159
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-		159
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	62 1	310 2	N	-0-		159
04		390 N	356	-0-	-34	-0-	60 1	296 2	N	-0-		159
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	12 1	300 2	N	-0-		159
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	60 1	275 2	N	-0-		159
07		372 N	222	-0-	-150	-0-	32 1	190 2	N	-0-		159
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	N	-0-	10	169
							11 9					
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	60 1	356 2	N	-0-		169
10		0	437	-0-	437		62 1	375 2	N	-0-		169
11		0	413	-0-	413	850	46 1	360 2	N	6	150 1	25
							7 9					
12		0	428	-0-	428	1278	52 1	376 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			4,469	TOTAL CONDENSATE PROD:						16		

KING OPERATING CORPORATION				465296								
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	231	-0-	231	231	231 2		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	231			N	-0-		-0-
11		0	228	-0-	228	459	228 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	459			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH		WELL #: 1053		RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904 - 6921				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2				38
02		1092 N	952	-0-	-140	-0-	952 2				38
03		1209 N	595	-0-	-614	-0-	595 2				38
04		1080 N	970	-0-	-110	-0-	970 2				38
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2				38
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2				38
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2				38
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132 2				38
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2				38
10		0	1123	-0-	1123		1123 2				38
11		0	1089	-0-	1089		1089 2				38
12		0	1132	-0-	1132	3344	1132 2				38
TOTAL GAS PROD:		12,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806 - 6841				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932 - 6952				
BUZZARD		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.// 30279 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
DODD		WELL #: 1		RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL		WELL #: 2		RRCID -> 060766	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6925	- 6947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	104
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	121
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			121
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			121
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			121
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			121
07	713 N	218	-0-	-495	-0-	218	2			121
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					121
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					121
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					121
11	0	97	-0-	97	97	97	2			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					121
TOTAL GAS PROD:		4,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 192295	COMPL. DATE 09/06/1958	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8337	- 8340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62	1	638	2	196
02	672 N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	196
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	196
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	196
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	196
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	196
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	196
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	196
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	196
10	0	940	-0-	940	940	62	1	710	2	349
						168	9			
11	0	703	-0-	703	1643	60	1	613	2	155
						30	9			
12	0	779	-0-	779	2422	62	1	639	2	226
						78	9			
TOTAL GAS PROD:		8,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		251				

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851							
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAPTUREPOINT LLC		130545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	3272	-0-	-262 B	-0-	31 1	3210 2	N		28			105
02		3192 X	2445	-0-	-747 B	-0-	31 9	2419 2	N		-0-			105
03		3534 X	3469	-0-	-65 B	-0-	26 1	3416 2	N		20			125
04		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	31 1	3197 2	N		-0-			125
05		3286 X	3281	-0-	-5 B	-0-	31 1	3192 2	N		53			178
06		3360 X	3124	-0-	-236 B	-0-	58 9	3092 2	N		2			180
07		3472 X	2817	-0-	-655 B	-0-	30 1	2780 2	N		5			185
08		3472 X	3160	-0-	-312 B	-0-	2 9	3126 2	N		3			188
09		0	4141	-0-	4141 B	4141	31 1	4082 2	N		26	130 1		84
10		0	4011	-0-	4011 B	8152	29 9	3925 2	N		50			134
11		0	4160	-0-	4160 B	12312	31 1	4090 2	N		36			170
12		0	3745	-0-	3745 B	16057	55 9	3694 2	N		21			191
							40 9							
							28 1							
							23 9							
TOTAL GAS PROD:			40,852	TOTAL CONDENSATE PROD:			244							

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052														
01		1271 N	1096	-0-	-175 B	-0-	31 1	1065 2	N		-0-			23
02		1176 N	821	-0-	-355 B	-0-	26 1	795 2	N		-0-			23
03		1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	31 1	1138 2	N		-0-			23
04		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	30 1	1121 2	N		-0-			23
05		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	31 1	1055 2	N		19			42
06		1140 N	1082	-0-	-58 B	-0-	21 9	1052 2	N		-0-			42
07		1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	30 1	988 2	N		-0-			42
08		1116 N	998	-0-	-118 B	-0-	31 1	967 2	N		-0-			42
09		0	1024	-0-	1024 B	1024	30 1	993 2	N		1			43
10		0	1117	-0-	1117 B	2141	1 9	1086 2	N		-0-			43
11		0	1051	-0-	1051 B	3192	30 1	1019 2	N		2			45
12		0	1043	-0-	1043 B	4235	2 9	1014 2	N		2			47
							27 1							
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			12,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575												
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6695 - 6724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PALO DURO RESOURCES LLC		637389												
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	0	321	-0-	321	-0-	321	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
GRUVER		WELL #:		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2018									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
GRUVER STAR		1206											
		WELL #:		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2876	-0-	-224	650	2876	3		N	-0-			-0-
02	3164 X	2514	-0-	-650	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3		N	-0-			-0-
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	9353	-0-	6253	6253	9353	3		N	-0-			-0-
08	14986 X	8733	-0-	-6253	-0-	8733	3		N	-0-			-0-
09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3		N	-0-			-0-
10	0	8386	-0-	8386	8386	8386	3		N	-0-			-0-
11	16202 X	7816	-0-	-8386	-0-	7584	3	232 9	N	211	191 1		20
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 71,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ALLAR-CLAWSON		1207		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	690 N	329	-0-	-361	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302	302	3		N	-0-			-0-
11	807 N	505	-0-	-302	-0-	295	3	210 9	N	191	169 1		22
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
10		0	302	-0-	302	302	302	3		N	-0-			-0-	
11		596 N	294	-0-	-302	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,742											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	N	13		75	
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8	9	N	7		82	
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42	9	N	38		120	
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13	9	N	12		132	
05		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2145	3	6	9	N	5		137	
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-		137	
07		2387 N	2220	-0-	-167	-0-	2197	3	23	9	N	21		158	
08		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2128	3	8	9	N	7		165	
09		0	1850	-0-	1850	1850	1842	3	8	9	N	7		172	
10		3100 N	2223	-0-	-877	973	2223	3			N	-0-		172	
11		3000 N	2070	-0-	-930	43	2058	3	12	9	N	11	161 1	22	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:			23,319											TOTAL CONDENSATE PROD:	121

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-	
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		-0-	
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-	
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-		-0-	
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-		-0-	
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-		-0-	
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		-0-	
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-		-0-	
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-		-0-	
10		0	743	-0-	743	743	743	3			N	-0-		-0-	
11		743 N	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-		-0-	
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,896											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		T, A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY ANDREW		30526 125 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	1	RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45	1	1466	2	N	18	145
						20	9					
02	1400 N	1353	-0-	-47	-0-	45	1	1287	2	N	19	164
						21	9					
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	45	1	1400	2	N	20	184
						22	9					
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1189	2	N	37	38
						41	9				183 1	
05	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	45	1	1408	2	N	17	55
						19	9					
06	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	45	1	1270	2	N	10	65
						11	9					
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	36	1	1089	2	N	10	75
						11	9					
08	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	45	1	1204	2	N	9	84
						10	9					
09	1320 N	786	-0-	-534	-0-	39	1	747	2	N	-0-	84
10	0	1630	-0-	1630	1630	1618	2	12	9	N	11	95
11	0	1574	-0-	1574	3204	1550	2	24	9	N	22	117
12	0	1463	-0-	1463	4667	1443	2	20	9	N	18	135
TOTAL GAS PROD:		16,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

PRESIDIO PETROLEUM LLC LOCKHART 10		676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	1	RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10419 - 10627
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELDMAN (CHEROKEE) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC SHELL FEE 19		30526 250 368309		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	1	RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
M.HODGSON UNIT				WELL #: 1053	RRCID -> 200539	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 11703	PERF. 9964	-	9982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	5	5			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	4	5			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL									
SHELL FEE 25				WELL #: 3025	RRCID -> 212689	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9912	-	10632						
01	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	483	2	9	9	N	8				135
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	371	2	2	9	N	2				137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	361	2	1	9	N	1				138
04	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	312	2	2	9	N	2				140
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	372	2	8	9	N	7				147
06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	315	2	9	9	N	8				155
07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	367	2	12	9	N	11				166
08	372 N	318	-0-	-54	B	-0-	305	2	13	9	N	12				178
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	121	-0-	121	B	121	115	2	6	9	N	5				183
10	0	61	-0-	61	B	182	61	2			N	-0-				183
11	0	-0-	-0-	-0-	B	182					N	-0-				183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	182					N	NO RPT				183
TOTAL GAS PROD:		3,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1	RRCID -> 038825	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7287	-	7293						
01	1581 N	1366	-0-	-215		-0-	1336	2	30	9	N	27				48
02	1428 N	1271	-0-	-157		-0-	1231	2	40	9	N	36				84
03	1820 N	1820	-0-	-0-		-0-	1780	2	40	9	N	36				120
04	1433 N	1433	-0-	-0-		-0-	1407	2	26	9	N	24	125	1		19
05	1395 N	995	-0-	-400		-0-	995	2			N	-0-				19
06	1530 N	942	-0-	-588		-0-	942	2			N	-0-				19
07	1659 N	1659	-0-	-0-		-0-	1659	2			N	-0-				19
08	1138 N	1138	-0-	-0-		-0-	1138	2			N	-0-				19
09	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1213	2	4	9	N	4				23
10	0	1018	-0-	1018		-0-	1005	2	13	9	N	12				35
11	0	3	-0-	3		-0-	1021	2			N	-0-				35
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271		-0-					N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		12,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	079413	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7350 - 7881		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	949	-0-	-353	-0-	949 2		N	-0-			18
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			18
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			18
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			18
05		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1378 2	11 9	N	10			28
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399 2	2 9	N	2			30
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			30
08		1395 N	898	-0-	-497	-0-	898 2		N	-0-			30
09		0	850	-0-	850	850	850 2		N	-0-			30
10		0	831	-0-	831	1681	831 2		N	-0-			30
11		0	1300	-0-	1300	2981	1300 2		N	-0-			30
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	2113			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:				11,940		TOTAL CONDENSATE PROD:						12	

JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7193 - 7391		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279		
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1									
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			61
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3		N	-0-			61
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			61
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	N	1	62 1		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:				480		TOTAL CONDENSATE PROD:						6	

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7293 -	7329			
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-					-0-
02		812 N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-					-0-
03		1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04		960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07		992 N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08		806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09		1080 N	596	-0-	-484	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10		0	849	-0-	849	849	824	3	25	9	N	23					23
11		0	727	-0-	727	1576	727	3			N	-0-					23
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	956					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:				9,090		TOTAL CONDENSATE PROD:						23					

MCQUIDDY -H-		WELL #:		1		RRCID ->		056821		COMPL. DATE		11/08/1973		TOTAL DEPTH		7500		PERF.		7299 -		7330	
01		1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873	3	N	-0-											100
02		1624 N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-											100
03		1643 N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-											100
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	330	1	1186	3	N	8	100	1									8
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395	3	N	-0-											8
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	330	1	1258	3	N	-0-											8
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1324	3	N	-0-											8
08		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	341	1	1384	3	N	-0-											8
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	330	1	1442	3	N	-0-											8
10		0	1596	-0-	1596	1596	341	1	1255	3	N	-0-											8
11		0	1125	-0-	1125	2721	328	1	797	3	N	-0-											8
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	892					N	NO RPT											8
TOTAL GAS PROD:				16,290		TOTAL CONDENSATE PROD:						8											

MCQUIDDY -I-		WELL #:		1		RRCID ->		057349		COMPL. DATE		01/14/1974		TOTAL DEPTH		7550		PERF.		7286 -		7310	
01		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3			N	-0-											13
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-											13
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-											13
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48	9	N	44	57	1									-0-
05		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-											-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-											-0-
07		1612 N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-											-0-
08		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			N	-0-											-0-
09		1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			N	-0-											-0-
10		0	1453	-0-	1453	1453	1421	3	32	9	N	29											29
11		0	1487	-0-	1487	2940	1467	3	20	9	N	18											47
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	1545					N	NO RPT											47
TOTAL GAS PROD:				15,754		TOTAL CONDENSATE PROD:						91											

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334																
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	775 N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	810 N	427	-0-	-383	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	0	635	-0-	635	635	635	3			N	-0-					-0-
11	0	519	-0-	519	1154	519	3			N	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	720					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		7,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394	COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270								
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	330	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	341	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	341	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	330	1	949	3	N	-0-					-0-
10	0	1295	-0-	1295	1295	341	1	954	3	N	-0-					-0-
11	0	1254	-0-	1254	2549	328	1	926	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	1216					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		15,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499	COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258								
01	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					160
02	1708 N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007	3	N	-0-					160
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					160
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	160	1			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1199	-0-	-631	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	0	1137	-0-	1137	1137	1137	3			N	-0-					-0-
11	0	1223	-0-	1223	2360	1168	3	55	9	N	50					50
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	1120					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD:		16,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

FELDMAN (DOUGLAS)															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
//CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 220903															
MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	3	N	-0-			80
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807	3	N	-0-			80
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	3	N	-0-			80
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	3	N	-0-			80
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	3	N	-0-			80
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1311	3	N	-0-			80
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	403	1	1390	3	N	-0-			80
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	403	1	1151	3	N	50			130
							55	9							
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	-0-	390	1	764	3	N	2			132
							2	9							
10	0	1680	-0-	1680	1680	1680	403	1	1277	3	N	-0-			132
11	0	1709	-0-	1709	3389	3389	388	1	1263	3	N	53			185
							58	9							
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2180	2180					N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:			17,506											TOTAL CONDENSATE PROD:	105

JONES U															
WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCQUIDDY D															
WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288															
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	-0-	341	1	1730	3	N	-0-			69
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1685	3	N	-0-			69
03	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	-0-	341	1	1912	3	N	-0-			69
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1771	3	N	11	69 1		11
							12	9							
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	-0-	341	1	1623	3	N	2			13
							2	9							
06	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	-0-	330	1	1683	3	N	-0-			13
07	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	-0-	341	1	1668	3	N	-0-			13
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	-0-	341	1	1558	3	N	22			35
							24	9							
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	-0-	330	1	1646	3	N	6			41
							7	9							
10	0	1988	-0-	1988	1988	1988	341	1	1639	3	N	7			48
							8	9							
11	0	1395	-0-	1395	3383	3383	1369	3	26	9	N	24			72
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	1337	1337					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:			21,707											TOTAL CONDENSATE PROD:	72

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY H		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	5	RRCID -> 211391	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7322 - 7352						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		WELL #:	109 U	RRCID -> 042438	COMPL. DATE 05/06/1966	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7468 - 7489				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID -> 174274	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7454 - 7490	
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-	48
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-	48
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-	48
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-	48
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-	48
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-	48
07	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838 2	N	-0-	48
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-	48
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-	48
10	0	2078	-0-	2078	2078	2078 2	N	-0-	48
11	3000 N	1913	-0-	-1087	991	1913 2	N	-0-	48
12	0	2274	-0-	2274	3265	2274 2	N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		25,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			25
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			25
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			25
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2			N	-0-			25
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			25
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			25
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			25
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-			25
09		360 N	145	-0-	-215	-0-	145 2			N	-0-			25
10		0	329	-0-	329	-0-	329 2			N	-0-			25
11		809 N	480	-0-	-329	-0-	480 2			N	-0-			25
12		0	475	-0-	475	-0-	475 2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057				
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2			N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
10		0	442	-0-	442	-0-	442 2			N	-0-			-0-
11		0	419	-0-	419	-0-	861	419 2		N	-0-			-0-
12		0	460	-0-	460	-0-	1321	460 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407						
01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-			1
02		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2			N	-0-			1
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			N	-0-			1
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-			1
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-			1
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2			N	-0-			1
07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2			N	-0-			1
08		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2			N	-0-			1
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			N	-0-			1
10		0	3207	-0-	3207	-0-	3207 2			N	-0-			1
11		0	2989	-0-	2989	-0-	6196	2989 2		N	-0-			1
12		0	3157	-0-	3157	-0-	9353	3157 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		38,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209										
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKHART				WELL #:	1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11348 - 11357					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
WILSON ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11548 - 11570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
RIO BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10820 - 10831					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7611 - 7618					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 2			N	-0-				58
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66 2			N	-0-				58
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-				58
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-				58
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-				58
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-				58
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-				58
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-				58
09		0	98	-0-	98	98	98 2			N	-0-				58
10		0	112	-0-	112	210	112 2			N	-0-				58
11		0	98	-0-	98	308	98 2			N	-0-				58
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	215				N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:		1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BCE-MACH III LLC		040209		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7684 - 7730	
HODGSON		WELL #: 2041									
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGSON		WELL #: 2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7682 - 7732	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6708 - 7522
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625
01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15	93
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	19
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15	34
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18	52
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25	77
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24	101
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	626	2	25	9	N	23	124
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	N	23	147
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	N	21	168
10	0	629	-0-	629	629	608	2	21	9	N	19	187
11	0	599	-0-	599	1228	579	2	20	9	N	18	24
12	0	617	-0-	617	1845	595	2	22	9	N	20	44
TOTAL GAS PROD:		7,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		239				

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17 9	N	15		161
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20 9	N	18	166 1	13
03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10 9	N	9		22
04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8 9	N	7		29
05	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9 9	N	8		37
06	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7 9	N	6		43
07	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8 9	N	7		50
08	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8 9	N	7		57
09	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1258	2	7 9	N	6		63
10	0	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7 9	N	6		69
11	0	1402	-0-	1402	2631	1391	2	11 9	N	10	63 1	16
12	0	1359	-0-	1359	3990	1347	2	12 9	N	11		27
TOTAL GAS PROD:		14,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		110				

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739
01	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124 9	N	113	199 1		129	
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110 9	N	100			229	
03	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77 9	N	70	197 1		102	
04	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105 9	N	95			197	
05	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2584	2	124 9	N	113	191 1		119	
06	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2996	2	106 9	N	96			215	
07	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	3653	2	43 9	N	39			254	
08	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2101	2	51 9	N	46	185 1		115	
09	810 #	-0-	-0-	-810	-0-				N	112	2 8		225	
10	0	3741	-0-	3741	3741	3613	2	128 9	N	116	191 1		150	
11	0	3541	-0-	3541	7282	3406	2	135 9	N	123	178 1		95	
12	0	3377	-0-	3377	10659	3245	2	132 9	N	120			215	
TOTAL GAS PROD:		33,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143						

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KENYON, MURL 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	281888	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8167 - 12362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-			317
02	2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-			317
03	3038 #	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1	205
04	2760 #	1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-			205
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3260	2	729	9	N	663	570	1	298
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	N	255	364	1	185
07	5202 R	5202	-0-	-0-	-0-	4741	2	461	9	N	419	364	1	236
08	3999 #	1163	-0-	-2836	-0-	1163	2			N	-0-			236
09	4956 R	4956	-0-	-0-	-0-	4465	2	491	9	N	446	374	1	300
10	0	4411	-0-	4411	4411	3963	2	448	9	N	407	414	1	293
11	0	4088	-0-	4088	8499	3663	2	425	9	N	386	378	1	301
12	0	4042	-0-	4042	12541	3590	2	452	9	N	411	393	1	319
TOTAL GAS PROD:		38,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,055								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
HODGSON 24		WELL #:		1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPLAND RESOURCES LLC		878931												
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657		
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			140
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			140
03	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2			142
04	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4			146
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7			153
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	9	N	18			171
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			171
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			171
09	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1			172
10	0	1746	-0-	1746	1746	1744	2	2	9	N	2			174
11	0	1493	-0-	1493	3239	1493	2			N	-0-			174
12	0	1770	-0-	1770	5009	1770	2			N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		18,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931											
DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272	2	23	9	N	21				68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35				103
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20				123
04	300 #	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7				130
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23				153
06	300 #	287	-0-	-13	-0-	255	2	32	9	N	29				182
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	203	2	15	9	N	14	188	1		8
08	372 #	236	-0-	-136	-0-	217	2	19	9	N	17				25
09	360 #	160	-0-	-200	-0-	147	2	13	9	N	12				37
10	0	423	-0-	423	423	365	2	58	9	N	53				90
11	0	339	-0-	339	762	308	2	31	9	N	28				118
12	0	241	-0-	241	1003	219	2	22	9	N	20				138
TOTAL GAS PROD:		3,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				32
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				32
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-				32
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-				32
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-				32
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-				32
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-				32
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-				32
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-				32
10	0	445	-0-	445	445	445	2			N	-0-				32
11	0	427	-0-	427	872	427	2			N	-0-				32
12	0	440	-0-	440	1312	440	2			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		5,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) ATLAS OPERATING LLC DETRIXHE		30531 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1066		RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8016 - 8092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES -R-		220903		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8114 - 8126				
		WELL #: 2												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			54
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			54
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			54
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			54
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			54
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			54
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			54
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			54
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			54
10	0	1697	-0-	1697	1697	1697	3			N	-0-			54
11	0	1572	-0-	1572	3269	1572	3			N	-0-			54
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	2494					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		17,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES -W-		WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7376 - 7910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-			-0-
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	42	1	710	3	N	-0-			-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-			-0-
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-			-0-
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-			-0-
09	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-			-0-
10	0	637	-0-	637	637	637	3			N	-0-			-0-
11	0	635	-0-	635	1272	627	3	8	9	N	7			7
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	652					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		7,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-			27
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			27
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			27
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			27
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			27
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			27
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-			27
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-			27
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			27
10	0	847	-0-	847	-0-	847	2			N	-0-			27
11	1648 N	801	-0-	-847	-0-	801	2			N	-0-			27
12	0	839	-0-	839	-0-	839	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			279
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			279
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			279
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			279
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-			279
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			279
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			279
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			279
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			279
10	0	1334	-0-	1334	-0-	1334	2			Y	-0-			279
11	2490 N	1156	-0-	-1334	-0-	1156	2			Y	-0-			279
12	0	1093	-0-	1093	-0-	1093	2			Y	-0-			279

TOTAL GAS PROD: 19,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.		254560										
WAGGONER, ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 124501		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10 9	N	9		83
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3 9	N	3		86
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3 9	N	3		89
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		89
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		89
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		89
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		89
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		89
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		89
10	0	279	-0-	-279	-279	279	2		N	-0-		89
11	531 N	252	-0-	-279	-0-	252	2		N	-0-		89
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		3,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
TRAVIS		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	2	12 9	N	11		148
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6 9	N	5		153
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6 9	N	5		158
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1 9	N	1		159
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2 9	N	2		161
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7 9	N	6		167
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24 9	N	22	177 1	12
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		12
09	0	1691	-0-	1691	1691	1685	2	6 9	N	5		17
10	0	2060	-0-	2060	2060	3751	2	3 9	N	3		20
11	0	2084	-0-	2084	2084	5835	2		N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5835			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		21,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FINALY RESOURCES LLC				268323									
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8412 - 8835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME PETROLEUM CORP.				396852				CNTY: LIPSCOMB					
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	682 N	536	-0-	-146	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARKEY				1				CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852											
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689					
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-			40
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584	2			N	-0-			40
03	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-			40
04	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083	2			N	-0-			40
05	1767 N	1333	-0-	-434	-0-	1333	2			N	-0-			40
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			40
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			40
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			40
09	0	1351	-0-	1351	1351	1351	2			N	-0-			40
10	0	1314	-0-	1314	2665	1314	2			N	-0-			40
11	0	1414	-0-	1414	4079	1414	2			N	-0-			40
12	0	1510	-0-	1510	5589	1510	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SQUIRE		WELL #: 208		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BECK UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	37 1	1226 3	N	5			166
02	1204 N	1063	-0-	-141	-0-	6 9	1026 3	N	3			169
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	3 9	1236 3	N	8			177
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	37 1	1124 3	N	17			194
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	9 9	1070 3	N	28			222
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	36 1	1293 3	N	5	187 1		40
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6 9	1222 3	N	5			45
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	37 1	1307 3	N	-0-			45
09	0	1281	-0-	1281	1281	36 1	1237 3	N	7			52
10	0	1084	-0-	1084	2365	8 9	1044 3	N	3			55
11	0	1063	-0-	1063	3428	3 9	1017 3	N	9			64
12	0	926	-0-	926	4354	36 1	888 3	N	1			65
						10 9						
						37 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		14,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8738 - 8768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	892 1	2714 3	N	29			92
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	32 9	2103 3	N	21			113
03	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	806 1	637 3	N	7			120
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	23 9						120
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	892 1						120
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	8 9						120
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							120
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-							120
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							120
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							120
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							120
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							120
TOTAL GAS PROD:		8,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	892	1	1108	3	N	-0-					189
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	806	1	1353	3	N	20	182	1			27
						22	9									
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	892	1	1309	3	N	2					29
						2	9									
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	864	1	857	3	N	1					30
						1	9									
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	892	1	1300	3	N	1					31
						1	9									
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	864	1	1621	3	N	-0-					31
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	892	1	1478	3	N	-0-					31
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	892	1	1510	3	N	-0-					31
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	864	1	1518	3	N	-0-					31
10	0	2304	-0-	2304	2304	892	1	1412	3	N	-0-					31
11	0	2254	-0-	2254	4558	864	1	1390	3	N	-0-					31
12	0	2235	-0-	2235	6793	892	1	1343	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 26,731

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710							
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-					109
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-					109
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-					109
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-					109
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					109
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-					109
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-					109
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-					109
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	36	1	299	3	N	-0-					109
10	0	326	-0-	326	326	37	1	289	3	N	-0-					109
11	0	316	-0-	316	642	36	1	280	3	N	-0-					109
12	0	309	-0-	309	951	37	1	272	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,117

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842							
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-					-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-					-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	3	N	-0-					-0-
09	0	520	-0-	520	520	36	1	484	3	N	-0-					-0-
10	0	488	-0-	488	1008	37	1	451	3	N	-0-					-0-
11	0	497	-0-	497	1505	36	1	461	3	N	-0-					-0-
12	0	511	-0-	511	2016	37	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8668 - 8692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			7
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			7
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-			7
04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-			7
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			7
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			7
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			7
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-			7
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-			7
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-			7
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-			7
*12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8566 - 8985				
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-			162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1			N	-0-			162
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-			162
04	3600 X	682	-0-	-2918	-0-	682	1			N	-0-			162
05	1612 X	704	-0-	-908	-0-	704	1			N	-0-			162
06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1091	1	46	3	N	19	153	1	28
						21	9							
07	713 X	704	-0-	-9	-0-	704	1			N	-0-			28
08	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1127	1	111	3	N	1			29
						1	9							
09	0	1390	-0-	1390	1390	1091	1	299	3	N	-0-			29
10	0	1902	-0-	1902	3292	1127	1	775	3	N	-0-			29
11	0	1852	-0-	1852	5144	1091	1	761	3	N	-0-			29
12	0	1513	-0-	1513	6657	827	1	686	3	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8677 - 8698				
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	1302	3	N	26			178
						29	9							
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045	3	N	25			203
						28	9							
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008	3	N	31	190	1	44
						34	9							
04	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	942	3	N	8			52
						9	9							
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	1111	3	N	24			76
						26	9							
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	485	1	350	3	N	5			81
						6	9							
07	1488 N	688	-0-	-800	-0-	501	1	186	3	N	1			82
						1	9							
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	501	1	1715	3	N	19			101
						21	9							
09	0	2095	-0-	2095	2095	485	1	1592	3	N	16			117
						18	9							
10	0	2212	-0-	2212	4307	501	1	1689	3	N	20			137
						22	9							
11	0	2000	-0-	2000	6307	485	1	1486	3	N	26			163
						29	9							
12	0	1828	-0-	1828	8135	501	1	1288	3	N	35			198
						39	9							

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 8736 - 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	705	-0-	-349	-0-	705 1	N	-0-		112
02		952 N	637	-0-	-315	-0-	637 1	N	-0-		112
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 1	N	-0-		112
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 1	N	-0-		112
05		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 1	N	-0-		112
06		690 N	273	-0-	-417	-0-	273 1	N	-0-		112
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 1	N	-0-		112
08		713 N	282	-0-	-431	-0-	282 1	N	-0-		112
09		0	273	-0-	273		273 1	N	-0-		112
10		0	282	-0-	282		282 1	N	-0-		112
11		0	273	-0-	273		273 1	N	-0-		112
12		0	961	-0-	961	1789	582 1	379 3	N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:		6,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLLETT (MORROW, UP)				31829 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION				549380							
APPEL		WELL #:		1 C	RRCID ->	082961	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8458 - 8942
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLLETT (NOVI)				31829 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8491 - 8499
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	933	2			N	-0-				-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	378	-0-	-732	-0-	378	2			N	-0-				-0-
07	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-				-0-
08	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	521	2	50	9	N	45				45
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	538	2	140	9	N	127	172	1		-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		172									

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		CNTY: LIPSCOMB							
ROOTS		WELL #: 102													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	1	-0-	1	1		1 2			N	-0-					8
06	14B DENY	3	-0-	3	4		3 2			N	-0-					8
07	14B DENY	1	-0-	1	5		1 2			N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					8
09	14B DENY	1	-0-	1	6		1 2			N	-0-					8
10	14B DENY	1	-0-	1	7		1 2			N	-0-					8
11	14B DENY	7	-0-	7	14		7 2			N	-0-					8
12	H15 VIOL	311	-0-	311	325		311 2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878								
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					257
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	3	12	9	N	-0-					268
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	182	1			86
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1444	3	28	9	N	-0-					111
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	3	51	9	N	-0-					157
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	3	35	9	N	-0-					189
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	N	-0-					205
08	1550 N	240	-0-	-1310	-0-	234	3	6	9	N	-0-					210
09	0	412	-0-	412	412	412	3			N	-0-					210
10	0	683	-0-	683	1095	683	3			N	-0-					210
11	0	475	-0-	475	1570	475	3			N	-0-					210
12	0	497	-0-	497	2067	497	3			N	-0-					210
TOTAL GAS PROD:		14,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		135										

ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720								
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					58
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-					58
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					58
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					58
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					58
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					58
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					58
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					58
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					58
10	0	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					58
11	0	190	-0-	190	493	190	3			N	-0-					58
12	0	172	-0-	172	665	172	3			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		3,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610										
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8678 - 9211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BCE-MACH II LLC		040205		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
PINCKARD		040205										
WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7859 - 7990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02	196 #	20	-0-	-176	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
08	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-		-0-
09	0	229	-0-	229	450	229	2		N	-0-		-0-
10	0	180	-0-	180	630	180	2		N	-0-		-0-
11	0	165	-0-	165	795	165	2		N	-0-		-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	578				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPRECHT, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994
01	372 #	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-		164
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	144	2		N	-0-		164
03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2 9	N	2		166
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	109	2	1 9	N	1		167
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	131	2	1 9	N	1		168
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-		168
07	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		168
08	0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-		168
09	0	134	-0-	134	284	134	2		N	-0-		168
10	0	122	-0-	122	406	122	2		N	-0-		168
11	0	123	-0-	123	529	123	2		N	-0-		168
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	281				N	NO RPT		168

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384									
RUPPRECHT -41-		WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 #	210	-0-	-348	-0-	210 2			N	-0-		166
02		560 #	219	-0-	-341	-0-	219 2			N	-0-		166
03		620 #	196	-0-	-424	-0-	195 2	1 9		N	1		167
04		600 #	166	-0-	-434	-0-	166 2			N	-0-		167
05		527 #	198	-0-	-329	-0-	198 2			N	-0-		167
06		240 #	166	-0-	-74	-0-	166 2			N	-0-		167
07		248 #	163	-0-	-85	-0-	163 2			N	-0-		167
08		0	227	-0-	227	-0-	227 2			N	-0-		167
09		431 R	204	-0-	-227	-0-	204 2			N	-0-		167
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-		167
*11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		167
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		2,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

KELLN, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976	
01		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-		95
02		529 R	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9		N	2		97
03		486 R	486	-0-	-0-	-0-	484 2	2 9		N	2		99
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	484 2	2 9		N	2		101
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9		N	1		102
06		487 R	487	-0-	-0-	-0-	484 2	3 9		N	3		105
07		509 R	509	-0-	-0-	-0-	503 2	6 9		N	5		110
08		0	484	-0-	484	-0-	480 2	4 9		N	4		114
09		0	490	-0-	490	-0-	484 2	6 9		N	5		119
10		0	450	-0-	450	-0-	1424	447 2		N	3		122
11		0	493	-0-	493	-0-	1917	489 2		N	4		126
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	1545			N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610			RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878	
PAINE -C-		WELL #:		1									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610										
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10 9	N	9	174 1	17
02	784 #	639	-0-	-145	-0-	638	3	1 9	N	1		18
03	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1062	3	17 9	N	15		33
04	840 #	723	-0-	-117	-0-	700	3	23 9	N	21		54
05	868 #	849	-0-	-19	-0-	836	3	13 9	N	12		66
06	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1739	3	25 9	N	23		89
07	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2603	3	25 9	N	23		112
08	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2406	3	18 9	N	16		128
09	2279 R	2279	-0-	-0-	-0-	2264	3	15 9	N	14		142
10	0	2381	-0-	2381	2381	2364	3	17 9	N	15		157
11	0	2166	-0-	2166	4547	2137	3	29 9	N	26		183
*12	6590 R	2043	-0-	-4547	-0-	2024	3	19 9	N	17	97 1	103
TOTAL GAS PROD:		20,176				TOTAL CONDENSATE PROD:						192

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB				
HARHAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1085 #	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-		86
02	980 #	877	-0-	-103	-0-	877	2		N	-0-		86
03	1054 #	979	-0-	-75	-0-	979	2		N	-0-		86
04	1020 #	950	-0-	-70	-0-	950	2		N	-0-		86
05	992 #	982	-0-	-10	-0-	982	2		N	-0-		86
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	943	2		N	-0-		86
07	992 #	955	-0-	-37	-0-	955	2		N	-0-		86
08	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	2		N	-0-		86
09	960 #	881	-0-	-79	-0-	881	2		N	-0-		86
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2		N	-0-		86
11	0	1055	-0-	1055	2166	1055	2		N	-0-		86
12	0	1066	-0-	1066	3232	1066	2		N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		11,769				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			92
02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	449 2	55	9	N	50	118 1		24
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			24
04		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			24
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			24
06		480 #	263	-0-	-217	-0-	263 2			N	-0-			24
07		496 #	299	-0-	-197	-0-	299 2			N	-0-			24
08		496 #	302	-0-	-194	-0-	302 3			N	-0-			24
09		0	280	-0-	280		280 3			N	-0-			24
10		0	262	-0-	262		542 3			N	-0-			24
11		0	237	-0-	237		779 3			N	-0-			24
12		0	236	-0-	236		1015 3			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047	
01		496 #	430	-0-	-66	-0-	430 2			N	-0-		239	
02		448 #	387	-0-	-61	-0-	387 2			N	-0-	179 1	60	
03		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 2			N	-0-		60	
04		480 #	392	-0-	-88	-0-	392 2			N	-0-		60	
05		496 #	414	-0-	-82	-0-	414 2			N	-0-		60	
06		450 #	414	-0-	-36	-0-	414 2			N	-0-		60	
07		465 #	396	-0-	-69	-0-	396 2			N	-0-		60	
08		465 #	359	-0-	-106	-0-	359 3			N	-0-		60	
09		0	360	-0-	360		360 3			N	-0-		60	
10		0	363	-0-	363		723 3			N	-0-		60	
11		0	359	-0-	359		1082 3			N	-0-		60	
12		0	364	-0-	364		1446 3			N	-0-		60	
TOTAL GAS PROD:		4,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969	
ARDREY UNIT				WELL #:	1									
01		682 #	512	-0-	-170	-0-	512 2			N	-0-		30	
02		588 #	283	-0-	-305	-0-	283 2			N	-0-		30	
03		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-		30	
04		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		30	
05		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-		30	
06		660 #	605	-0-	-55	-0-	605 2			N	-0-		30	
07		682 #	615	-0-	-67	-0-	615 2			N	-0-		30	
08		682 #	618	-0-	-64	-0-	618 2			N	-0-		30	
09		0	600	-0-	600		600 2			N	-0-		30	
10		0	623	-0-	623		1223 2			N	-0-		30	
11		0	604	-0-	604		1827 2			N	-0-		30	
12		620 #	NO RPT	-0-	-620		1207			N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		6,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	97	-0-	-430	-0-	97 2		N	-0-			104
02	504 #	49	-0-	-455	-0-	49 2		N	-0-			104
03	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			104
04	90 #	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			104
05	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			104
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			104
07	93 #	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			104
08	93 #	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			104
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			104
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			104
11	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			104
12	11 #	NO RPT	-0-	-11	2			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		329										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	763	474 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	748	-0-	748	1511	748 2		Y	-0-			-0-
06	2226 R	715	-0-	-1511	-0-	627 2	88 9	Y	80			80
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-			80
08	744 #	569	-0-	-175	-0-	569 2		Y	-0-			80
09	0	563	-0-	563	563	563 2		Y	-0-			80
10	1177 R	614	-0-	-563	-0-	614 2		Y	-0-			80
11	0	655	-0-	655	655	655 2		Y	-0-			80
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		6,495										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2		Y	-0-			32
02		476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2		Y	-0-			32
03	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	461	2		Y	-0-			32
04	DLQ	G-10	466	-0-	466	927	466	2		Y	-0-			32
05	DLQ	G-10	473	-0-	473	1400	473	2		Y	-0-			32
06		1849 R	449	-0-	-1400	-0-	449	2		Y	-0-			32
07		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			32
08		496 #	336	-0-	-160	-0-	336	2		Y	-0-			32
09		480 #	331	-0-	-149	-0-	331	2		Y	-0-			32
10		465 #	355	-0-	-110	-0-	355	2		Y	-0-			32
11		0	359	-0-	359	359	359	2		Y	-0-			32
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			4,574											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

01		279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2		Y	-0-			117
02		308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2		Y	-0-			117
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2		Y	-0-			117
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	448	222	2		Y	-0-			117
05	DLQ	G-10	238	-0-	238	686	238	2		Y	-0-			117
06		914 R	228	-0-	-686	-0-	228	2		Y	-0-			117
07		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			117
08		248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-			117
09		240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		Y	-0-			117
10		248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			117
11		0	230	-0-	230	230	230	2		Y	-0-			117
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	13				Y	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			2,508											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
KUHLMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	178170	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7984 - 8027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKLEY, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	244431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7946 - 7981	
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		6	
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-				Y	-0-		6	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARKLEY, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	246002	COMPL. DATE	06/26/1963	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7978 - 7991	
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2		Y	-0-		593	
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2		Y	-0-		593	
03	DLQ G-10	986	-0-	986	986	986	2		Y	-0-		593	
04	DLQ G-10	948	-0-	948	1934	948	2		Y	-0-		593	
05	DLQ G-10	988	-0-	988	2922	988	2		Y	-0-		593	
06	3894 R	972	-0-	-2922	-0-	972	2		Y	-0-		593	
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-		593	
08	992 #	921	-0-	-71	-0-	921	2		Y	-0-		593	
09	0	831	-0-	831	831	831	2		Y	-0-		593	
10	1689 R	858	-0-	-831	-0-	858	2		Y	-0-		593	
11	0	836	-0-	836	836	836	2		Y	-0-		593	
12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		593	
TOTAL GAS PROD:		11,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
STOUGHTON, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 119315	COMPL. DATE 07/15/1962	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7980	- 8010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
IMKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 056890	COMPL. DATE 10/17/1962	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7964	- 7986							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FILE				2	RRCID -> 072542	COMPL. DATE 06/12/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M			02/02/1963	8215	7972 - 8014						
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IMKE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992	
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	-0-		181
02	1148 #	1143	-0-	-5	-0-	728	1	415	3	N	-0-		181
03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	806	1	449	3	N	-0-		181
04	1230 #	1174	-0-	-56	-0-	780	1	394	3	N	-0-		181
05	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-		181
06	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	780	1	457	3	N	-0-		181
07	1271 #	1040	-0-	-231	-0-	806	1	234	3	N	-0-		181
08	1302 #	1278	-0-	-24	-0-	806	1	470	3	N	-0-	2	183
						2	9						
09	1260 #	1242	-0-	-18	-0-	780	1	462	3	N	-0-		183
10	1302 #	1286	-0-	-16	-0-	806	1	480	3	N	-0-		183
11	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	780	1	465	3	N	-0-		183
*12	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	806	1	457	3	N	-0-		183
TOTAL GAS PROD:		14,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MOHR		WELL #:		2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7968 - 7988			
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	58	1	22	
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14			36	
03	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	936	3	18	9	Y	16			52	
04	DLQ G-10	847	-0-	847	-0-	836	3	11	9	Y	10			62	
05	DLQ G-10	1015	-0-	1015	-0-	2816	1000	3	15	9	Y	14		76	
06	3757 R	941	-0-	-2816	-0-	938	3	3	9	Y	3	62	1	17	
07	992 #	961	-0-	-31	-0-	950	3	11	9	Y	10			27	
08	992 #	988	-0-	-4	-0-	974	3	14	9	Y	13			40	
09	960 #	956	-0-	-4	-0-	942	3	14	9	Y	13			53	
10	0	990	-0-	990	-0-	977	3	13	9	Y	12			65	
11	0	948	-0-	948	-0-	1938	942	3	6	9	Y	5	61	1	9
12	0	945	-0-	945	-0-	2883	934	3	11	9	Y	10		19	
TOTAL GAS PROD:		11,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993	-	8054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067 3	6 9	Y	5	116 1			46
02		1008 #	967	-0-	-41	-0-	936 3	31 9	Y	28				74
03	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045	1009 3	36 9	Y	33				107
04	DLQ	G-10	923	-0-	923	1968	901 3	22 9	Y	20				127
05	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	3078	1078 3	32 9	Y	29				156
06		4095 R	1017	-0-	-3078	-0-	1011 3	6 9	Y	5	124 1			37
07		1054 #	1048	-0-	-6	-0-	1025 3	23 9	Y	21				58
08		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1051 3	30 9	Y	27				85
09		1050 #	1048	-0-	-2	-0-	1018 3	30 9	Y	27				112
10		0	1081	-0-	1081	1081	1056 3	25 9	Y	23				135
11		0	1027	-0-	1027	2108	1016 3	11 9	Y	10	121 1			24
12		0	1031	-0-	1031	3139	1008 3	23 9	Y	21				45
TOTAL GAS PROD:		12,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				249				

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096	-	7117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482	-	7494
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7750	3711	-0-	-4039	776354	3548	2	163	9	N	148			513
02		7000	4017	-0-	-2983	773371	3788	2	229	9	N	208	195	1	526
03		7750	3652	-0-	-4098	769273	3406	2	246	9	N	224	191	1	559
04		7500	3600	-0-	-3900	765373	3343	2	257	9	N	234	575	1	218
05		7750	3611	-0-	-4139	761234	3438	2	173	9	N	157	183	1	192
06		7500	3492	-0-	-4008	757226	3265	2	227	9	N	206			398
07		7750	3604	-0-	-4146	753080	3418	2	186	9	N	169	177	1	390
08		7750	3446	-0-	-4304	748776	3433	2	13	9	N	12	180	1	222
09		0	3263	-0-	3263	752039	3044	2	219	9	N	199			421
10		0	2369	-0-	2369	754408	2295	2	74	9	N	67			488
11		0	3629	-0-	3629	758037	3292	2	337	9	N	306	563	1	231
12		3596 #	NO RPT	-0-	-3596	754441					N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		38,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,930									

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10		0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-			-0-
11		419 N	202	-0-	-217	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PETCO ENERGY CORPORATION		657795						CNTY: LIPSCOMB							
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22		WELL #:		1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8683 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRASS 21		WELL #:		1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8616 - 8659	
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3		N	-0-	53	
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665	3		N	-0-	53	
03	1085 N	219	-0-	-866	-0-	219	3		N	-0-	53	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-	53	
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-	53	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-	53	
07	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223	3		N	-0-	53	
08	1767 N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3		N	-0-	53	
09	1230 N	974	-0-	-256	-0-	974	3		N	-0-	53	
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	529	3		N	-0-	53	
11	0	1476	-0-	1476	1476	1476	3		N	-0-	53	
*12	2139 N	663	-0-	-1476	-0-	663	3		N	-0-	53	
TOTAL GAS PROD:		12,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	28	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	28	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	28	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	28	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	28	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	28	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	28	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	28	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	28	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	28	
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	28	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID -> 139373	COMPL. DATE 07/16/1987	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	-	8910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FRASS N. (TONKAWA UPPER)				32775 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB									
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771												
ROGSTAD		WELL #:		1	RRCID -> 293305	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6301	-	6341						
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802												
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID -> 264090	COMPL. DATE 01/01/2011	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 8699	-	8716						
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2		N	-0-					136
02	8988	X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2		N	-0-					136
03	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2		N	-0-					136
04	9690	X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2		N	-0-					136
05	10013	X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2		N	-0-					136
06	9300	X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2		N	-0-					136
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2		N	-0-					136
08	9455	X	8548	-0-	-907	-0-	8548	2		N	-0-					136
09	8610	X	7998	-0-	-612	-0-	7998	2		N	-0-					136
10	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2		N	-0-					136
11	0		7544	-0-	7544	-0-	7544	2		N	-0-					136
12	0		6795	-0-	6795	14339	6795	2		N	-0-					136
TOTAL GAS PROD:		100,530				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3	N	-0-		100
02		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		100
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	N	-0-		100
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		100
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-		100
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	-0-		100
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		100
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		100
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-		100
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-		100
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		100
*12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		25,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LEMMA		WELL #:		2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110		
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
09		0	1144	-0-	1144	1144	1144 2	N	-0-		-0-
10		0	1150	-0-	1150	2294	1150 2	N	-0-		-0-
11		0	1115	-0-	1115	3409	1115 2	N	-0-		-0-
12		0	1016	-0-	1016	4425	1016 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREE		WELL #:		11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139	
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-
02	3108 X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2	N	-0-
03	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2	N	-0-
04	3330 X	2751	-0-	-579	-0-	2751	2	N	-0-
05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2	N	-0-
06	3180 X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2	N	-0-
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-
08	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2	N	-0-
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2	N	-0-
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2	N	-0-
11	0	2862	-0-	2862	5248	2862	2	N	-0-
12	0	2780	-0-	2780	8028	2780	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200	
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-
09	0	3419	-0-	3419	3419	3419	2	N	-0-
10	0	3042	-0-	3042	6461	3042	2	N	-0-
*11	9959 X	3498	-0-	-6461	-0-	3498	2	N	-0-
*12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3009 - 3116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1906	-0-	-82	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	-0-	2042 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-			-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-			-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	1974	-0-	-289	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
09		0	1770	-0-	1770	1770	1770 2	N	-0-			-0-
10		0	1407	-0-	1407	3177	1407 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	1546	-0-	-1454	1723	1546 2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	1495	-0-	-1605	118	1495 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
LEMMA -B-		WELL #: 2		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 4503 - 4881		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
RUBY A		WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697								
01	7781 X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2			N	-0-					62
02	7028 X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150					212
03	7781 X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2	7	9	N	6	191	1			27
04	7530 X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2			N	-0-					27
05	7781 X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2			N	-0-					27
06	7290 X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	2			N	-0-					27
07	7533 X	6589	-0-	-944	-0-	6589	2			N	-0-					27
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					27
09	7080 X	6747	-0-	-333	-0-	6747	2			N	-0-					27
10	0	7424	-0-	7424	7424	7424	2			N	-0-					27
11	0	6990	-0-	6990	14414	6990	2			N	-0-					27
12	0	7188	-0-	7188	21602	7160	2	28	9	N	25					52
TOTAL GAS PROD:		83,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRITZLEN (MORROW, LO.) UPLAND RESOURCES LLC LEWIS		//CONT.//	33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
			878931												
		WELL #:	1	RRCID -> 090603	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF. 11522	-	11664						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) DIAMONDBACK E&P LLC JOLLY 21			33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
			217012												
		WELL #:	1	RRCID -> 275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800	-	7682				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC HIGHWAY 152 SWD			609265	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER									
			1	RRCID -> 268762	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5032	-	5381						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		609265								
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID -> 275398	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6800	- 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
FRYE		WELL #:		1012	RRCID -> 210593	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 14628	PERF. 11957	- 14456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 11592	- 14367	
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		53
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493 2	N	-0-		53
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		53
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		53
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		53
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-		53
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		53
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 2	N	-0-		53
10	0	515	-0-	515	515	515 2	N	-0-		53
11	0	502	-0-	502	1017	502 2	N	-0-		53
12	0	533	-0-	533	1550	533 2	N	-0-		53

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084									
FRYE		WELL #:	3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.	12039 - 14168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	87
02	84 N		-0-	-84	-0-					N	-0-	87
03	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-	87
04	60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-	87
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:		75			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FRYE		WELL #:	1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11733 - 14888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FRYE RANCH		WELL #:	1429	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	15220	PERF.	12023 - 15078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084											
FRYE RANCH		WELL #:	2029	RRCID ->	220818	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	12786 - 13123			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRYE RANCH 10		WELL #:	1610	RRCID ->	222845	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	11655 - 14705			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRYE		WELL #:	1112	RRCID ->	225053	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	15185	PERF.	11848 - 15065
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		68
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		68
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		68
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		68
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		68
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-		68
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41 9 N	37		105
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	275	2	44 9 N	40		145
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	258	2	58 9 N	53	185 1	13
10	0	277	-0-	277	277	269	2	8 9 N	7		20
11	0	257	-0-	257	257	244	2	13 9 N	12		32
12	0	238	-0-	238	238	238	2		-0-		32
TOTAL GAS PROD:			3,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			149		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FRYE RANCH		WELL #:		1629	RRCID ->	227784	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15407	PERF.12028 - 14593			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS		WELL #:		101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.12448 - 14335			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.13227 - 14997			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	6	-0-	6	6		6	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	99	-0-	99	105		99	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	53	-0-	53	158		53	2	N	-0-			-0-	
10	0	102	-0-	102	260		102	2	N	-0-			-0-	
11	0	59	-0-	59	319		59	2	N	-0-			-0-	
12	0	119	-0-	119	438		119	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HILL		WELL #:		3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.12266	- 15105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				101
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				101
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				101
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				101
05	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-				101
06	1050 N	511	-0-	-539	-0-	511	2			N	-0-				101
07	961 N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-				101
08	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-				101
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-				101
10	0	214	-0-	214	214	214	2			N	-0-				101
11	0	214	-0-	214	428	214	2			N	-0-				101
12	0	366	-0-	366	794	366	2			N	-0-				101
TOTAL GAS PROD:		6,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEATHERLY 1		WELL #:		1	RRCID ->	239456	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13209	- 14980
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28 9	N	25	105 1	27
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3 9	N	3		30
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8 9	N	7		37
04	13860 X	13071	-0-	-789	-0-	13032	2	39 9	N	35		72
05	14322 X	11144	-0-	-3178	-0-	11111	2	33 9	N	30		102
06	14340 X	3056	-0-	-11284	-0-	3050	2	6 9	N	5		107
07	14818 X	510	-0-	-14308	-0-	510	2		N	-0-		107
08	14818 X	23	-0-	-14795	-0-	23	2		N	-0-		107
09	13080 X	29	-0-	-13051	-0-	20	2	9 9	N	8	90 1	25
10	0	19	-0-	19	19	19	2		N	-0-		25
11	0	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		25
12	0	172	-0-	172	191	172	2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		68,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

HEFLEY		WELL #:		301	RRCID ->	242282	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.13369	- 15212
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6 9	N	5		91
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17 9	N	15		106
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11 9	N	10		116
04	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2		N	-0-		116
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		116
06	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2		N	-0-		116
07	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2		N	-0-		116
08	2542 N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2		N	-0-		116
09	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2		N	-0-		116
10	0	2299	-0-	2299	2299	2292	2	7 9	N	6		122
11	0	2266	-0-	2266	4565	2254	2	12 9	N	11		133
12	0	2292	-0-	2292	6857	2292	2		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		28,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10					57
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					63
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					64
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					71
10	0	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					71
11	0	52	-0-	52	147	52	2			N	-0-					71
12	0	69	-0-	69	216	67	2	2	9	N	2					73
TOTAL GAS PROD:		502				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003								
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2			N	-0-					92
02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2			N	-0-					92
03	837 X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3	9	N	3					95
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					95
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					96
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					96
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20					116
08	1302 X	574	-0-	-728	-0-	565	2	9	9	N	8					124
09	1260 X	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					124
10	0	1274	-0-	1274	1274	1272	2	2	9	N	2					126
11	0	778	-0-	778	2052	771	2	7	9	N	6					132
12	0	476	-0-	476	2528	472	2	4	9	N	4					136
TOTAL GAS PROD:		9,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472 2	65 9	N	59	112 1		62
02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571 2	33 9	N	30			92
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4606 2	77 9	N	70			162
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5026 2	96 9	N	87	187 1		62
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4850 2	146 9	N	133			195
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5085 2	200 9	N	182	177 1		200
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4360 2	76 9	N	69			269
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5379 2	61 9	N	55			324
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5025 2	56 9	N	51	176 1		199
10	0	5909	-0-	5909	5909	5840 2	69 9	N	63			262
11	0	4281	-0-	4281	10190	4212 2	69 9	N	63			325
12	0	4630	-0-	4630	14820	4578 2	52 9	N	47			372
TOTAL GAS PROD:		56,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		909						

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-	85	1			65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2			N	-0-					65
03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					65
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2			N	-0-					65
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-					65
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	7					72
07	3596 X	2964	-0-	-632	-0-	2958	2	6	9	N	5					77
08	3596 X	2876	-0-	-720	-0-	2818	2	58	9	N	53					130
09	3480 X	3087	-0-	-393	-0-	3052	2	35	9	N	32	92	1			70
10	0	3268	-0-	3268		3253	2	15	9	N	14					84
11	0	3264	-0-	3264		6532	2	14	9	N	13					97
12	0	3530	-0-	3530		10062	2	3508	2	22	9					117
TOTAL GAS PROD:		39,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MOORE, R.		WELL #:		201H	RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335	- 18093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709 2	78 9	N	71	83 1	144
02		9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425 2	77 9	N	70		214
03		10695 X	10253	-0-	-442	-0-	10212 2	41 9	N	37		251
04		10350 X	9951	-0-	-399	-0-	9881 2	70 9	N	64	189 1	126
05		10602 X	10213	-0-	-389	-0-	10138 2	75 9	N	68		194
06		9930 X	9828	-0-	-102	-0-	9753 2	75 9	N	68		262
07		10292 X	10171	-0-	-121	-0-	10057 2	114 9	N	104	181 1	185
08		10292 X	9357	-0-	-935	-0-	9284 2	73 9	N	66		251
09		9960 X	5537	-0-	-4423	-0-	5515 2	22 9	N	20		271
10		0	8157	-0-	8157	8157	8024 2	133 9	N	121	194 1	198
11		0	8530	-0-	8530	16687	8432 2	98 9	N	89		287
12		0	8138	-0-	8138	24825	8107 2	31 9	N	28		315
TOTAL GAS PROD:		108,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		806						

SIMMONS		WELL #:		101H	RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726	- 16268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554 2	518 9	N	471	567 1	381
02		11312 X	6959	-0-	-4353	-0-	6805 2	154 9	N	140	379 1	142
03		11873 X	10037	-0-	-1836	-0-	335 1	9133 2	N	517	189 1	470
							569 9					
04		11460 X	10434	-0-	-1026	-0-	324 1	9524 2	N	533	709 1	294
							586 9					
05		11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	335 1	9162 2	N	523	571 1	246
							575 9					
06		9750 X	9461	-0-	-289	-0-	324 1	8603 2	N	485	558 1	173
							534 9					
07		10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	334 1	8659 2	N	487	375 1	285
							536 9					
08		10788 X	9349	-0-	-1439	-0-	335 1	8497 2	N	470	376 1	379
							517 9					
09		10440 X	8947	-0-	-1493	-0-	323 1	8106 2	N	471	566 1	284
							518 9					
10		0	9050	-0-	9050	9050	335 1	8191 2	N	476	384 1	376
							524 9					
11		0	8565	-0-	8565	17615	324 1	7739 2	N	456	382 1	450
							502 9					
12		0	8571	-0-	8571	26186	335 1	7810 2	N	387	572 1	265
							426 9					
TOTAL GAS PROD:		111,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,416						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2013RE	RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915	- 15101
PURYEAR 13														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		180		
02		1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		180		
03		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2		N	-0-		180		
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		N	-0-		180		
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-		180		
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-		180		
07		4557 X	2503	-0-	-2054	-0-	2501 2	2 9	N	2		182		
08		4557 X	2520	-0-	-2037	-0-	2520 2		N	-0-		182		
09		4320 X	2443	-0-	-1877	-0-	2443 2		N	-0-		182		
*10		3999 X	2353	-0-	-1646	-0-	2353 2		N	-0-		182		
*11		3480 X	2201	-0-	-1279	-0-	2192 2	9 9	N	8		190		
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		190		
TOTAL GAS PROD:		30,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12176 - 12216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.12142 - 12256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11784 - 13688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
05	14B2 EXT	376	-0-	376	376	376	2		N	-0-	24
06	14B2 EXT	330	-0-	330	706	330	2		N	-0-	24
07	14B2 EXT	360	-0-	360	1066	360	2		N	-0-	24
08	1468 X	402	-0-	-1066	-0-	402	2		N	-0-	24
09	0	387	-0-	387	387	387	2		N	-0-	24
10	0	378	-0-	378	765	378	2		N	-0-	24
11	0	362	-0-	362	1127	362	2		N	-0-	24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1127				N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:		2,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1					144
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					144
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					144
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					144
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	2	25	9	N	23					167
09	0	993	-0-	993	993	978	2	15	9	N	14					181
10	0	989	-0-	989	1982	974	2	15	9	N	14					195
11	0	934	-0-	934	2916	910	2	24	9	N	22					217
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2916				N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	0	2316	-0-	2316	2316	2316	2			N	-0-					-0-
10	0	2417	-0-	2417	4733	2417	2			N	-0-					-0-
11	0	2428	-0-	2428	7161	2428	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7161					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					155
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					155
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					155
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					155
07	3100 N	3147	-0-	47	47	3121	2	26	9	N	24					179
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1673	2	47	9	N	43	131	1			91
09	0	1323	-0-	1323	1323	1303	2	20	9	N	18					109
10	0	1429	-0-	1429	2752	1408	2	21	9	N	19					128
11	0	1252	-0-	1252	4004	1230	2	22	9	N	20					148
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	2485					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			211
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			211
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	189	1	30
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			30
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1202	2	141	9	N	128			158
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			158
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			158
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-			158
09	0	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			158
10	0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-			158
11	0	360	-0-	360	1047	360	2			N	-0-			158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		4,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			205
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			205
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	N	29			234
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1525	2	47	9	N	43	190	1	87
07	2418 N	1894	-0-	-524	-0-	1866	2	28	9	N	25			112
08	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	1761	2	31	9	N	28			140
09	0	1736	-0-	1736	1736	1692	2	44	9	N	40			180
10	0	1764	-0-	1764	3500	1727	2	37	9	N	34			214
11	0	1622	-0-	1622	5122	1574	2	48	9	N	44	196	1	62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5122					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		15,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PURYEAR 13		WELL #:		6013	RRCID ->	235825	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	15790	PERF.12336 - 15530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
05	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157	2		N	-0-		54	
06	14B2 EXT	696	-0-	696	1853	685	2	11 9	N	10		64	
07	14B2 EXT	393	-0-	393	2246	393	2		N	-0-		64	
08	2611 X	365	-0-	-2246	-0-	365	2		N	-0-		64	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		64	
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		64	
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		64	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64	
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

PURYEAR 13		WELL #:		5013	RRCID ->	237688	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12264 - 15692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASIN ROYALTY		WELL #:		203	RRCID ->	238298	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	15600	PERF.11582 - 14784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510					
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134	2	N	-0-			188	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			188	
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			188	
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			188	
05	992 X	51	-0-	-941	-0-	51	2	N	-0-			188	
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			188	
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			188	
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-			188	
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-			188	
*10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			188	
*11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			188	
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			188	
TOTAL GAS PROD:		10,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709		PERF.13038 - 15545			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
05		3100 N	3389	-0-	289	289	3358 2	31 9	Y	28			109
06		2162 N	1873	-0-	-289	-0-	1797 2	76 9	Y	69			178
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	156 1		22
08		496 X	331	-0-	-165	-0-	331 2		Y	-0-			22
09		0	288	-0-	288	288	288 2		Y	-0-			22
10		0	255	-0-	255	543	255 2		Y	-0-			22
11		0	211	-0-	211	754	211 2		Y	-0-			22
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	413			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		6,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568		PERF.13303 - 15979			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11516 - 14947			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	61 2		N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)										//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										//CONT.// 875461							
SIMMONS 9										WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32	378			
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	378			
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	159			
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	133			
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38	171			
06		3000 N	3720	-0-	720	-0-	720	3646	2	74	9	N	67	238			
07		3100 N	4808	-0-	1708	-0-	2428	4721	2	87	9	N	79	317			
08		3100 N	2676	-0-	-424	-0-	2004	2666	2	10	9	N	9	326			
09		0	3979	-0-	3979	-0-	5983	3867	2	112	9	N	102	206			
*10		10034 X	4051	-0-	-5983	-0-	-5983	3875	2	176	9	N	160	175			
11		0	3397	-0-	3397	-0-	3397	3386	2	11	9	N	10	185			
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	638					N	NO RPT	185			
TOTAL GAS PROD:				31,343				TOTAL CONDENSATE PROD:						499			

PURYEAR 28										WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	91	9	Y	83	215			
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	Y	18	233			
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6	239			
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	240			
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-	240			
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2	116	9	Y	105	155			
07		2108 N	1803	-0-	-305	-0-	-0-	1757	2	46	9	Y	42	197			
08		2108 N	1514	-0-	-594	-0-	-0-	1484	2	30	9	Y	27	80			
09		0	1888	-0-	1888	-0-	1888	1844	2	44	9	Y	40	120			
*10		3100 N	1864	-0-	-1236	-0-	-1236	1844	2	20	9	Y	18	138			
11		0	856	-0-	856	-0-	1508	821	2	35	9	Y	32	170			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1508					Y	NO RPT	170			
TOTAL GAS PROD:				18,907				TOTAL CONDENSATE PROD:						372			

BASIN ROYALTY										WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	52			
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	75	9	N	68	120			
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127	247			
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	50			
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	50			
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49	99			
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	43	9	N	39	138			
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44	182			
09		0	634	-0-	634	-0-	634	609	2	25	9	N	23	205			
10		0	593	-0-	593	-0-	1227	529	2	64	9	N	58	263			
11		0	504	-0-	504	-0-	1731	464	2	40	9	N	36	107			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1731					N	NO RPT	107			
TOTAL GAS PROD:				6,553				TOTAL CONDENSATE PROD:						447			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1271 X	687	-0-	-584	-0-	655 2	32 9	N	29	172	1	31
02	1148 X	706	-0-	-442	-0-	706 2		N	-0-			31
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1056 2	96 9	N	87			118
04	810 X	556	-0-	-254	-0-	535 2	21 9	N	19	1	1	136
05	682 X	641	-0-	-41	-0-	562 2	79 9	N	72			208
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	481 2	34 9	N	31			239
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	467 2	25 9	N	23			262
08	651 N	327	-0-	-324	-0-	304 2	23 9	N	21			283
09	0	566	-0-	566	566	447 2	119 9	N	108	31	1	360
10	0	488	-0-	488	1054	467 2	21 9	N	19	190	1	189
11	0	428	-0-	428	1482	382 2	46 9	N	42			231
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1482			N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		6,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		451						

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			132
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650 2	17 9	Y	15			147
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1089 2	10 9	Y	9			156
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1078 2	56 9	Y	51	25	1	182
09	0	1062	-0-	1062	1062	1008 2	54 9	Y	49			231
*10	2160 N	1098	-0-	-1062	-0-	1070 2	28 9	Y	25			256
11	0	1023	-0-	1023	1023	1003 2	20 9	Y	18			274
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1023			Y	NO RPT			274
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897 2	23 9	N	21			220
02	3024 X	2425	-0-	-599	-0-	2425 2		N	-0-			220
03	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119 2		N	-0-	199	1	21
04	3150 X	2070	-0-	-1080	-0-	2070 2		N	-0-			21
05	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	2279 2		N	-0-			21
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2721 2	110 9	N	100			121
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2780 2	154 9	N	140	198	1	63
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3078 2	26 9	N	24			87
09	0	2621	-0-	2621	2621	2581 2	40 9	N	36			123
10	0	2702	-0-	2702	5323	2656 2	46 9	N	42			165
11	0	2761	-0-	2761	8084	2741 2	20 9	N	18			183
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	4984			N	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		28,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		381						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			161
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			161
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			161
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			161
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			161
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			161
09	0	1046	-0-	1046	1046	1046	2		N	-0-			161
10	0	1096	-0-	1096	2142	1096	2		N	-0-			161
11	0	1060	-0-	1060	3202	1060	2		N	-0-			161
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3202			N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		9,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	219
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-	219
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-	79
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-	79
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	79
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-	79
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-	79
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904 2	N	-0-	79
09	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 2	N	-0-	79
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-	79
11	0	1709	-0-	1709	1709	1709 2	N	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1709		N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		18,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2023 2	12 9	N	11			192
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3367 2	1 9	N	1			193
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3668 2	31 9	N	28	166 1		55
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3472 2	2 9	N	2	41 1		16
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3659 2	28 9	N	25	22 1		19
06	3450 X	1943	-0-	-1507	-0-	1929 2	14 9	N	13			32
07	3565 X	1957	-0-	-1608	-0-	1937 2	20 9	N	18			50
08	3565 X	1997	-0-	-1568	-0-	1983 2	14 9	N	13			63
09	0	1914	-0-	1914	-0-	1914 2		N	-0-	4 1		59
10	0	1940	-0-	1940	-0-	3854 2	23 9	N	21			80
11	0	1738	-0-	1738	-0-	5592 2	4 9	N	4			84
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	3608		N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		27,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5729 2	118 9	N	107			480
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7633 2	268 9	N	244	235 1		489
03	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8008 2	272 9	N	247	206 1		530
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7380 2	224 9	N	204	290 1		444
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7214 2	211 9	N	192	388 1		248
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	62	199 1		111
07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4767 2	124 9	N	113			224
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5373 2	156 9	N	142	202 1		164
09	0	5720	-0-	5720	-0-	5568 2	152 9	N	138			302
10	0	6073	-0-	6073	-0-	11793	5888 2	N	168	190 1		280
11	0	6074	-0-	6074	-0-	17867	5888 2	N	169	187 1		262
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	17185		N	NO RPT			262
TOTAL GAS PROD:		65,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,786						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128								
01	1085 X	398	-0-	-687	-0-	398	2			N	-0-					405
02	980 X	184	-0-	-796	-0-	184	2			N	-0-					405
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	11	1			394
04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					394
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3433	2	87	9	N	79	205	1			268
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	176	1			229
07	3100 N	7432	-0-	4332	4332	7017	2	415	9	N	377	380	1			226
08	13260 X	8928	-0-	-4332	-0-	8697	2	231	9	N	210	204	1			232
09	0	8314	-0-	8314	8314	8141	2	173	9	N	157					389
10	0	8241	-0-	8241	16555	7919	2	322	9	N	293	577	1			105
11	0	7534	-0-	7534	24089	7307	2	227	9	N	206	192	1			119
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	22787					N	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		47,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,459								

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563								
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	2	48	9	N	44					142
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1679	2	51	9	N	46					188
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2087	2	59	9	N	54					242
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2094	2	47	9	N	43	196	1			89
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2214	2	44	9	N	40					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					162
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1844	2	32	9	N	29					191
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1916	2	37	9	N	34	188	1			37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					128
11	0	1971	-0-	1971	1971	1913	2	58	9	N	53					181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1971					N	NO RPT					181
TOTAL GAS PROD:		16,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		467								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	6383	-0-	-4064	-0-	6314 2	69 9	N	63		291
02		6356 X	6173	-0-	-183	-0-	6173 2		N	-0-		291
03		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-	184 1	107
04		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 2		N	-0-		107
05		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898 2		N	-0-		107
06		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9296 2	52 9	N	47		154
07		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2		N	-0-		154
08		10447 X	9574	-0-	-873	-0-	9574 2		N	-0-		154
09		0	9491	-0-	9491	9491	9491 2		N	-0-		154
10		0	10137	-0-	10137	19628	10137 2		N	-0-		154
11		0	9858	-0-	9858	29486	9858 2		N	-0-		154
12		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	19783			N	NO RPT		154
TOTAL GAS PROD:		97,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF.14026 - 18373		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261		PERF.12418 - 16585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13529 2	43 9	N	39			370
02	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12714 2	141 9	N	128	203 1		295
03	3875 X	2486	-0-	-1389	-0-	2486 2		N	-0-			295
04	3750 X	603	-0-	-3147	-0-	603 2		N	-0-			295
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			295
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	105			400
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4946 2	131 9	N	119	202 1		317
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3570 2	101 9	N	92	204 1		205
09	0	2178	-0-	2178	2178	2047 2	131 9	N	119			324
*10	5748 X	3570	-0-	-2178	-0-	3418 2	152 9	N	138	191 1		271
11	0	3369	-0-	3369	3369	3274 2	95 9	N	86			357
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			357
TOTAL GAS PROD:		47,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		826						

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4433 X	536	-0-	-3897	-0-	529 2	7 9	N	6			300
02	4200 X	1509	-0-	-2691	-0-	1415 2	94 9	N	85	206 1		179
03	4650 X	738	-0-	-3912	-0-	738 2		N	-0-			179
04	4800 X	664	-0-	-4136	-0-	664 2		N	-0-			179
05	4960 X	638	-0-	-4322	-0-	592 2	46 9	N	42			221
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	127	195 1		153
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	104			257
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7732 2	169 9	N	154	202 1		209
09	0	7470	-0-	7470	7470	7343 2	127 9	N	115	210 1		114
*10	15167 X	7697	-0-	-7470	-0-	7517 2	180 9	N	164			278
11	0	6838	-0-	6838	6838	6705 2	133 9	N	121	186 1		213
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		33,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		918						

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664 2	141 9	N	128	202 1		217
02	8484 X	6439	-0-	-2045	-0-	6218 2	221 9	N	201	8 1		410
03	9393 X	7706	-0-	-1687	-0-	7500 2	206 9	N	187	244 1		353
04	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	7663 2	151 9	N	137	194 1		296
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9013 2	221 9	N	201	194 1		303
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	167	200 1		270
07	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10512 2	207 9	N	188	188 1		270
08	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9149 2	185 9	N	168	203 1		235
09	0	8701	-0-	8701	8701	8546 2	155 9	N	141	206 1		170
10	0	8869	-0-	8869	17570	8687 2	182 9	N	165	192 1		143
11	0	8187	-0-	8187	25757	8003 2	184 9	N	167			310
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	16364			N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:		83,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,850						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847								
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	269	233	1			361
02	3920 X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	141	214	1			288
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	36	14	1			310
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	14					324
05	8246 X	6801	-0-	-1445	-0-	6650	2	151	9	N	137	193	1			268
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	138	203	1			203
07	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8477	2	238	9	N	216	189	1			230
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7263	2	177	9	N	161	188	1			203
09	0	7120	-0-	7120	7120	6949	2	171	9	N	155					358
10	0	8595	-0-	8595	15715	8364	2	231	9	N	210	401	1			167
11	0	7479	-0-	7479	23194	7439	2	40	9	N	36					203
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	14948					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 57,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MORRISON		//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					856
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	49	200	1			705
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2	3	9	N	3					708
04	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2	2	9	N	2					710
05	3782 X	1132	-0-	-2650	-0-	1123	2	9	9	N	8					718
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	3					721
07	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	4588	2	85	9	N	77					798
08	4836 X	4013	-0-	-823	-0-	3845	2	168	9	N	153	200	1			751
09	0	4004	-0-	4004	4004	3847	2	157	9	N	143					894
10	0	3780	-0-	3780	7784	3619	2	161	9	N	146	204	1			836
11	0	3574	-0-	3574	11358	3401	2	173	9	N	157	192	1			801
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	6677					N	NO RPT					801
TOTAL GAS PROD:		36,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		741										

ODESSA 17		WELL #:	1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610	-	5956			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 2		WELL #:	1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446	-	16489			
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530	2	124	9	N	113		198			
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	169	183	1	184		
03	6014 X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	174	226	1	132		
04	5520 X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	213	195	1	150		
05	5704 X	3634	-0-	-2070	-0-	3452	2	182	9	N	165	193	1	122		
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	152	194	1	80		
07	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5147	2	199	9	N	181			261		
08	5363 X	5156	-0-	-207	-0-	4945	2	211	9	N	192	379	1	74		
09	0	3067	-0-	3067	3067	2924	2	143	9	N	130			204		
10	0	1774	-0-	1774	4841	1683	2	91	9	N	83	178	1	109		
11	0	3894	-0-	3894	8735	3711	2	183	9	N	166	191	1	84		
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	3403					N	NO RPT			84		
TOTAL GAS PROD:		34,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,738										

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155	2	560	9	N	509	400 1	1030
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5349	2	369	9	N	335	653 1	712
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	492	436 1	768
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	522	814 1	476
05	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6031	2	506	9	N	460	203 1	733
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4143	2	484	9	N	440	640 1	533
07	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5223	2	388	9	N	353	370 1	516
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5452	2	447	9	N	406	398 1	524
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5570	2	437	9	N	397	210 1	711
*10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	6674	2	527	9	N	479	577 1	613
*11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4629	2	420	9	N	382	569 1	426
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		426
TOTAL GAS PROD:		68,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,775							

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ONA BLACK 49		//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937 2		N	-0-			1118
02	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	37215 2	62 9	N	56	374 1		800
03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	50952 2	707 9	N	643	417 1		1026
04	51478 X	51478	-0-	-0-	-0-	51017 2	461 9	N	419	194 1		1251
05	53385 X	53385	-0-	-0-	-0-	53035 2	350 9	N	318	576 1		993
06	120012 X	120012	-0-	-0-	-0-	119604 2	408 9	N	371	684 1		680
07	35550 X	35550	-0-	-0-	-0-	35144 2	406 9	N	369	189 1		860
08	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31999 2	394 9	N	358	544 1		674
09	29310 X	23084	-0-	-6226	-0-	22783 2	301 9	N	274	396 1		552
*10	30287 X	28948	-0-	-1339	-0-	28385 2	563 9	N	512	395 1		669
*11	32884 X	32884	-0-	-0-	-0-	32424 2	460 9	N	418	380 1		707
12	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-			N	NO RPT			707
TOTAL GAS PROD:		516,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,738						

ONA BLACK 49 SL		WELL #:	5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRENS HOME 2		WELL #:	4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395	
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409 2	20 9	N	18	225 1	33	
02	11088 X	6340	-0-	-4748	-0-	6340 2		N	-0-		33	
03	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	9964 2	145 9	N	132		165	
04	14010 X	8991	-0-	-5019	-0-	8990 2	1 9	N	1	24 1	142	
05	10385 X	9299	-0-	-1086	-0-	9257 2	42 9	N	38		180	
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8098 2	79 9	N	72	194 1	58	
07	10106 X	8057	-0-	-2049	-0-	8046 2	11 9	N	10		68	
08	10106 X	7492	-0-	-2614	-0-	7492 2		N	-0-		68	
09	0	4561	-0-	4561	-0-	4553 2	8 9	N	7		75	
10	0	7606	-0-	7606	-0-	12167	7587 2	N	17		92	
11	0	3693	-0-	3693	-0-	15860	3693 2	N	-0-		92	
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-	7800		N	NO RPT		92	
TOTAL GAS PROD:		80,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		295						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9672 X	3172	-0-	-6500	-0-	3062 2	110 9	N	100		287
02		8736 X	183	-0-	-8553	-0-	171 2	12 9	N	11	27 1	271
03		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760 2	202 9	N	184	196 1	259
04		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10285 2	47 9	N	43		302
05		16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16165 2	193 9	N	175	193 1	284
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	8	34 1	258
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-		258
08		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	13	165 1	106
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		161
*10		9672 X	7732	-0-	-1940	-0-	7690 2	42 9	N	38	12 1	187
11		0	7370	-0-	7370	7370	7298 2	72 9	N	65	193 1	59
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7370			N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		56,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		692						

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01		5611 X	1236	-0-	-4375	-0-	1236 2		N	-0-					509
02		2548 X	1609	-0-	-939	-0-	1507 2	102 9	N	93	212 1				390
03		2883 X	2233	-0-	-650	-0-	1946 2	287 9	N	261	201 1				450
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3043 2	234 9	N	213	194 1				469
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2701 2	237 9	N	215					684
06		1710 X	393	-0-	-1317	-0-	167 2	226 9	N	205	392 1				497
07		3379 X	2519	-0-	-860	-0-	2402 2	117 9	N	106					603
08		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3511 2	234 9	N	213	198 1				618
09		0	2446	-0-	2446	2446	2241 2	205 9	N	186	366 1				438
10		0	1821	-0-	1821	4267	1698 2	123 9	N	112	180 1				370
11		0	2231	-0-	2231	6498	1994 2	237 9	N	215	192 1				393
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	2747			N	NO RPT					393
TOTAL GAS PROD:		24,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,819									

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547								
01	8246 X	115	-0-	-8131	-0-	115	2			N	-0-					192
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					192
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					192
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9	N	76					268
05	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	12993	2	220	9	N	200	175	1			293
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	211	389	1			115
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10023	2	207	9	N	188					303
08	9486 X	9284	-0-	-202	-0-	9086	2	198	9	N	180	188	1			295
09	0	8528	-0-	8528	8528	8342	2	186	9	N	169	196	1			268
10	0	-0-	-0-	-0-	8528					N	180	206	1			242
11	0	7474	-0-	7474	16002	7268	2	206	9	N	187	194	1			235
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	6516					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 54,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559								
01	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2266	2	200	9	N	182					870
02	2408 X	943	-0-	-1465	-0-	901	2	42	9	N	38					908
03	2356 X	1298	-0-	-1058	-0-	1030	2	268	9	N	244	429	1			723
04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9	N	86					809
05	2480 X	1764	-0-	-716	-0-	1703	2	61	9	N	55	386	1			478
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3361	2	270	9	N	245	2	1			721
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2590	2	294	9	N	267	573	1			415
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2451	2	180	9	N	164	179	1			400
09	0	2075	-0-	2075	2075	1928	2	147	9	N	134					534
10	0	1798	-0-	1798	3873	1702	2	96	9	N	87	190	1			431
11	0	492	-0-	492	4365	434	2	58	9	N	53					484
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	1482					N	NO RPT					484

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559								
01	12617 X	11766	-0-	-851	-0-	11765	2	1	9	N	1					582
02	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	16134	2	360	9	N	327	401	1			508
03	12617 X	8200	-0-	-4417	-0-	7784	2	416	9	N	378	383	1			503
04	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9345	2	132	9	N	120					623
05	11780 X	11519	-0-	-261	-0-	11357	2	162	9	N	147	364	1			406
06	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	17172	2	162	9	N	147	173	1			380
07	12617 X	5179	-0-	-7438	-0-	5016	2	163	9	N	148					528
08	11532 X	9804	-0-	-1728	-0-	9512	2	292	9	N	265	361	1			432
09	0	10389	-0-	10389	10389	9937	2	452	9	N	411	388	1			455
10	0	9111	-0-	9111	19500	8804	2	307	9	N	279	185	1			549
11	0	7988	-0-	7988	27488	7606	2	382	9	N	347	191	1			705
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	17692					N	NO RPT					705
TOTAL GAS PROD:		117,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,570								

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	169				280
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	222	251	1		251
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	169	259	1		161
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	197	195	1		163
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	144				307
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	219	1		214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	192	1		182
09	0	4071	-0-	4071	4071	3893	2	178	9	N	162	206	1		138
10	0	1834	-0-	1834	5905	1673	2	161	9	N	146	190	1		94
11	0	2474	-0-	2474	8379	2338	2	136	9	N	124				218
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8379					N	NO RPT				218
TOTAL GAS PROD:				8,379	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,619				

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372			
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		114			
02	3668 X	2302	-0-	-1366	-0-	2289	2	13	9	N	12	126			
03	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2045	2	55	9	N	50	176			
04	3930 X	1051	-0-	-2879	-0-	775	2	276	9	N	251	299			
05	3658 X	2630	-0-	-1028	-0-	2222	2	408	9	N	371	302			
06	2460 X	1279	-0-	-1181	-0-	1267	2	12	9	N	11	313			
07	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			N	-0-	313			
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-	313			
09	0	3051	-0-	3051	3051	2695	2	356	9	N	324	348			
10	0	2554	-0-	2554	5605	2554	2			N	-0-	348			
11	0	1549	-0-	1549	7154	1549	2			N	-0-	348			
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	3093					N	NO RPT	348			
TOTAL GAS PROD:				26,436	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,019				

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913								
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10031	2	9	9	N	8					288
02	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					288
03	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	44	9	N	40					328
04	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					328
05	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					328
06	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					328
07	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	19813	2	2	9	N	2					330
08	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					330
09	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	24128	2			N	-0-					330
*10	17236 X	8712	-0-	-8524	-0-	8712	2			N	-0-					330
11	0	8452	-0-	8452	-0-	8452	2	17	9	N	15					235
12	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					235
TOTAL GAS PROD:		187,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970								
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					93
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					93
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					93
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					93
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	566	2	43	9	N	39					132
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	536	2	34	9	N	31					163
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	579	2	2	9	N	2					165
09	0	524	-0-	524	-0-	524	2			N	-0-					165
10	0	547	-0-	547	-0-	1071	2	11	9	N	10					175
11	0	491	-0-	491	-0-	1562	2	2	9	N	2					187
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1562				N	NO RPT					187
TOTAL GAS PROD:		6,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165								
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					381
02	7896 X	653	-0-	-7243	-0-	634	2	19	9	N	17					398
03	8742 X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	12	9	N	11					409
04	4620 X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	9	9	N	8					417
05	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14195	2	50	9	N	45					462
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					462
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10029	2	68	9	N	62	367	1			157
08	11997 X	3947	-0-	-8050	-0-	3940	2	7	9	N	6					163
09	0	10128	-0-	10128	10128	10113	2	15	9	N	14					177
10	0	8589	-0-	8589	18717	8558	2	31	9	N	28					205
11	0	8530	-0-	8530	27247	8497	2	33	9	N	30					235
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	17141					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 64,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676								
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					165
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	5					161
03	4278 X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	17	9	N	15	9	1			170
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					170
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	3					173
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	33	1			163
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	19	152	1			30
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5008	2	34	9	N	31					61
09	0	4243	-0-	4243	4243	4241	2	2	9	N	2					63
10	0	3934	-0-	3934	8177	3934	2			N	-0-					63
11	0	4866	-0-	4866	13043	4866	2			N	-0-					63
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	8765					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873	2	N	-0-		647
02	5460 X	3594	-0-	-1866	-0-	3594	2	N	-0-	221 1	426
03	6045 X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	N	84	1 1	509
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	N	212	197 1	524
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	196	195 1	525
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	221	403 1	343
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6937	2	N	125	187 1	281
08	6045 X	4186	-0-	-1859	-0-	4000	2	N	169	196 1	254
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	189 1	229
10	0	4579	-0-	4579	4579	4419	2	N	145	176 1	198
11	0	4591	-0-	4591	9170	4433	2	N	144	191 1	151
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	3125			N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:		50,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,460					

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2	N	-0-		375
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2	N	-0-		375
03	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2	N	-0-		375
04	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2	N	-0-		375
05	11470 X	4848	-0-	-6622	-0-	4848	2	N	-0-		375
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	-0-	189 1	186
07	11470 X	11031	-0-	-439	-0-	11031	2	N	-0-		186
08	11470 X	9997	-0-	-1473	-0-	9985	2	N	12 9		197
09	0	7901	-0-	7901	7901	7873	2	N	28 9		222
10	0	8924	-0-	8924	16825	8900	2	N	24 9		244
11	0	4747	-0-	4747	21572	4744	2	N	3 9		247
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	10536			N	NO RPT		247
TOTAL GAS PROD:		94,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 X	1723	-0-	-1377	-0-	1723	2	N	-0-		237
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-		237
03	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	2049	2	N	2 9		239
04	3000 X	2682	-0-	-318	-0-	2674	2	N	8 9		246
05	3100 X	420	-0-	-2680	-0-	396	2	N	24 9		268
06	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	2259	2	N	30 9		295
07	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	2632	2	N	12 9		306
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	9 9		217
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	11 9		227
10	2356 X	555	-0-	-1801	-0-	525	2	N	30 9		254
*11	3000 N	3102	-0-	102	102	3099	2	N	3 9		257
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		257
TOTAL GAS PROD:		26,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		117					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8597	2	652	9	N	593	358	1		616
02	6608 X	6322	-0-	-286	-0-	6134	2	188	9	N	171	231	1		556
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7380	2	382	9	N	347	411	1		492
04	7080 X	5737	-0-	-1343	-0-	5694	2	43	9	N	39	194	1		337
05	7316 X	7095	-0-	-221	-0-	6822	2	273	9	N	248	185	1		400
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6968	2	243	9	N	221	409	1		212
07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7446	2	259	9	N	235				447
08	7316 X		-0-	-7316	-0-					N	232	396	1		283
09	0	6767	-0-	6767	6767	6507	2	260	9	N	236	191	1		328
10	0	6988	-0-	6988	13755	6778	2	210	9	N	191	184	1		335
11	0	17052	-0-	17052	30807	16770	2	282	9	N	256	193	1		398
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	23491					N	NO RPT				398
TOTAL GAS PROD:		81,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,769									

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4802	2	193	9	N	175				324
02	4256 X	3555	-0-	-701	-0-	3386	2	169	9	N	154	326	1		152
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5263	2	183	9	N	166	198	1		120
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4874	2	172	9	N	156				276
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5930	2	173	9	N	157	194	1		239
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	132	191	1		180
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5051	2	166	9	N	151	196	1		135
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4662	2	136	9	N	124				259
09	0	4009	-0-	4009	4009	3866	2	143	9	N	130	203	1		186
10	0	4220	-0-	4220	8229	4084	2	136	9	N	124				310
11	0	4340	-0-	4340	12569	4233	2	107	9	N	97	193	1		214
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	7857					N	NO RPT				214
TOTAL GAS PROD:		47,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,566									

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-				89
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				89
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-				89
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-				89
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-				89
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				89
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-				89
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-				89
09	0	5488	-0-	5488	5488	5488	2			N	-0-				89
10	0	5863	-0-	5863	11351	5863	2			N	-0-				89
11	0	5631	-0-	5631	16982	5631	2			N	-0-				89
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	16889					N	NO RPT				89
TOTAL GAS PROD:		52,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BLACK TRUST 49		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	1056	-0-	-11561	-0-	977	2	79	9	N	72					481
02	11396 X	4686	-0-	-6710	-0-	4677	2	9	9	N	8	203	1			286
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	13					299
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	11					310
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	11					321
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	53	1	1			373
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	11					384
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					391
09	0	9640	-0-	9640	9640	9625	2	15	9	N	14					405
10	0	12445	-0-	12445	22085	12415	2	30	9	N	27					432
11	0	12154	-0-	12154	34239	12107	2	47	9	N	43	170	1			305
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34239					N	NO RPT					305
TOTAL GAS PROD:		39,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		270										

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692						
01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13724	2	161	9	N	146					355
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13724	2	220	9	N	200	235	1			320
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	13927	2	102	9	N	93	4	1			409
04	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	13818	2	243	9	N	221	394	1			236
05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13109	2	157	9	N	143	194	1			185
06	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13662	2	142	9	N	129	2	1			312
07	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11708	2	98	9	N	89	187	1			214
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	47					261
09	0	9589	-0-	9589	9589	9494	2	95	9	N	86					347
10	0	8913	-0-	8913	18502	8844	2	69	9	N	63	211	1			199
11	0	7737	-0-	7737	26239	7582	2	155	9	N	141					340
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	23046					N	NO RPT					340
TOTAL GAS PROD:		121,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,358										

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459						
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					141
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					141
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					141
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	12					153
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	20	2	1			171
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	N	15					186
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	N	17					203
09	0	5118	-0-	5118	5118	5103	2	15	9	N	14					217
10	0	3937	-0-	3937	9055	3915	2	22	9	N	20	187	1			50
11	0	1395	-0-	1395	10450	1372	2	23	9	N	21					71
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	6792					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		19,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		119										

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167	2		N	-0-	196 1	672
02	9296 X	6106	-0-	-3190	-0-	6106	2		N	-0-	20 1	652
03	10199 X	9849	-0-	-350	-0-	9849	2		N	-0-	211 1	441
04	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2		N	-0-		441
05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2		N	-0-		441
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	71	326 1	186
07	11253 X	8376	-0-	-2877	-0-	8376	2		N	-0-		186
08	11253 X	8543	-0-	-2710	-0-	8360	2	183 9	N	166	183 1	169
09	0	8245	-0-	8245		8245	2	101 9	N	92		261
10	0	9168	-0-	9168	17413	9076	2	92 9	N	84	190 1	155
11	0	8267	-0-	8267	25680	8212	2	55 9	N	50		205
12	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	17124				N	NO RPT		205
TOTAL GAS PROD:		83,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		463						

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023		
01	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907	2	21 9	N	19	210	
02	7504 X	7042	-0-	-462	-0-	7031	2	11 9	N	10	220	
03	8308 X	2762	-0-	-5546	-0-	2745	2	17 9	N	15	88 1	147
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		N	-0-	147	
05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7930	2	9 9	N	8	155	
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				N	12	167	
07	8308 X	3494	-0-	-4814	-0-	3488	2	6 9	N	5	172	
08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				N	7	179	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	192	
10	0	3622	-0-	3622	3622	3610	2	12 9	N	11	203	
11	0	2753	-0-	2753	6375	2745	2	8 9	N	7	210	
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	2872				N	NO RPT	210	
TOTAL GAS PROD:		43,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12200 - 15991					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622	2	195	9	N	177	191	1		257
02	3892 X	2037	-0-	-1855	-0-	1986	2	51	9	N	46	203	1		100
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3598	2	103	9	N	94				194
04	1890 X	1282	-0-	-608	-0-	1217	2	65	9	N	59				253
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				253
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	5				258
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4009	2	371	9	N	337	385	1		210
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5186	2	343	9	N	312	188	1		334
09	0	5395	-0-	5395	5395	5072	2	323	9	N	294	416	1		212
10	0	3881	-0-	3881	9276	3699	2	182	9	N	165	189	1		188
11	0	2538	-0-	2538	11814	2440	2	98	9	N	89				277
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	7133					N	NO RPT				277
TOTAL GAS PROD:		30,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,578							

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2				335
02		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6444 2	201 9	N	183	312
03		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5969 2	190 9	N	173	282
04		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4478 2	76 9	N	69	351
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3521 2	122 9	N	111	269
06		7110 X	3777	-0-	-3333	-0-	3686 2	91 9	N	83	227
07		7347 X	3050	-0-	-4297	-0-	3013 2	37 9	N	34	261
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	54	315
09		0	5185	-0-	5185	5185	5067 2	118 9	N	107	422
10		0	6682	-0-	6682	11867	6576 2	106 9	N	96	321
11		0	12980	-0-	12980	24847	12915 2	65 9	N	59	380
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	21809			N	NO RPT	380
TOTAL GAS PROD:		56,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		969					

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223	
01		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789 2	404 9	N	367	664
02		1876 X	1556	-0-	-320	-0-	1107 2	449 9	N	408	463
03		1519 X	319	-0-	-1200	-0-	118 2	201 9	N	183	444
04		2460 X	243	-0-	-2217	-0-	14 2	229 9	N	208	449
05		2542 X	195	-0-	-2347	-0-	195 2		N	-0-	449
06		2130 X	1094	-0-	-1036	-0-	969 2	125 9	N	114	183
07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5310 2	264 9	N	240	423
08		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4205 2	406 9	N	369	211
09		0	3527	-0-	3527	3527	3188 2	339 9	N	308	315
*10		8109 X	4582	-0-	-3527	-0-	4085 2	497 9	N	452	379
11		0	2686	-0-	2686	2686	2365 2	321 9	N	292	296
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT	296
TOTAL GAS PROD:		26,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,941					

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
01		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809 2	311 9	N	283	1372
02		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5668 2	232 9	N	211	966
03		604 X	604	-0-	-0-	-0-	417 2	187 9	N	170	934
04		741 X	741	-0-	-0-	-0-	543 2	198 9	N	180	544
05		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4703 2	304 9	N	276	820
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	646	843
07		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10269 2	481 9	N	437	507
08		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7058 2	903 9	N	821	355
09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6443 2	480 9	N	436	592
*10		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	10722 2	869 9	N	790	445
*11		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9011 2	728 9	N	662	342
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	342
TOTAL GAS PROD:		70,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,912					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009 -	16351				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122 2	299 9	N		272					752
02		2268 X	1931	-0-	-337	-0-	1598 2	333 9	N		303	470 1				585
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N		54	234 1				405
04		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	572 2	1220 9	N		1109	973 1				541
05		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1982 2	278 9	N		253					794
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2058 2	701 9	N		637	955 1				476
07		1860 N	800	-0-	-1060	-0-	574 2	226 9	N		205	396 1				285
08		2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1348 2	604 9	N		549	588 1				246
09		0	1708	-0-	1708	1708	1272 2	436 9	N		396	209 1				433
10		0	1871	-0-	1871	3579	1295 2	576 9	N		524	388 1				569
11		0	1837	-0-	1837	5416	1296 2	541 9	N		492	553 1				508
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5416			N		NO RPT					508
TOTAL GAS PROD:		18,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,794						

REED 2		WELL #:		3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407 -	16400				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					125
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	N		3					128
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N		-0-					128
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1631 2	187 9	N		170	186 1				112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		220	192 1				140
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1421 2	143 9	N		130	185 1				85
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1545 2	160 9	N		145	197 1				33
09		0	2593	-0-	2593	2593	2362 2	231 9	N		210	210 1				33
10		0	2784	-0-	2784	5377	2569 2	215 9	N		195					228
11		0	1998	-0-	1998	7375	1810 2	188 9	N		171					216
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7375			N		NO RPT					216
TOTAL GAS PROD:		13,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,244						

HUFF BROS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914 -	16645				
01		16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338 2	77 9	N		70					213
02		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15828 2	63 9	N		57	200 1				70
03		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7925 2	117 9	N		106	121 1				55
04		18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	18351 2	158 9	N		144					199
05		19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	19859 2	95 9	N		86	193 1				92
06		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N		77	8 1				161
07		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9520 2	37 9	N		34	173 1				22
08		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N		99					121
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		69					190
10		0	7979	-0-	7979	7979	7873 2	106 9	N		96	191 1				95
11		0	6793	-0-	6793	14772	6631 2	162 9	N		147					242
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	8293			N		NO RPT					242
TOTAL GAS PROD:		103,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				985						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
THOMAS 3 SL		WELL #:		18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		4H	RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322 - 14090			
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	139	367	1		493
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-				N	51				544
03	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-	2722	2	62	9	N	56	213	1	387
04	2734 X	-0-	-0-	-2734	-0-	2726	2	8	9	N	7	194	1	200
05	3284 X	-0-	-0-	-3284	-0-	3281	2	3	9	N	3			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	2	1		215
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	14				229
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	1	174	1		56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70				126
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53				179
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155	192	1		142
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

REED 31		WELL #:		4SL	RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449 - 16169			
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	8				583
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-				583
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				583
04	1740 X	966	-0-	-774	-0-	966	2		N	-0-				583
05	1798 X	22	-0-	-1776	-0-	12	2	10	9	N	9			592
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				592
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60	188	1	464
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-				464
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1825	2	75	9	N	68	181	1	351
*10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2464	2	309	9	N	281	190	1	442
*11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2412	2	183	9	N	166	188	1	420
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT				420

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		REED 31		WELL #:	6H	RRCID ->	282372	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	12613 - 16559		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-			7268	2	1394	9	N	1267	841	1	689
02		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-			6448	2		3	N	3	192	1	500
03		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-			9886	2	404	9	N	367	414	1	453
04		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-			9931	2	176	9	N	160	380	1	233
05		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-			8378	2	317	9	N	288	386	1	135
06		0 X		-0-	-0-	-0-							N	245	211	1	169
07		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-			6880	2	315	9	N	286	192	1	263
08		0 X		-0-	-0-	-0-							N	253	184	1	332
09		0		-0-	-0-	-0-							N	265	203	1	394
10		0	7280	-0-	7280	-0-	7280		6936	2	344	9	N	313	380	1	327
11		0	7084	-0-	7084	-0-	14364		6783	2	301	9	N	274	383	1	218
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14364						N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:			65,764						TOTAL CONDENSATE PROD:								3,721

HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12493 - 16559					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		6634 X	3830	-0-	-2804	-0-			3830	2			N	-0-			484
02		5992 X	4070	-0-	-1922	-0-			3820	2	250	9	N	227	362	1	349
03		6200 X	2202	-0-	-3998	-0-			2201	2	1	9	N	1	193	1	157
04		6000 X	5196	-0-	-804	-0-			4868	2	328	9	N	298			455
05		4495 X	2668	-0-	-1827	-0-			2548	2	120	9	N	109			564
06		4350 X	3166	-0-	-1184	-0-			3005	2	161	9	N	146			710
07		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-			7163	2	622	9	N	565	562	1	713
08		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-			5826	2	345	9	N	314	569	1	458
09		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-			6814	2	515	9	N	468	413	1	513
*10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-			6891	2	443	9	N	403	377	1	539
*11		7530 X	4086	-0-	-3444	-0-			3721	2	365	9	N	332	382	1	489
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-							N	NO RPT			489
TOTAL GAS PROD:			53,837						TOTAL CONDENSATE PROD:								2,863

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	11900 - 16486					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		16554 X	15977	-0-	-577	-0-			15470	2	507	9	N	461	403	1	301
02		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-			14586	2	395	9	N	359	443	1	217
03		15066 X	14609	-0-	-457	-0-			14194	2	415	9	N	377	310	1	284
04		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-			13083	2	352	9	N	320	381	1	223
05		15965 X	13077	-0-	-2888	-0-			12697	2	380	9	N	345	194	1	374
06		16050 X	12487	-0-	-3563	-0-			12179	2	308	9	N	280	396	1	258
07		16585 X	13159	-0-	-3426	-0-			12833	2	326	9	N	296	196	1	358
08		14601 X		-0-	-14601	-0-							N	283	402	1	239
09		0	12036	-0-	12036	-0-	12036		11729	2	307	9	N	279	190	1	328
10		0	12381	-0-	12381	-0-	24417		12052	2	329	9	N	299	386	1	241
11		0	11243	-0-	11243	-0-	35660		10907	2	336	9	N	305	194	1	352
12		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-	22516						N	NO RPT			352
TOTAL GAS PROD:			133,385						TOTAL CONDENSATE PROD:								3,604

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461													
FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.12340 - 16237					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01		8153 X	5952	-0-	-2201	-0-			5656	2	296	9	N	269	151	1	265
02		7364 X	5224	-0-	-2140	-0-			5029	2	195	9	N	177	197	1	245
03		7657 X	2551	-0-	-5106	-0-			2479	2	72	9	N	65	203	1	107
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-							N	-0-			107
05		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-							N	16			123
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-							N	157			280
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-							N	51	186	1	145
08		2542 X	1240	-0-	-1302	-0-			1120	2	120	9	N	109			254
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			254
*10		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-			2219	2	1	9	N	1			255
11		0	1472	-0-	1472	1472			1459	2	13	9	N	12			267
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	232							N	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:				18,659				TOTAL CONDENSATE PROD:						857			

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12189	PERF.12450 - 17295					
01		20832 X	7283	-0-	-13549	-0-			7086	2	197	9	N	179	294	1	27
02		17892 X	10472	-0-	-7420	-0-			10023	2	449	9	N	408	171	1	264
03		18414 X	14622	-0-	-3792	-0-			14147	2	475	9	N	432	592	1	104
04		18620 X	18620	-0-	-0-	-0-			18155	2	465	9	N	423	372	1	155
05		17081 X	14393	-0-	-2688	-0-			13895	2	498	9	N	453	266	1	342
06		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-			11446	2	371	9	N	337	555	1	124
07		19251 X	5542	-0-	-13709	-0-			5340	2	202	9	N	184	189	1	119
08		19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-							N	185			304
09		0	12091	-0-	12091	12091			11709	2	382	9	N	347	367	1	284
10		0	12216	-0-	12216	24307			11822	2	394	9	N	358	387	1	255
11		0	10860	-0-	10860	35167			10502	2	358	9	N	325	376	1	204
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	29618							N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:				117,916				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,631			

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.12752 - 17611					
01		15097 X	13089	-0-	-2008	-0-			12541	2	548	9	N	498	398	1	290
02		13160 X	12170	-0-	-990	-0-			11660	2	510	9	N	464	464	1	290
03		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-			13060	2	551	9	N	501	556	1	235
04		16659 X	16659	-0-	-0-	-0-			16193	2	466	9	N	424	387	1	272
05		13516 X	12409	-0-	-1107	-0-			11922	2	487	9	N	443	368	1	347
06		13050 X	10952	-0-	-2098	-0-			10568	2	384	9	N	349	373	1	323
07		17205 X	11980	-0-	-5225	-0-			11489	2	491	9	N	446	394	1	375
08		17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-							N	466	578	1	263
09		0	11590	-0-	11590	11590			11268	2	322	9	N	293	183	1	373
10		0	11542	-0-	11542	23132			11226	2	316	9	N	287	385	1	275
11		0	10178	-0-	10178	33310			9760	2	418	9	N	380	383	1	272
12		11966 X	NO RPT	-0-	-11966	21344							N	NO RPT			272
TOTAL GAS PROD:				124,180				TOTAL CONDENSATE PROD:						4,551			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			464
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			464
03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-			464
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	166	194	1	436
05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-			436
06		3390 X	2586	-0-	-804	-0-	2586	2	N	-0-			436
07		3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	2244	2	N	-0-			436
08		3503 X	1466	-0-	-2037	-0-	1466	2	N	-0-			436
09		3390 X	1121	-0-	-2269	-0-	1121	2	N	-0-			436
10		3503 X	8	-0-	-3495	-0-	8	2	N	-0-			436
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			436
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			436
TOTAL GAS PROD:		25,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		166					

HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414	2	N	693	568	1	198
02		8260 X	7233	-0-	-1027	-0-	6712	2	N	474	427	1	245
03		9889 X	8613	-0-	-1276	-0-	7751	2	N	784	772	1	257
04		9570 X	8256	-0-	-1314	-0-	7549	2	N	643	552	1	348
05		9827 X	8196	-0-	-1631	-0-	7578	2	N	562	555	1	355
06		8880 X	8523	-0-	-357	-0-	7752	2	N	701	921	1	135
07		8618 X	7875	-0-	-743	-0-	7252	2	N	566	398	1	303
08		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	621	796	1	128
09		0	7242	-0-	7242	7242	6620	2	N	565	592	1	101
10		0	2184	-0-	2184	9426	1548	2	N	578	547	1	132
11		0	2408	-0-	2408	11834	1896	2	N	465	384	1	213
12		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	3960			N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		69,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,652					

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-			184
02		3276 X	3215	-0-	-61	-0-	3215	2	N	-0-			184
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			184
04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	72			256
05		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	10672	2	N	319			575
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	177	387	1	365
07		5797 X	955	-0-	-4842	-0-	937	2	N	16			381
08		6510 X	4036	-0-	-2474	-0-	4035	2	N	1	117	1	265
09		0	12257	-0-	12257	12257	12096	2	N	146			411
10		0	5623	-0-	5623	17880	5525	2	N	89	186	1	314
11		0	1115	-0-	1115	18995	1104	2	N	10			324
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	14965			N	NO RPT			324
TOTAL GAS PROD:		55,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		830					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
STANLEY				WELL #: 104	RRCID -> 261901	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 4516	- 6040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY				WELL #: 105H	RRCID -> 265297	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 13632	PERF. 13740	- 16202	
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822 3	30 9	N	27	267
02	8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202 3	39 9	N	35	302
03	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	9098 3	9 9	N	8	310
04	9060 X	8771	-0-	-289	-0-	8758 3	13 9	N	12	128
05	9207 X	9092	-0-	-115	-0-	9069 3	23 9	N	21	149
06	8820 X	8592	-0-	-228	-0-	8508 3	84 9	N	76	225
07	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9020 3	118 9	N	107	142
08	9114 X	8970	-0-	-144	-0-	8947 3	23 9	N	21	163
09	0	8636	-0-	8636	8636	8600 3	36 9	N	33	196
10	0	8889	-0-	8889	17525	8883 3	6 9	N	5	201
11	0	8616	-0-	8616	26141	8571 3	45 9	N	41	242
12	0	8556	-0-	8556	34697	8523 3	33 9	N	30	272

TOTAL GAS PROD: 105,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

FULLER (ARBUCKLE)				33199 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 115003	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 23518	PERF. 21600	- 22180	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER (HUNTON DEEP) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		33199 150 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730								
01	6975 X	5746	-0-	-1229	-0-	1795	1	3951	2	N	-0-					42
02	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	3049	1	7300	2	N	-0-					42
03	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-					42
04	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	1985	1	4844	2	N	-0-					42
05	6975 X	5036	-0-	-1939	-0-	1229	1	3606	2	N	183	198	1			27
06	6750 X	5894	-0-	-856	-0-	1630	1	4264	2	N	-0-					27
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	2042	1	5526	2	N	-0-					27
08	6975 X	6879	-0-	-96	-0-	1995	1	4884	2	N	-0-					27
09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1864	1	6024	2	N	-0-					27
10	6975 X	5745	-0-	-1230	-0-	1812	1	3933	2	N	-0-					27
11	6750 X	6615	-0-	-135	-0-	1882	1	4733	2	N	-0-					27
*12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	2454	1	7048	2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		84,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197								
01	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	1324	1	14567	2	N	146	391	1			230
02	9884 X	4934	-0-	-4950	-0-	556	1	4266	2	N	102					332
03	9951 X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196	1			219
04	10590 X	9554	-0-	-1036	-0-	930	1	8547	2	N	70					289
05	10943 X	8166	-0-	-2777	-0-	717	1	7226	2	N	203					492
06	10590 X	7192	-0-	-3398	-0-	223	9	6389	2	N	80	193	1			379
07	9858 X	9738	-0-	-120	-0-	715	1	8832	2	N	31					410
08	9858 X	8318	-0-	-1540	-0-	88	9	7409	2	N	98	186	1			322
09	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	801	1	8854	2	N	103	190	1			235
10	9734 X	8732	-0-	-1002	-0-	108	9	7653	2	N	154					389
11	9420 X	6754	-0-	-2666	-0-	781	1	5987	2	N	68	197	1			260
12	10075 X	8383	-0-	-1692	-0-	113	9	7445	2	N	204					464
TOTAL GAS PROD:		104,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,342								

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		040209										
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158	9	N	144	276
02	14168 X	13551	-0-	-617	-0-	13401	2	150	9	N	136	219
03	16833 X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	139
04	16290 X	14063	-0-	-2227	-0-	13945	2	118	9	N	107	60
05	16833 X	13329	-0-	-3504	-0-	13215	2	114	9	N	104	164
06	14940 X	12937	-0-	-2003	-0-	12847	2	90	9	N	82	59
07	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	15234	2	110	9	N	100	159
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15607	2	110	9	N	100	259
09	0	14782	-0-	14782	14782	14655	2	127	9	N	115	374
10	0	10855	-0-	10855	10855	10780	2	75	9	N	68	248
11	0	13303	-0-	13303	38940	13159	2	144	9	N	131	379
12	0	12077	-0-	12077	51017	11829	2	248	9	N	225	407
TOTAL GAS PROD:		164,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,426				

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990				
MILLS RANCH		WELL #: 199S										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685	2	N	35	279
02	11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5	284
03	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	197
04	11820 X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-	197
05	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	3425	1	10049	2	N	92	93
06	12420 X	11134	-0-	-1286	-0-	3074	1	8045	2	N	14	107
07	12834 X	9185	-0-	-3649	-0-	2476	1	6702	2	N	6	113
08	12834 X	7125	-0-	-5709	-0-	2066	1	5055	2	N	4	117
09	12420 X	12278	-0-	-142	-0-	2890	1	9335	2	N	48	165
10	12834 X	8120	-0-	-4714	-0-	2558	1	5553	2	N	8	173
11	11130 X	9062	-0-	-2068	-0-	2578	1	6482	2	N	2	175
12	12679 X	5860	-0-	-6819	-0-	1511	1	4343	2	N	5	180
TOTAL GAS PROD:		114,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		318				

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9250 - 9302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408		PERF. 14983 - 15053					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-				143
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-				143
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-				143
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-				143
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-				143
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-				143
07	837 N	660	-0-	-177	-0-	47	1	613	3	N	-0-				143
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	47	1	634	3	N	-0-				143
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-				143
10	0	725	-0-	725	725	47	1	678	3	N	-0-				143
11	0	1172	-0-	1172	1897	59	1	1105	2	N	7				150
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1153	8	9			N	NO RPT				150
TOTAL GAS PROD:		8,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		220903													
HEFLEY -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 4707 - 4770					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			3
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			3
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			3
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			3
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-			3
07	496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-			3
08	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-			3
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			3
10	0	18	-0-	18	28	18	2			N	-0-			3
11	0	26	-0-	26	54	26	2			N	-0-			3
12	0	33	-0-	33	87	33	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205											
HOSTUTTLER		WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTUTTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTUTTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WHITENER, ADA				WELL #: 1047	RRCID -> 171282	COMPL. DATE 10/30/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7961	- 7978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITENER, ADA				WELL #: 2047	RRCID -> 173123	COMPL. DATE 04/16/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7940	- 7962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITENER, ADA				WELL #: 3047	RRCID -> 175177	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7804	- 7990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4 9	N	4			159
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			159
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2 9	N	2	133 1		28
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			28
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			28
06	1950 X	1180	-0-	-770	-0-	1178	2	2 9	N	2			30
07	2015 X	1091	-0-	-924	-0-	1083	2	8 9	N	7			37
08	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1082	2	1 9	N	1			38
09	0	1043	-0-	1043	-0-	1043	2		N	-0-			38
10	0	2504	-0-	2504	-0-	2502	2	2 9	N	2			40
11	0	4785	-0-	4785	-0-	8332	2		N	-0-			40
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	7247			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		26,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CORLENA OIL COMPANY				178450										
COOK		WELL #:		1A	RRCID -> 164985	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 7907	-	7940				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL					
DAVIDSON				1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	-	8004				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			7
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			7
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			7
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			7
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			7
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			7
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			7
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			7
10	0		29	-0-	29		29	2		N	-0-			7
11	0		54	-0-	54		54	2		N	-0-			7
12	0		27	-0-	27		110	27	2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				297			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ABRAHAM				2048					CNTY: HEMPHILL					
				2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	-	7964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			17
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			17
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			17
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			17
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			17
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			17
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			17
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			17
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			17
10	0		86	-0-	86		86	2		N	-0-			17
11	0		80	-0-	80		166	80	2	N	-0-			17
12	0		80	-0-	80		246	80	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:				1,154			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 065326	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7670	- 7694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 2		RRCID -> 163387		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7511 - 7670				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		744 #	716	-0-	-28	-0-	699 2	17 9	N		15					57
02		672 #	618	-0-	-54	-0-	617 2	1 9	N		1					58
03		713 #	698	-0-	-15	-0-	696 2	2 9	N		2					60
04		690 #	648	-0-	-42	-0-	642 2	6 9	N		5					65
05		713 #	682	-0-	-31	-0-	676 2	6 9	N		5					70
06		690 #	662	-0-	-28	-0-	654 2	8 9	N		7					77
07		713 #	663	-0-	-50	-0-	663 2		N		-0-					77
08		713 #	658	-0-	-55	-0-	652 2	6 9	N		5					82
09		0	674	-0-	674	674	671 2	3 9	N		3					85
10		0	697	-0-	697	1371	695 2	2 9	N		2					87
11		0	674	-0-	674	2045	666 2	8 9	N		7		80 1			14
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	1394			N		NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		7,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7595 - 7625				
01		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N		-0-					12
02		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N		-0-					12
03		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N		-0-					12
04		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1436 2	7 9	N		6					18
05		1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1578 2	26 9	N		24					42
06		1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1556 2	29 9	N		26					68
07		1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1487 2	102 9	N		93		62 1			99
08		1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1532 2	3 9	N		3					102
09		0	2461	-0-	2461	2461	2461 2		N		-0-					102
10		0	2180	-0-	2180	4641	2180 2		N		-0-					102
11		0	1630	-0-	1630	6271	1613 2	17 9	N		15					117
12		1457 #	NO RPT	-0-	-1457	4814			N		NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		19,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		167										

FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 7612						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414 2	6 9	N	5		139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337 2	6 9	N	5		144
03	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1466 2	15 9	N	14	136 1	22
04	1500 #	1424	-0-	-76	-0-	1421 2	3 9	N	3		25
05	1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1449 2	14 9	N	13		38
06	1440 #	1414	-0-	-26	-0-	1403 2	11 9	N	10		48
07	1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1439 2	8 9	N	7		55
08	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	1433 2	2 9	N	2		57
09	0	1480	-0-	1480	1480	1480 2		N	-0-		57
10	0	1451	-0-	1451	2931	1451 2		N	-0-		57
11	0	1370	-0-	1370	4301	1370 2		N	-0-		57
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	2782			N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		15,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				12
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				12
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				12
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				12
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				12
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-				12
11	0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-				12
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	188					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		1,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660							
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5				197
02	1484 #	989	-0-	-495	-0-	981	2	8	9	N	7				204
03	1581 #	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1		45
04	1440 #	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1		20
05	1426 #	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5				25
06	1140 #	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	N	13				38
07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7				45
08	1147 #	1006	-0-	-141	-0-	1003	2	3	9	N	3				48
09	0	1096	-0-	1096	1096	1094	2	2	9	N	2				50
10	0	1095	-0-	1095	2191	1095	2			N	-0-				50
11	0	1644	-0-	1644	3835	1589	2	55	9	N	50				100
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	2626					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		12,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		128									

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
WELLS, FRANCIS		WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	-	8060						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13146	-	13151						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-			10	
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1031	2			N	-0-			10	
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-			10	
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			10	
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			10	
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			10	
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			10	
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			10	
09	0		1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-			10	
10	0		1185	-0-	1185	2348	1185	2			N	-0-			10	
11	0		1165	-0-	1165	3513	1165	2			N	-0-			10	
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	2304					N	NO RPT			10	
TOTAL GAS PROD:			12,751					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF.12290	-	12295						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			23
02		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			23
03		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			23
04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			23
05		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			23
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			23
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			23
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			23
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			23
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			23
11		0	1419	-0-	1419	-0-	1419 2		N	-0-			23
12		0	898	-0-	898	-0-	898 2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		21,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 149420		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852					
WALKER		WELL #: 1											
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455	579 3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3455			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	548	-0-	548	4003	548 3		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	448	-0-	448	4451	448 3		Y	-0-			-0-	
05	2300 N	446	-0-	-1854	2597	446 3		Y	-0-			-0-	
06	2976 N	379	-0-	-2597	-0-	379 3		Y	-0-			-0-	
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-			-0-	
09	0	1180	-0-	1180	1180	1180 3		Y	-0-			-0-	
10	2286 N	1106	-0-	-1180	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882					
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-	
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-	
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-	
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-	
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-	
10	0	925	-0-	925	925	925 3		N	-0-			-0-	
11	1561 N	636	-0-	-925	-0-	636 3		N	-0-			-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.// 34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					127
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	973	3	34	9	N	31					158
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	874	3	28	9	N	25					183
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	N	7					190
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8					198
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					198
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					198
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					210
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-	159	1			51
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					51
11	0	722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	722	722				N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		12,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858								
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					25
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					25
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					25
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					25
05	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337	3			Y	-0-					25
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	357	-0-	357	778	357	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10	393	-0-	393	1171	393	3			Y	-0-					25
10	1540 N	369	-0-	-1171	-0-	369	3			Y	-0-					25
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		9,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834								
CHARLES "A"		WELL #: 2														
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	0	4727	-0-	4727	4727	4727	2			N	-0-					-0-
11	0	4835	-0-	4835	9562	4835	2			N	-0-					-0-
12	0	4458	-0-	4458	14020	4458	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCS NEWTON OIL LLC		760234											
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N			129
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			129
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N			129
09	0	18	-0-	18	18	16	1	2	9	N			131
10	0	11	-0-	11	29	11	1			N			131
11	0	33	-0-	33	62	31	1	2	9	N			133
12	0	-0-	-0-	-0-	62					N			133
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-GHEEN		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
		570652											
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			339
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	N			353
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	N			358
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N			366
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N			366
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N			366
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N		182 1	184
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N			184
09	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N			184
10	0	258	-0-	258	258	238	2	20	9	N			202
11	0	450	-0-	450	708	419	2	31	9	N			230
12	0	395	-0-	395	1103	381	2	14	9	N			243
TOTAL GAS PROD:		4,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652												
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9472 - 10195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723	2			N	-0-			234
02	1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143	2	3	9	N	3			237
03	527 N	1362	-0-	835 B	-13083	1362	2			N	-0-			237
04	690 N	1430	-0-	740 B	-12343	1430	2			N	-0-			237
05	1271 N	1416	-0-	145 B	-12198	1416	2			N	-0-			237
06	1320 N	1274	-0-	-46 B	-12198	1274	2			N	-0-			237
07	1488 N	1134	-0-	-354 B	-12198	1134	2			N	-0-	193	1	44
08	1426 N	1102	-0-	-324 B	-12198	1102	2			N	-0-			44
09	1260 N	1230	-0-	-30 B	-12198	1230	2			N	-0-			44
10	0	1433	-0-	1433 B	-10765	1421	2	12	9	N	11			55
11	0	1155	-0-	1155 B	-9610	1152	2	3	9	N	3			58
12	0	1168	-0-	1168 B	-8442	1162	2	6	9	N	5			63
TOTAL GAS PROD:		14,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9383 - 10122				
GHEEN		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908		PERF. 4612 - 4664				
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31	1	852	2	N	-0-			-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	28	1	725	2	N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-			-0-
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	30	1	804	2	N	-0-			-0-
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-			-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	30	1	705	2	N	-0-			-0-
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	31	1	708	2	N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-
10	0	847	-0-	847	847	31	1	816	2	N	-0-			-0-
11	0	793	-0-	793	1640	30	1	763	2	N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	741					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	261	133	2	N	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	418	157	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	356			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644				
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-	-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	30	1	257	2	N	-0-	-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-	-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-	-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	31	1	227	2	N	-0-	-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	2	N	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	235	30	1	205	2	N	-0-	-0-
10	0	234	-0-	234	469	31	1	203	2	N	-0-	-0-
11	0	227	-0-	227	696	30	1	197	2	N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	448			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-							-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	N	-0-							-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-							-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-							-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-							-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-							-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-							-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-							-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	2	N	-0-							-0-
10	0	296	-0-	296	582	296	2	N	-0-							-0-
11	0	320	-0-	320	902	320	2	N	-0-							-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	592			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	37	14 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	57	20 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	78	21 2		Y	-0-			-0-
04		101 N	23	-0-	-78	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
09		0	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-			-0-
10		0	4	-0-	4	13	4 2		Y	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	21	8 2		Y	-0-			-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	12			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
MATHERS		WELL #:	8014	RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300	-	6126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL		WELL #:	106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610	-	4630	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHERS		WELL #:	2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640	-	4650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER 50/50, LLC 100570
 LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS UNIT		34930 210 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #: 4016U		RRCID -> 167296		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11500 - 11545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 216890		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10890 - 11472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELLS		WELL #: 104		RRCID -> 253020		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11520 - 11550			
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31	1	472	2	Y	-0-	50	
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28	1	65	2	Y	3	53	
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31	1	613	2	Y	14	67	
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	30	1	4454	2	Y	2	69	
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	2	Y	-0-	69	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	30	1	3723	2	Y	19	88	
07	4650 X	3759	-0-	-891	-0-	31	1	3706	2	Y	20	108	
08	4805 X	2925	-0-	-1880	-0-	31	1	2879	2	Y	14	122	
09	0	1720	-0-	1720	1720	30	1	1688	2	Y	2	124	
10	0	971	-0-	971	2691	31	1	938	2	Y	2	116 1	
11	0	2795	-0-	2795	5486	30	1	2764	2	Y	1	11	
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	3719	1	9			Y	NO RPT	11	
TOTAL GAS PROD:		26,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MATHERS		WELL #:		1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11508 - 11532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N	71	131
02		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367 2	106 9	N	96	37
03		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13133 2	53 9	N	48	84
04		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12172 2	125 9	N	114	23
05		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12933 2	21 9	N	19	42
06		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12476 2	42 9	N	38	79
07		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12766 2	207 9	N	188	109
08		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12511 2	66 9	N	60	169
09		12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12050 2	83 9	N	75	55
10		0	12498	-0-	12498	12498	12404 2	94 9	N	85	77
11		0	11521	-0-	11521	24019	11453 2	68 9	N	62	139
12		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	13789			N	NO RPT	139
TOTAL GAS PROD:		137,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		856					

MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11456 - 11481
01		2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2		N	-0-	15
02		2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		N	-0-	15
03		2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2		N	-0-	15
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-	15
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-	15
06		2100 N	2092	-0-	-8	-0-	2090 2	2 9	N	2	17
07		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2988 2	91 9	N	83	100
08		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3029 2	39 9	N	35	135
09		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2985 2	2 9	N	2	136
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-	136
11		2580 N	1965	-0-	-615	-0-	1961 2	4 9	N	4	140
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	140
TOTAL GAS PROD:		26,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.16294 - 16302
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS UNIT		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882									
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262	2		Y	-0-							43
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992	2	61	9	Y	55						98
03	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	3121	2	32	9	Y	29	1	8				126
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3225	2	8	9	Y	7						133
05	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2			Y	-0-						133
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3						136
07	3317 X	1353	-0-	-1964	-0-	1318	2	35	9	Y	32						168
08	3317 X	813	-0-	-2504	-0-	809	2	4	9	Y	4						172
09	0	1130	-0-	1130	1130	1124	2	6	9	Y	5	174	1				3
10	0	2289	-0-	2289	3419	2264	2	25	9	Y	23						26
11	0	3346	-0-	3346	6765	3342	2	4	9	Y	4						30
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	5618					Y	NO RPT						30
TOTAL GAS PROD:			26,725														TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112
		PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2021								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12077		PERF. 8691 - 11853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 8702 - 8715				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11380 - 11400				
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-		-0-	
03	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-		-0-	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	20		20	
						22	9							
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	N	-0-		20	
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	N	-0-		20	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	74	1	570	2	N	-0-		20	
09	0	702	-0-	702	702	72	1	630	2	N	-0-		20	
10	0	690	-0-	690	1392	74	1	616	2	N	-0-		20	
11	0	662	-0-	662	2054	72	1	590	2	N	-0-		20	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	1341					N	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		6,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		DILLMAN		WELL #:	1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		SPARKS, ELMER E.		WELL #:	2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID ->		116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051				
MCQUIDDY		WELL #:		1064											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSSARD		2063		RRCID ->		118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024				
WELL #:		2063													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
URSCHTEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FEE				WELL #: 321	RRCID -> 113216	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 11037	PERF.10879 - 10906						
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2 2		N	-0-					43
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-919			N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-631	CANCELLED UNDERAGE ->	-288								
03	155 #	39	-0-	-116 B	-747	39 2		N	-0-					43
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-897			N	-0-					43
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-959			N	-0-					43
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-989			N	-0-					43
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1020			N	-0-					43
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1051			N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-420	CANCELLED UNDERAGE ->	-631								
09	0	-0-	-0-	-0 B	-420			N	-0-					43
10	0	-0-	-0-	-0 B	-420			N	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0 B	-420			N	-0-					43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-420			N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEE				WELL #: 1021	RRCID -> 124904	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10885 - 10909						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSCHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 URSCHHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2		N	-0-			-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982 2	3 9	N	3			3
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			3
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			3
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 2	2 9	N	2			5
10	0	1007	-0-	1007	1007	959 2	48 9	N	44			49
11	0	902	-0-	902	1909	901 2	1 9	N	1			50
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	948			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		9,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020				

OIL AND GAS DIVISION

GRAYSTONE (MORROW SD)		//CONT.//		36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875													
BURRELL, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 111514	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15364	- 16112						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569									
CIRCLE DOT R		WELL #:		103	RRCID -> 203140	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7582	- 7588		
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 2	N	-0-	201		
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031 2	N	-0-	201		
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2	N	-0-	201		
04	1110 N	965	-0-	-145	-0-	965 2	N	-0-	201		
05	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721 2	N	-0-	201		
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 2	N	-0-	201		
07	992 N	533	-0-	-459	-0-	533 2	N	-0-	201		
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	201		
09	0	826	-0-	826	826	826 2	N	-0-	201		
10	0	1118	-0-	1118	1944	1118 2	N	-0-	201		
11	3000 N	1253	-0-	-1747	197	1253 2	N	-0-	201		
12	0	997	-0-	997	1194	997 2	N	-0-	201		

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
GREENE B		WELL #:		2	RRCID -> 246912	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6585	- 6649		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163		
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	164		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10		

TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

01 1680 N		1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-				-0-		
02 1482 N		1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-				-0-		
03 1674 N		91	-0-	-1583	-0-	91	2			Y	-0-				-0-		
04 2628 N		2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-				-0-		
05 1804 N		1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-				-0-		
06 1676 N		1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-				-0-		
07 2728 N		1686	-0-	-1042	-0-	1686	2			Y	-0-				-0-		
08 1911 N		1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-				-0-		
09 0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-				-0-		
10 0		1726	-0-	1726	3431	1726	2			Y	-0-				-0-		
11 0		1970	-0-	1970	5401	1970	2			Y	-0-				-0-		
12 1767 N		NO RPT	-0-	-1767	3634					Y	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD:		18,359												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09 0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10 0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11 0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12 0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.		189901											
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			153
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			153
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			153
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2		N	-0-			153
05	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2		N	-0-			153
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			153
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			153
09	0	839	-0-	839	839	839	2		N	-0-			153
10	1839 N	1000	-0-	-839	-0-	1000	2		N	-0-			153
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2		N	-0-			153
12	868 N	517	-0-	-351	-0-	517	2		N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER, ANNA		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		073056											
		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			30
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			30
03	2387 X	165	-0-	-2222	-0-	165	2		N	-0-			30
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			30
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			30
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			30
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			30
08	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2820	2	3 9	N	3			33
09	0	2901	-0-	2901	2901	2901	2		N	-0-			33
10	0	2981	-0-	2981	5882	2981	2		N	-0-			33
11	0	2768	-0-	2768	8650	2768	2		N	-0-			33
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	5643				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		29,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HARRIS, GLEN				360000									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 7432 - 7437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

J-BREX COMPANY				427513					CNTY: HANSFORD			
HARRIS				1229	RRCID ->	234038	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7395 - 7476	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DOUBLE D				1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7420 - 7438
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2		N	-0-	-0-
02	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2		N	-0-	-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-	-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	-0-
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2		N	-0-	-0-
08	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2		N	-0-	-0-
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
10	0	1943	-0-	1943	-0-	1943	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	1557	-0-	-1443	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
*12	2211 N	1711	-0-	-500	-0-	1711	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,404	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513										
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	339 2		N	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2		N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		N	-0-			-0-
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2		N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11	1719 N	852	-0-	-867	-0-	852 2		N	-0-			-0-
12	0	854	-0-	854	-0-	854 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11	1165 N	572	-0-	-593	-0-	572 2		N	-0-			-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
MCCLELLAN		WELL #: 6012										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWE		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWE, GEORGE		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
LACKEY				WELL #:	2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3020 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
HART				WELL #:	3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	3282 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER				207650				CNTY: HANSFORD					
				WELL #:	4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2914 - 5800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER		WELL #: 2260		RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-					-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-					-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3	N	-0-					-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3	N	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-					-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3	N	-0-					-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-					-0-
09	0	692	-0-	692	-0-	692	3	N	-0-					-0-
10	0	743	-0-	743	-0-	1435	743	3	N	-0-				-0-
11	0	692	-0-	692	-0-	2127	692	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2127			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELSON "E"		WELL #:		3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
HOLLAND, R. H.				2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		197641								
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMON LOCKE (HUNTON)		38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		197641								
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
WAGGONER		WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112		
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	62 1	653 2	N	-0-	65
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	56 1	503 2	N	-0-	65
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	62 1	494 2	N	-0-	65
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	60 1	616 2	N	-0-	65
05	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	52 1	525 2	N	-0-	65
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	58 1	618 2	N	-0-	65
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42 1	815 2	N	-0-	65
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42 1	815 2	N	-0-	65
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	56 1	630 2	N	-0-	65
10	0	704	-0-	704 B	704	62 1	642 2	N	-0-	65
11	0	670	-0-	670 B	1374	54 1	616 2	N	-0-	65
12	0	434	-0-	434 B	1808	26 1	408 2	N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		7,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		//CONT.//		38745 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
RAY		WELL #:		1043	RRCID ->	083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8068 - 8076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		1	RRCID ->	088791	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8052 - 8067	
TANDY														
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			24
02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			24
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			24
05	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			24
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-			24
07	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3		N	-0-			24
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3		N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	98	-0-	98	B	98	98	3		N	-0-			24
10	0	-0-	-0-	-0-	B	98				N	-0-			24
11	0	65	-0-	65	B	163	65	3		N	-0-			24
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4742 - 4791	
ALICE														
01	759 N	759	-0-	-0-		-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-		-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-		-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-		-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	837 N	654	-0-	-183		-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7		-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-		-0-	616	2		N	-0-			-0-
08	0	579	-0-	579		579	579	2		N	-0-			-0-
09	0	620	-0-	620		1199	620	2		N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593		1792	593	2		N	-0-			-0-
11	0	612	-0-	612		2404	612	2		N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651		1753				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
JOINER, C.H.				WELL #: 2	RRCID -> 061765	COMPL. DATE 04/04/1975	TOTAL DEPTH 4932	PERF. 4761	- 4795				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10		0	247	-0-	247	247	247 3		N	-0-			-0-
11		0	230	-0-	230	477	230 3		N	-0-			-0-
12		0	280	-0-	280	757	280 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HANSFORD					
RACOL				WELL #: 2	RRCID -> 056597	COMPL. DATE 08/14/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4750	- 4772				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06		630 N	451	-0-	-179	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
09		0	410	-0-	410	410	410 2		N	-0-			-0-
10		0	631	-0-	631	1041	631 2		N	-0-			-0-
11		0	636	-0-	636	1677	636 2		N	-0-			-0-
12		0	586	-0-	586	2263	586 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLUCK -C-				1				CNTY: HANSFORD					
WELL #: 1				RRCID -> 058201	COMPL. DATE 02/18/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4780	- 4820					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24 1	222 2	N	-0-			-0-
09	0	152	-0-	152	152	152 2		N	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238	390	238 2		N	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	633	24 1	219 2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	633			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797				
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	62 1	1558 2	N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	56 1	1366 2	N	-0-			-0-
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	62 1	1543 2	N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1497 2	N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	N	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	60 1	1330 2	N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	1392 2	N	-0-			-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62 1	1331 2	N	-0-			-0-
09	0	1327	-0-	1327	1327	60 1	1267 2	N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	2653	62 1	1264 2	N	-0-			-0-
11	0	1331	-0-	1331	3984	60 1	1271 2	N	-0-			-0-
12	0	1310	-0-	1310	5294	62 1	1248 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757					
FLOYE		WELL #: 1											
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	5		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	5		N	-0-			-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	5		N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	5		N	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	5		N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	5		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	5		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	5		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	5		N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	5		N	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	588	322	5		N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	833	245	5		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TILLEY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		860210								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4740 - 4745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	5	N	-0-		-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	5	N	-0-		-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	5	N	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	5	N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	5	N	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	5	N	-0-		-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	5	N	-0-		-0-
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	5	N	-0-		-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	5	N	-0-		-0-
10		0	237	-0-	237	237	237	5	N	-0-		-0-
11		0	227	-0-	227	464	227	5	N	-0-		-0-
12		0	232	-0-	232	696	232	5	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
SCHOTT		WELL #:		1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 2932 - 3063	
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1034	-0-	-237 B	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	934	-0-	-182 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
09		1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
10		0	1586	-0-	1586 B	1586	1586	3	N	-0-		-0-
11		0	1310	-0-	1310 B	2896	1310	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2896			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD -SWD-				WELL #:	1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3570 - 3606
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
05		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
06		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
07		1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
08		1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
09		0	1785	-0-	1785 B	1785	1785	3			N	-0-			-0-
10		3661	1876	-0-	-1785 B	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
11		1740 N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

01		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
03		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
04		1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
05		2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
06		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1822	-0-	-100 B	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
08		1829 N	1702	-0-	-127 B	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
09		0	1199	-0-	1199 B	1199	1199	3			N	-0-			-0-
10		3084 N	1885	-0-	-1199 B	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

01		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
02		2966	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
03		2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
04		2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
05		1891	2719	-0-	828 B	828	2719	3			N	-0-			-0-
06		1830	2561	-0-	731 B	1559	2561	3			N	-0-			-0-
07		1891	2603	-0-	712 B	2271	2603	3			N	-0-			-0-
08		1891	2582	-0-	691 B	2962	2582	3			N	-0-			-0-
09		0	2449	-0-	2449 B	5411	2449	3			N	-0-			-0-
10		0	2052	-0-	2052 B	7463	2052	3			N	-0-			-0-
11		0	2522	-0-	2522 B	9985	2522	3			N	-0-			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	8094					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PETRO HALEY 660062
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
NJJA PUMPING		100126		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	946	-0-	946	1158	946	2			N	-0-			222
02	T. A.	69	-0-	69	1227	69	2			N	-0-			222
03	T. A.	83	-0-	83	1310	83	2			N	-0-			222
04	T. A.	69	-0-	69	1379	69	2			N	-0-			222
05	T. A.	66	-0-	66	1445	66	2			N	-0-			222
06	T. A.	63	-0-	63	1508	63	2			N	-0-			222
07	T. A.	84	-0-	84	1592	84	2			N	-0-			222
08	T. A.	67	-0-	67	1659	67	2			N	-0-			222
09	T. A.	80	-0-	80	1739	80	2			N	-0-			222
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1739					N	NO RPT			222
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1739					N	NO RPT			222
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1739					N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.// 38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
09	0	537	-0-	537	537	537 3		N	-0-			-0-
10	971 N	434	-0-	-537	-0-	434 3		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866				
01	0	51310	-0-	51310	126910	51310 3		N	-0-			209
02	0	57108	-0-	57108	184018	57108 3		N	-0-	34	1	175
03	0	80407	-0-	80407	264425	80407 3		N	-0-			175
04	0 W	77605	-0-	77605	342030	77605 3	42 9	N	38			213
05	0 W	78134	-0-	78134	420164	78134 3		N	-0-			213
06	495607 X	75443	-0-	-420164	-0-	75443 3		N	-0-			213
07	89776 X	75583	-0-	-14193	-0-	75583 3		N	-0-	190	1	23
08	89776 X	77626	-0-	-12150	-0-	77626 3		N	-0-			23
09	0	58026	-0-	58026	58026	58026 3		N	-0-			23
10	0	73142	-0-	73142	131168	72909 3	233 9	N	212	195	1	40
11	199458 X	68290	-0-	-131168	-0-	68218 3	72 9	N	65			105
12	77624 X	NO RPT	-0-	-77624	-0-			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		772,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		315						

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7006 #	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-				148
02		4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-					N	-0-	148	1		-0-
03		12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-				-0-
04		12420 #	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-				-0-
05		12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080								
01		10036 R	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3		N	-0-					409
02		10961 R	10961	-0-	-0-	-0-	10961	3		N	-0-					409
03		13789 R	13789	-0-	-0-	-0-	13789	3		N	-0-					409
04		12292 R	12292	-0-	-0-	-0-	12292	3		N	-0-					409
05		12264 R	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3		N	-0-					409
06		11547 R	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3		N	-0-					409
07		11218 R	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3		N	-0-					409
08		10690 R	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3		N	-0-					409
09		6033 R	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3		N	-0-					409
10		0	9608	-0-	9608	9608	9608	3		N	-0-					409
11		18659 R	9051	-0-	-9608	-0-	9051	3		N	-0-					409
12		5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT					409
TOTAL GAS PROD:			117,489				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202 1	3898 2	11 9		N	10					134
02		3836 #	3230	-0-	-606	-0-	202 1	3028 2			N	-0-					134
03		4247 #	4109	-0-	-138	-0-	202 1	3901 2	6 9		N	5					139
04		4080 #	3930	-0-	-150	-0-	202 1	3722 2	6 9		N	5					144
05		4123 #	4023	-0-	-100	-0-	202 1	3821 2			N	-0-					144
06		3990 #	3844	-0-	-146	-0-	202 1	3630 2	12 9		N	11					155
07		4123 #	3942	-0-	-181	-0-	202 1	3696 2	44 9		N	40					195
08		4123 #	3071	-0-	-1052	-0-	163 1	2841 2	67 9		N	61					256
09		4002 R	4002	-0-	-0-	-0-	202 1	3739 2	61 9		N	55	179 1				132
10		0	3191	-0-	3191	3191	3191 2				N	-0-	25 7				107
11		0	2993	-0-	2993	6184	2993 2				N	-0-					107
12		0	3080	-0-	3080	9264	3074 2	6 9			N	5					112
TOTAL GAS PROD: 43,526													TOTAL CONDENSATE PROD: 192				

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575																	
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CRAWFORD 60		WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 2		N	-0-			10
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	776 2		N	-0-			10
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-			10
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			10
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			10
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			10
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2		N	-0-			10
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			10
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800 2		N	-0-			10
10	0	828	-0-	828	828	828 2		N	-0-			10
11	0	797	-0-	797	1625	797 2		N	-0-			10
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	788			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		9,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COLLARD		WELL #: 7076		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2411	-0-	2411	135051	2411 3		N	-0-			5
02	SWR 10	1845	-0-	1845	136896	1845 3		N	-0-			5
03	SWR 10	2104	-0-	2104	139000	2104 3		N	-0-			5
04	SWR 10	2202	-0-	2202	141202	2202 3		N	-0-			5
05	SWR 10	1937	-0-	1937	143139	1937 3		N	-0-			5
06	SWR 10	1851	-0-	1851	144990	1851 3		N	-0-			5
07	SWR 10	2146	-0-	2146	147136	2146 3		N	-0-			5
08	SWR 10	3023	-0-	3023	150159	3023 3		N	-0-			5
09	SWR 10	2606	-0-	2606	152765	2606 3		N	-0-			5
10	SWR 10	2617	-0-	2617	155382	2617 3		N	-0-			5
11	SWR 10	2072	-0-	2072	157454	2072 3		N	-0-			5
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	157454			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		24,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
COFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	592	592	3			N	-0-			-0-
11	0	563	-0-	563	1155	563	3			N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	597					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: HANSFORD						
CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 - 8586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: HANSFORD						
BUZZARD 4				WELL #:	402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8182 - 8212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211345		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945					
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
09	0	1465	-0-	1465	1465	1465	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1465				N	-0-			-0-
11	0	1451	-0-	1451	2916	1451	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2916				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6 9	N	5		47
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3 9	N	3		50
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11 9	N	10		60
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6 9	N	5		65
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		65
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8 9	N	7		72
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6 9	N	5		77
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		77
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		77
10	0	1670	-0-	1670	1670	1670	2		N	-0-	77 7	-0-
11	0	1588	-0-	1588	3258	1588	2		N	-0-		-0-
12	0	1575	-0-	1575	4833	1575	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.				742261							
LACKY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD		
EATON											
		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOODRUFF				1701					CNTY: HANSFORD		
		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DALF ENERGY LLC				197641							
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JACKSON-WROTEN				1163							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		//CONT.//	38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
			220865					
		WELL #:	1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479 3		-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452 3		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		-0-
09	0	509	-0-	509	509	509 3		-0-
10	0	524	-0-	524	1033	524 3		-0-
11	0	490	-0-	490	1523	490 3		-0-
12	0	505	-0-	505	2028	505 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,000			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033031	COMPL. DATE 04/18/1963	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5988	- 6003
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		-0-
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	402 3		-0-
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		-0-
09	0	397	-0-	397	397	397 3		-0-
10	0	429	-0-	429	826	429 3		-0-
11	0	386	-0-	386	1212	386 3		-0-
12	0	389	-0-	389	1601	389 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC SEITZ, V. E.		488260	WELL #:	1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		74	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		74	
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		74	
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1379 2		74	
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		74	
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		74	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			74	
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		74	
09	0	1685	-0-	1685	1685	1685 2		74	
10	0	1838	-0-	1838	3523	1838 2		74	
11	0	1733	-0-	1733	5256	1733 2		74	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5256		NO RPT	74	
TOTAL GAS PROD:		16,305			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD					
HUTCHISON, GEORGIANNE				WELL #:	1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10	0	831	-0-	831	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	0	1410	-0-	1410	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
12	0	1443	-0-	1443	-0-	3684	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389				CNTY: HANSFORD					
PEARSON				WELL #:	6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10	0	826	-0-	826	-0-	826	2		N	-0-			-0-
11	0	726	-0-	726	-0-	1552	726	2	N	-0-			-0-
12	0	697	-0-	697	-0-	2249	697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JACKSON-WROTEN		//CONT.//	38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 022108	COMPL. DATE 02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N	-0-			137
02		493 N	493	-0-	-0-	493 2		N	-0-			137
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			137
05		309 N	309	-0-	-0-	309 2		N	-0-			137
06		285 N	285	-0-	-0-	285 2		N	-0-			137
07		347 N	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-			137
08		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-			137
09		0	317	-0-	317	317 2		N	-0-			137
10		0	322	-0-	322	639 2		N	-0-			137
11		0	319	-0-	319	958 2		N	-0-			137
12		0 N	NO RPT	-0-	958			N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:			2,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOLT, ROBERT			879035									
		WELL #:	2162	RRCID -> 022111	COMPL. DATE 09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010				
01		930 N	866	-0-	-64	866 2		N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
04		840 N	773	-0-	-67	773 2		N	-0-			-0-
05		930 N	872	-0-	-58	872 2		N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
08		868 N	842	-0-	-26	842 2		N	-0-			-0-
09		840 N	821	-0-	-19	821 2		N	-0-			-0-
10		0	872	-0-	872	872 2		N	-0-			-0-
11		0	854	-0-	854	1726 2		N	-0-			-0-
12		0	840	-0-	840	2566 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU			932471									
		WELL #:	1171	RRCID -> 022113	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977				
01		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-			46
02		211 N	211	-0-	-0-	211 3		N	-0-			46
03		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-			46
04		211 N	211	-0-	-0-	211 3		N	-0-			46
05		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N	-0-			46
06		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-			46
07		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-			46
08		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-			46
09		0	185	-0-	185	185 3		N	-0-			46
10		185 N	-0-	-0-	-185			N	-0-			46
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			1,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MADDOX, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 028368		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-		-0-
02	1036 N	913	-0-	-123	-0-	913	2		Y	-0-		-0-
03	1147 N	464	-0-	-683	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2		Y	-0-		-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-		-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-		-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-		-0-
09	0	953	-0-	953	953	953	2		Y	-0-		-0-
10	0	1045	-0-	1045	1998	1045	2		Y	-0-		-0-
11	0	640	-0-	640	2638	640	2		Y	-0-		-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	1646				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		-0-
02	532 N	144	-0-	-388	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
03	558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-		-0-
10	0	597	-0-	597	597	597	2		Y	-0-		-0-
11	0	570	-0-	570	1167	570	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	702				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-		29
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-		29
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-		29
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-		29
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-		29
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-		29
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		Y	-0-		29
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2		Y	-0-		29
09	0	1306	-0-	1306	1306	1306	2		Y	-0-		29
10	0	1352	-0-	1352	2658	1352	2		Y	-0-		29
11	0	1301	-0-	1301	3959	1301	2		Y	-0-		29
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2595				Y	NO RPT		29

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-		8
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2	N	-0-		8
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-		8
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		8
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		8
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		8
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		8
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2	N	-0-		8
09	0	871	-0-	871	871	871	2	N	-0-		8
10	0	887	-0-	887	1758	887	2	N	-0-		8
11	0	924	-0-	924	2682	924	2	N	-0-		8
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	1783			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		9,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
09	0	381	-0-	381	381	381	2	Y	-0-		-0-
10	0	387	-0-	387	768	387	2	Y	-0-		-0-
11	0	362	-0-	362	1130	362	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	727			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	6 9	Y	5	45
02	1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378	2		Y	-0-	45
03	2232 N	1432	-0-	-800	-0-	1432	2		Y	-0-	45
04	2040 N	1469	-0-	-571	-0-	1469	2		Y	-0-	45
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-	45
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-	45
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3 9	Y	3	48
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-	48
09	0	2191	-0-	2191	2191	2191	2		Y	-0-	48
10	0	2348	-0-	2348	4539	2348	2		Y	-0-	48
11	0	2353	-0-	2353	6892	2353	2		Y	-0-	48
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	5373				Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		21,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6873 - 6931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7894 - 8182		
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			52	
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	386	2		Y	-0-			52	
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			52	
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			52	
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			52	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52	
TOTAL GAS PROD:			692											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000										TOTAL DEPTH	8371	PERF.	7926 - 7946		
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			5	
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			5	
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			5	
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			5	
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			5	
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			5	
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			5	
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			5	
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			5	
10	0		518	-0-	518	-0-	518	2		N	-0-			5	
11	0		543	-0-	543	-0-	1061	543	2	N	-0-			5	
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-	565			N	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:			5,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664					
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2		N	-0-			52
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	1883	2		N	-0-			52
03	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2		N	-0-			52
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			52
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			52
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			52
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			52
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			52
09	0	2285	-0-	2285	2285	2285	2		N	-0-			52
10	0	2346	-0-	2346	4631	2346	2		N	-0-			52
11	0	2247	-0-	2247	6878	2247	2		N	-0-			52
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	4553				N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494					
01	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2		N	-0-			85
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			85
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6 9	N	5			90
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			90
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2		N	-0-			90
06	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		N	-0-			90
07	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1307	2	4 9	N	4			94
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3 9	N	3			97
09	0	1882	-0-	1882	1882	1882	2		N	-0-			97
10	0	1703	-0-	1703	3585	1703	2		N	-0-			97
11	0	1601	-0-	1601	5186	1601	2		N	-0-			97
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	3543				N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			105
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			105
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2 9	N	2			107
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			107
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			107
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			107
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			107
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			107
09	0	1408	-0-	1408	1408	1408	2		N	-0-			107
10	0	1458	-0-	1458	2866	1458	2		N	-0-			107
11	0	1415	-0-	1415	4281	1415	2		N	-0-			107
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	3134				N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		15,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			102
02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2		N	-0-			102
03	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2		N	-0-			102
04	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	3000	2		N	-0-			102
05	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2		N	-0-			102
06	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2		N	-0-			102
07	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-			102
08	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2		N	-0-			102
09	0	2942	-0-	2942	2942	2942	2		N	-0-			102
10	0	3046	-0-	3046	5988	3046	2		N	-0-			102
11	0	2955	-0-	2955	8943	2955	2		N	-0-			102
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	5905				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		32,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224					
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-			27
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			27
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			27
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			27
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-			27
06	1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2		N	-0-			27
07	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2		N	-0-			27
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			27
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2 9	N	2			29
10	0	1708	-0-	1708	1708	1708	2		N	-0-			29
11	0	1603	-0-	1603	3311	1603	2		N	-0-			29
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1544				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		16,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194					
01	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2		N	-0-			128
02	2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7 9	N	6			128
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			128
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			128
05	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		N	-0-			128
06	3092 X	3024	-0-	-68	-0-	3024	2		N	-0-			128
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			128
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			128
09	0	2952	-0-	2952	2952	2952	2		N	-0-			128
10	0	2838	-0-	2838	5790	2838	2		N	-0-			128
11	0	2441	-0-	2441	8231	2441	2		N	-0-			128
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	5193				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		32,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	N	4		112
02	4172 X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1		113
03	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2		115
04	4440 X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2			N	-0-		115
05	4588 X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-		115
06	4440 X	4356	-0-	-84	-0-	4350	2	6	9	N	5		120
07	4557 X	4460	-0-	-97	-0-	4460	2			N	-0-		120
08	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2			N	-0-		120
09	0	4272	-0-	4272	4272	4272	2			N	-0-		120
10	0	4398	-0-	4398	4398	4398	2			N	-0-		120
11	0	4221	-0-	4221	12891	4221	2			N	-0-		120
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	8427					N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		48,345		TOTAL CONDENSATE PROD:								12	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1 T		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-		-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-		-0-
10	0	645	-0-	645	645	645	3			N	-0-		-0-
11	0	606	-0-	606	1251	606	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1251					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
BRAINARD		WELL #:		1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			67
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			67
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2 9	N	-0-			69
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			69
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			69
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			69
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8 9	N	-0-			76
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			76
09		0	921	-0-	921	921	921	3		N	-0-			76
10		0	551	-0-	551	1472	551	3		N	-0-			76
11		0	772	-0-	772	2244	772	3		N	-0-			76
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	1810				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		7,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

LANDIS -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3		N	-0-			4
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			4
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			4
04		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3		N	-0-			4
05		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3		N	-0-			4
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			4
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			4
08		3100 N	4406	-0-	1306	1306	4406	3		N	-0-			4
09		0	3658	-0-	3658	4964	3658	3		N	-0-			4
10		0	4012	-0-	4012	8976	4012	3		N	-0-			4
11		0	3705	-0-	3705	12681	3705	3		N	-0-			4
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	9581				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		25,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA FE		WELL #:		1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			46
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			46
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			46
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			46
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			46
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			46
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			46
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			46
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			46
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			46
11		0	909	-0-	909	909	909	3		N	-0-			46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	909				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		9,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851											
ODC		WELL #:	1091	RRCID ->	139248	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7504 - 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ETTER		WELL #:	3	RRCID ->	160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8458 - 8465			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHEWS, V.		WELL #:	3	RRCID ->	185652	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7723 - 7738			
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			83
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			83
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			83
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-			83
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-			83
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			83
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			83
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-			83
09	0	655	-0-	655	-0-	655	3			N	-0-			83
10	1320 N	665	-0-	-655	-0-	665	3			N	-0-			83
11	0	667	-0-	667	-0-	667	3			N	-0-			83
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		7,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2022						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEW ARCH ENERGY, LLC		100429		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078		
MARTIN		WELL #: 1								
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 2	N	-0-	17
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	1 1	144 2	N	-0-	17
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	N	-0-	17
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 2	N	-0-	17
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 1	208 2	N	-0-	17
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 1	227 2	N	-0-	17
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	N	-0-	17
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	1 1	193 2	N	-0-	17
09	0	219	-0-	219	219	1 1	218 2	N	-0-	17
10	0	194	-0-	194	413	1 1	193 2	N	-0-	17
*11	629 N	216	-0-	-413	-0-	1 1	215 2	N	-0-	17
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	1 1	189 2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		2,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	2 1	761 2	N	-0-	-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	2 1	681 2	N	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	N	-0-	-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	2 1	726 2	N	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	2 1	755 2	N	-0-	-0-
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	2 1	720 2	N	-0-	-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2	N	-0-	-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	1 1	695 2	N	-0-	-0-
09	0	728	-0-	728	728	1 1	727 2	N	-0-	-0-
10	0	570	-0-	570	1298	1 1	569 2	N	-0-	-0-
*11	2016 N	718	-0-	-1298	-0-	1 1	717 2	N	-0-	-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	1 1	658 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) NEW ARCH ENERGY, LLC NOVAK		//CONT.// //CONT.//	38797 558 100429	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058														
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	2	N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	2	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	2	N	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398	398	1	1	397	2	N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	709	1	1	310	2	N	-0-			-0-
*11	1101 N	392	-0-	-709	-0-	1	1	391	2	N	-0-			-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHIFF		WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 - 7936			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	1	1	329	2	N	-0-			
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-			
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-			
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	N	-0-			
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	-0-			
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-			
09	0	564	-0-	564	564	1	1	563	2	N	-0-			
10	0	563	-0-	563	1127	1	1	562	2	N	-0-			
*11	1685 N	558	-0-	-1127	-0-	1	1	557	2	N	-0-			
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHIFF		WELL #:	2	RRCID ->	198281	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8007			
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-			
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-			
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-			
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-			
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-			
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-			
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-			
09	0	560	-0-	560	560	1	1	559	2	N	-0-			
10	0	582	-0-	582	1142	1	1	581	2	N	-0-			
*11	1694 N	552	-0-	-1142	-0-	1	1	551	2	N	-0-			
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	1	1	565	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			117
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			117
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			117
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			117
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			117
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			117
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			117
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			117
09		0	1901	-0-	1901	1901	1901	2	N	-0-			117
10		3100 N	2200	-0-	-900	1001	2163	2	N	34			151
11		0	2004	-0-	2004	3005	2004	2	N	-0-			151
12		0	1919	-0-	1919	4924	1919	2	N	-0-			151
TOTAL GAS PROD:			25,253			TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-	3
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-	3
03		1829 N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-	3
04		1770 N	1631	-0-	-139	-0-	3	1	1628	2	N	-0-	3
05		1798 N	1593	-0-	-205	-0-	3	1	1590	2	N	-0-	3
06		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	2	1	1190	2	N	-0-	3
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1570	2	N	-0-	3
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	3	1	1685	2	N	-0-	3
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	2	1	1417	2	N	-0-	3
10		0	1628	-0-	1628	1628	2	1	1626	2	N	-0-	3
11		0	1357	-0-	1357	2985	2	1	1355	2	N	-0-	3
12		0	1454	-0-	1454	4439	2	1	1452	2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			18,380			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-	-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-	-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-	-0-
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-	-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	N	-0-	-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-	-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	N	-0-	-0-
09		0	395	-0-	395	395	1	1	394	2	N	-0-	-0-
10		0	367	-0-	367	762	1	1	366	2	N	-0-	-0-
11		0	507	-0-	507	1269	1	1	506	2	N	-0-	-0-
12		0	499	-0-	499	1768	1	1	498	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,971			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.				196940								
HODGES				WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-		163
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-		163
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-		163
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-		163
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-		163
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		163
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-		163
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-		163
09	0	2576	-0-	2576	2576	2576	2		N	-0-		163
10	0	2703	-0-	2703	5279	2703	2		N	-0-		163
11	0	2568	-0-	2568	7847	2568	2		N	-0-		163
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	5181				N	NO RPT		163

TOTAL GAS PROD: 27,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS				WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-		-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
09	0	1933	-0-	1933	1933	1933	2		N	-0-		-0-
10	0	1874	-0-	1874	3807	1874	2		N	-0-		-0-
11	0	1586	-0-	1586	5393	1586	2		N	-0-		-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	3409				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 1		RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29 9	N	26		55
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50 9	N	45		100
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20 9	N	18	116 1	2
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2 9	N	2		4
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	2	7 9	N	6		10
06	2430 N	2388	-0-	-42	-0-	2382	2	6 9	N	5		15
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6 9	N	5		20
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6 9	N	5		25
09	0	2099	-0-	2099	2099	2088	2	11 9	N	10		35
10	0	2140	-0-	2140	4239	2068	2	72 9	N	65		100
11	0	1049	-0-	1049	5288	966	2	83 9	N	75	170 1	5
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	3118				N	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.		//CONT.// 196940												
BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-			52
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			52
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-			52
04		1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195 2			N	-0-			52
05		1364 N	913	-0-	-451	-0-	913 2			N	-0-			52
06		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 2			N	-0-			52
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-			52
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			52
09		0	1021	-0-	1021	1021	1021 2			N	-0-			52
10		0	1022	-0-	1022	2043	1022 2			N	-0-			52
11		0	536	-0-	536	2579	536 2			N	-0-			52
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1525				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		11,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DANIELS, S. P. GU		WELL #: 2		RRCID -> 028453		COMPL. DATE 05/14/1960		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAUFFMAN		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		RRCID -> 045161		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
KAUFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	586	-0-	586	2462	586	3		N	-0-			20
02	14B DENY	513	-0-	513	2975	513	3		N	-0-			20
03	14B DENY	554	-0-	554	3529	554	3		N	-0-			20
04	3000 N	689	-0-	-2311	1218	689	3		N	-0-			20
05	2088 N	870	-0-	-1218	-0-	870	3		N	-0-			20
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			20
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			20
08	868 N	429	-0-	-439	-0-	429	3		N	-0-			20
09	990 N	500	-0-	-490	-0-	500	3		N	-0-			20
10	0	227	-0-	227	227	227	3		N	-0-			20
11	0	19	-0-	19	246	19	3		N	-0-			20
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE B		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4 9	N	4			29
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2 9	N	2			31
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			31
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1313	3	1 9	N	1			32
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			32
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3		N	-0-			32
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3 9	N	3			35
08	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3		N	-0-			35
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			35
10	0	1383	-0-	1383	1383	1383	3		N	-0-			35
11	0	1326	-0-	1326	2709	1326	3		N	-0-			35
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	1314				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
OLOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513 3		N	-0-			-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		N	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	505	505 3		N	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	838	333 3		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	342			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766				
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	30	-0-	30	30	30 1		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930				
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3		N	-0-			110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 3		N	-0-			110
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			110
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			110
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3	N	-0-		107
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		107
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		107
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3	N	-0-		107
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		107
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		107
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		107
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-		107
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3	N	-0-		107
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		107
11	0	410	-0-	410		410 3	N	-0-		107
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		5,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282			
ORA		WELL #: 1 T									
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340 2	N	-0-		47	
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	1207 2	N	-0-		47	
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		47	
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		47	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9	N	1	48	
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465 2	N	-0-		48	
07	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2	N	-0-		48	
08	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 2	N	-0-		48	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		48	
10	0	1598	-0-	1598		1580 2	18 9	N	16	64	
11	0	1490	-0-	1490		1486 2	4 9	N	4	68	
12	0	1425	-0-	1425		4513	1419 2	6 9	N	5	73
TOTAL GAS PROD:		18,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376			
01	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785 2	N	-0-		95	
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	1763 2	N	-0-		95	
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1828 2	10 9	N	9	104	
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		104	
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-		104	
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-		104	
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		104	
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		104	
09	2010 N	1845	-0-	-165	-0-	1845 2	N	-0-		104	
10	0	1946	-0-	1946		1928 2	18 9	N	16	120	
11	0	2008	-0-	2008		3954	2005 2	3 9	N	3	123
12	0	1980	-0-	1980		5934	1973 2	7 9	N	6	129
TOTAL GAS PROD:		22,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095	2	47 9 N	43			69
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			69
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			69
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			69
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			69
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			69
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			69
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			69
10	0	1659	-0-	1659	-0-	1659	2	N	-0-			69
11	0	1675	-0-	1675	-0-	3334	2	N	-0-			69
12	0	1543	-0-	1543	-0-	4877	2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		16,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HAIDER OPERATING, LLC		342767		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1										
01	T. A.	411	-0-	411	2008	411	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	405	-0-	405	2413	405	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	2813	400	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	371	-0-	371	3184	371	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	365	-0-	365	3549	365	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	312	-0-	312	3861	312	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	345	-0-	345	4206	345	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	276	-0-	276	4482	276	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	268	-0-	268	4750	268	2	N	-0-			-0-
10	14B DENY	438	-0-	438	5188	438	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	686	-0-	686	5874	686	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	2760	-0-	2760	8634	2760	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID -> 028383	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 7700	- 7708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1			25
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			25
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			25
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			25
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5			30
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7			37
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			37
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			37
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			37
10	0	0	-0-	2634	-0-	2634	2			N	-0-			37
11	0	0	-0-	2718	-0-	2718	2			N	-0-			37
12	0	0	-0-	2619	-0-	2619	2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		32,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID -> 028385	COMPL. DATE 11/07/1957	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 7760	- 7779		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID -> 028386	COMPL. DATE 01/11/1958	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7720	- 7736					
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			14
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			14
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			14
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			14
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			14
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			14
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			14
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			14
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			14
10	0	0	-0-	570	-0-	570	2			N	-0-			14
11	0	0	-0-	171	-0-	171	2			N	-0-			14
12	0	0	-0-	395	-0-	395	2	1136		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		6,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		62
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		62
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		62
04		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-		62
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		62
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		62
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		62
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			43				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843													
01	14B2	EXT	998	-0-	998	1965	998	3		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	817	-0-	817	2782	817	3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	887	-0-	887	3669	887	3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	669	-0-	669	4338	669	3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	496	-0-	496	4834	496	3		N	-0-		-0-
06	5292	X	458	-0-	-4834	-0-	458	3		N	-0-		-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-		-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3		N	-0-		-0-
10	0		542	-0-	542	542	542	3		N	-0-		-0-
11	0		384	-0-	384	926	384	3		N	-0-		-0-
12	0		382	-0-	382	1308	382	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776													
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		1
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2		N	-0-		1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2		N	-0-		1
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-		1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2		N	1		2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	-0-	2
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		2
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		2
10	0		534	-0-	534	534	534	2		N	-0-		2
11	0		443	-0-	443	977	443	2		N	-0-		2
12	0		781	-0-	781	1758	781	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			6,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3				N	-0-			45
02		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3				N	-0-			45
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3				N	-0-			45
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3				N	-0-			45
05		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3				N	-0-			45
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-			45
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3				N	-0-			45
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	940	3		3	9	N	3			48
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3		6	9	N	5			53
10		0	938	-0-	938	-0-	938	3				N	-0-			53
11		0	871	-0-	871	-0-	1809	3				N	-0-			53
12		0	918	-0-	918	-0-	2727	3				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			10,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			5
02		308 N	165	-0-	-143	-0-	165	3				N	-0-			5
03		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3				N	-0-			5
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-			5
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			5
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-			5
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3				N	-0-			5
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3				N	-0-			5
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-			5
10		0	204	-0-	204	-0-	204	3				N	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3		N	-0-			5
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			5
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			5
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			5
05		1178 N	887	-0-	-291	-0-	887	3		N	-0-			5
06		900 N	842	-0-	-58	-0-	842	3		N	-0-			5
07		1209 N	555	-0-	-654	-0-	555	3		N	-0-			5
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			5
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			5
10		0	1191	-0-	1191	-0-	1191	3		N	-0-			5
11		0	1179	-0-	1179	-0-	1179	3		N	-0-			5
12		0	943	-0-	943	-0-	3313	943	3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			12,096											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1372	2	414 9	N	376	376 1		-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09		0	1481	-0-	1481	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
10		0	1070	-0-	1070	-0-	2551	1070	2	N	-0-			-0-
11		0	1356	-0-	1356	-0-	3907	1356	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3907			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,054											
TOTAL CONDENSATE PROD:											376			

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			56
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			56
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			56
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			56
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			56
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			56
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			56
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			56
09		0	926	-0-	926	-0-	926	2		N	-0-			56
10		0	925	-0-	925	-0-	1851	925	2	N	-0-			56
11		0	897	-0-	897	-0-	2748	897	2	N	-0-			56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2748			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			9,657											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296									
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		40
02		1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058 2	N	-0-		40
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		40
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		40
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		40
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		40
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		40
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		40
09		0	935	-0-	935	935	935 2	N	-0-		40
10		0	997	-0-	997	1932	997 2	N	-0-		40
11		0	1156	-0-	1156	3088	1156 2	N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3088		N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		12,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 028399		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A			
BRAINARD UNIT		WELL #: 1									
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		27
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		27
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		27
09		0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-		27
10		0	4	-0-	4	8	4 3	N	-0-		27
11		0	2	-0-	2	10	2 3	N	-0-		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 1		RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		370
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		370
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		370
04	1110 N	465	-0-	-645	-0-	465	2		N	-0-		370
05	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	2		N	-0-		370
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		370
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		370
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		370
09	0	902	-0-	902	902	902	2		N	-0-		370
10	0	959	-0-	959	1861	959	2		N	-0-		370
11	0	903	-0-	903	2764	903	2		N	-0-		370
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2764				N	NO RPT		370
TOTAL GAS PROD:		8,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614				
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		40
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		40
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		40
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	986	3	220 9	N	200	200 1	40
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		40
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		40
07	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3		N	-0-		40
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		40
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3		N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	1003				N	-0-		40
11	0	1292	-0-	1292	2295	1292	3		N	-0-		40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2295				N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		10,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680				
01	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492	2		N	-0-		130
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		130
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		130
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		130
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		130
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-		130
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		130
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		130
09	0	1177	-0-	1177	1177	1177	2		N	-0-		130
10	0	1480	-0-	1480	2657	1480	2		N	-0-		130
11	0	1363	-0-	1363	4020	1363	2		N	-0-		130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4020				N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		14,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			138
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			138
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			138
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	N	-0-			138
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			138
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-			138
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-			138
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			138
09	0	445	-0-	445	445	445	3	N	-0-			138
10	0	-0-	-0-	-0-	445			N	-0-			138
11	0	441	-0-	441	886	441	3	N	-0-			138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	886			N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563				
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	3	N	-0-			-0-
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3	N	-0-			-0-
06	960 N	902	-0-	-58	-0-	902	3	N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
09	0	1019	-0-	1019	1019	1019	3	N	-0-			-0-
10	0	1071	-0-	1071	2090	1071	3	N	-0-			-0-
11	0	1011	-0-	1011	3101	1011	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3101			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			15
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			15
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			15
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-			15
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			15
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			15
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			15
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			15
09	0	378	-0-	378	378	378 3		N	-0-			15
10	0	373	-0-	373	751	373 3		N	-0-			15
11	0	364	-0-	364	1115	364 3		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1115			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			37
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			37
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			37
04	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1927 3		N	-0-			37
05	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1920 3		N	-0-			37
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	1817 3		N	-0-			37
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			37
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			37
09	0	1799	-0-	1799	1799	1799 3		N	-0-			37
10	0	1853	-0-	1853	3652	1853 3		N	-0-			37
11	0	1795	-0-	1795	5447	1795 3		N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5447			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			224
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			224
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			224
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541 3		N	-0-			224
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3		N	-0-			224
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			224
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			224
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			224
09	0	644	-0-	644	644	644 3		N	-0-			224
10	0	727	-0-	727	1371	727 3		N	-0-			224
11	0	739	-0-	739	2110	739 3		N	-0-			224
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2110			N	NO RPT			224

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712								
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	18						
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	18						
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	18						
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	18						
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	18						
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	18						
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	18						
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	18						
09	0	159	-0-	159	159	159	3	N	-0-	18						
10	0	169	-0-	169	328	169	3	N	-0-	18						
11	0	158	-0-	158	486	158	3	N	-0-	18						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	486			N	NO RPT	18						
TOTAL GAS PROD:		1,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587								
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	93						
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	93						
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	93						
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-	93						
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	93						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	93						
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	93						
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	93						
09	0	325	-0-	325	325	325	2	N	-0-	93						
10	0	260	-0-	260	585	260	2	N	-0-	93						
11	0	74	-0-	74	659	74	2	N	-0-	93						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	659			N	NO RPT	93						
TOTAL GAS PROD:		3,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833								
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					48
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					48
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					48
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					48
05	1302 N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					48
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					48
07	3100 N	3378	-0-	278	-0-	3378	3			N	-0-					48
08	1620 N	1342	-0-	-278	-0-	1342	3			N	-0-					48
09	0	1388	-0-	1388	1388	1224	3	164	9	N	149					197
10	0	1178	-0-	1178	2566	1178	3			N	-0-					197
11	0	676	-0-	676	3242	676	3			N	-0-					197
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	1196					N	NO RPT					197
TOTAL GAS PROD:		16,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					108
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			325
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			325
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			325
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			325
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			325
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			325
07	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2		N	-0-			325
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			325
09	0		508	-0-	508	508	508	2		N	-0-			325
10	0		891	-0-	891	1399	891	2		N	-0-			325
11	0		563	-0-	563	1962	563	2		N	-0-			325
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1962			N	NO RPT			325

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			204
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			204
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11		0	138	-0-	138	138	138	3		N	-0-			204
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	138				N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:			219			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			40
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			40
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			40
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			40
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			40
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 3		N	-0-			40
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			40
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			40
09	0	387	-0-	387	387	387 3		N	-0-			40
10	0	394	-0-	394	781	394 3		N	-0-			40
11	0	374	-0-	374	1155	374 3		N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1155			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162				
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	178 3		N	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	545	367 3		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	911	366 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	911			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3		N	-0-			40
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3		N	-0-			40
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-			40
04	2160 X	717	-0-	-1443	-0-	717	3		N	-0-			40
05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3		N	-0-			40
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3		N	-0-			40
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3		N	-0-			40
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		N	-0-			40
09	0	3655	-0-	3655	3655	3655	3		N	-0-			40
10	0	3702	-0-	3702	7357	3702	3		N	-0-			40
11	0	3203	-0-	3203	10560	3203	3		N	-0-			40
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	8328				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 57,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			192
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			192
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			192
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			192
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			192
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			192
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			192
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			192
09	0	352	-0-	352	352	352	3		N	-0-			192
10	0	405	-0-	405	757	405	3		N	-0-			192
11	0	316	-0-	316	1073	316	3		N	-0-			192
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1073				N	NO RPT			192

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			163
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			163
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			163
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1385	3	N	-0-			163
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			163
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3	N	-0-			163
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			163
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			163
09	0	1395	-0-	1395	1395	1395	3	N	-0-			163
10	0	1461	-0-	1461	2856	1461	3	N	-0-			163
11	0	1452	-0-	1452	4308	1452	3	N	-0-			163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4308			N	NO RPT			163

TOTAL GAS PROD: 15,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687								
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	63						
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	63						
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	63						
04	2280 N	2083	-0-	-197	-0-	2083	3	N	-0-	63						
05	2046 N	1752	-0-	-294	-0-	1752	3	N	-0-	63						
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	63						
07	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1385	3	N	-0-	63						
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	63						
09	0	1560	-0-	1560	1560	1560	3	N	-0-	63						
10	0	2743	-0-	2743	4303	2743	3	N	-0-	63						
11	0	2264	-0-	2264	6567	2264	3	N	-0-	63						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6567			N	NO RPT	63						
TOTAL GAS PROD:		20,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686								
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	480						
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	480						
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	480						
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	480						
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3	N	-0-	480						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	480						
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3	N	-0-	480						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	480						
09	0	1115	-0-	1115	1115	1115	3	N	-0-	480						
10	0	1134	-0-	1134	2249	1134	3	N	-0-	480						
11	0	1086	-0-	1086	3335	1086	3	N	-0-	480						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3335			N	NO RPT	480						
TOTAL GAS PROD:		11,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			182
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			182
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			182
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			182
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			182
06	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771	3	N	-0-			182
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1820	3	N	-0-			182
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			182
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820	3	N	-0-			182
10	0	1595	-0-	1595	3415	1595	3	N	-0-			182
11	0	1469	-0-	1469	4884	1469	3	N	-0-			182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4884			N	NO RPT			182

TOTAL GAS PROD: 18,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			174
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			174
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			174
04	1140 N	986	-0-	-154	-0-	986	2	N	-0-			174
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			174
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			174
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			174
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			174
09	0	1097	-0-	1097	1097	1097	2	N	-0-			174
10	0	1225	-0-	1225	2322	1225	2	N	-0-			174
11	0	1210	-0-	1210	3532	1210	2	N	-0-			174
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3532			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		166
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		166
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		166
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3	N	-0-		166
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-		166
06	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3	N	-0-		166
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3	N	-0-		166
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		166
09	0	1094	-0-	1094	1094	1094	3	N	-0-		166
10	0	1150	-0-	1150	2244	1150	3	N	-0-		166
11	0	1094	-0-	1094	3338	1094	3	N	-0-		166
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3338			N	NO RPT		166

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		203
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		203
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		203
04	1320 N	1136	-0-	-184	-0-	1136	3	N	-0-		203
05	1364 N	915	-0-	-449	-0-	915	3	N	-0-		203
06	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	3	N	-0-		203
07	1178 N	661	-0-	-517	-0-	661	3	N	-0-		203
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		203
09	0	643	-0-	643	643	643	3	N	-0-		203
10	0	692	-0-	692	1335	692	3	N	-0-		203
11	0	1257	-0-	1257	2592	1257	3	N	-0-		203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2592			N	NO RPT		203

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		65
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		65
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		65
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		65
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		65
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		65
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		65
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		65
09	0	682	-0-	682	682	682	3	N	-0-		65
10	0	707	-0-	707	1389	707	3	N	-0-		65
11	0	709	-0-	709	2098	709	3	N	-0-		65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2098			N	NO RPT		65

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790								
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					221
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					221
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					221
04	1350 N	714	-0-	-636	-0-	714	2			N	-0-					221
05	899 N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					221
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					221
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					221
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					221
09	0	776	-0-	776	-0-	776	2			N	-0-					221
10	0	785	-0-	785	-0-	1561	2			N	-0-					221
11	0	796	-0-	796	-0-	2357	2			N	-0-					221
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2357				N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
09	0	1665	-0-	1665	1665	1665	3	N	-0-			-0-
10	0	1720	-0-	1720	3385	1720	3	N	-0-			-0-
11	0	1670	-0-	1670	5055	1670	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5055			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772				
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-			277
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-			277
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064	3	N	-0-			277
04	4260 X	4031	-0-	-229	-0-	4031	3	N	-0-			277
05	4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3	N	-0-			277
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			277
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3	N	-0-			277
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-			277
09	0	4131	-0-	4131	4131	4131	3	N	-0-			277
10	0	4239	-0-	4239	8370	4239	3	N	-0-			277
11	0	4214	-0-	4214	12584	4133	3	N	74	196	1	155
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	8306			N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		45,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652					
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			74
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			74
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112		186
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			186
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			186
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		N	-0-			186
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			186
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			186
09	0	620	-0-	620	-0-	620	2		N	-0-			186
10	0	596	-0-	596	-0-	1216	2		N	-0-			186
11	0	497	-0-	497	-0-	1713	2		N	-0-			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1713			N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		6,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
09	0	1335	-0-	1335	1335	1335	3			N	-0-			-0-
10	0	1400	-0-	1400	2735	1400	3			N	-0-			-0-
11	0	1361	-0-	1361	4096	1361	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4096					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			89
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			89
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			89
04	1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2			N	-0-			89
05	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-			89
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			89
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	N	6			95
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	N	10			105
09	1860 N	1461	-0-	-399	-0-	1452	2	9	9	N	8	89	1	24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			24
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135					
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			20
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			20
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			20
04	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3		N	-0-			20
05	3038 X	160	-0-	-2878	-0-	160	3		N	-0-			20
06	3210 X	2448	-0-	-762	-0-	2448	3		N	-0-			20
07	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176	3		N	-0-			20
08	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3		N	-0-			20
09	0	3083	-0-	3083	3083	3083	3		N	-0-			20
10	0	3135	-0-	3135	6218	3135	3		N	-0-			20
11	0	3032	-0-	3032	9250	3032	3		N	-0-			20
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	5964				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		29,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738								
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	372	-0-	372	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386	-0-	758	386	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	758				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			65
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			65
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			65
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3		N	-0-			65
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			65
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			65
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		N	-0-			65
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			65
09	0	805	-0-	805	805	805 3		N	-0-			65
10	0	848	-0-	848	1653	848 3		N	-0-			65
11	0	828	-0-	828	2481	828 3		N	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
09	0	652	-0-	652	652	652 3		N	-0-			-0-
10	0	654	-0-	654	1306	654 3		N	-0-			-0-
11	0	623	-0-	623	1929	623 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1929			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-	-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-	-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-	-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-	-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-	-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-	-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	2	N	-0-	-0-
09	0		264	-0-	264	264	30	1	234	2	N	-0-	-0-
10	0		276	-0-	276	540	31	1	245	2	N	-0-	-0-
11	0		267	-0-	267	807	30	1	237	2	N	-0-	-0-
12	0		272	-0-	272	1079	31	1	241	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,149	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRAINARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6642 - 8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2232	N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	8	81
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	6	87
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-	87
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			N	-0-	87
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-	87
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-	87
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3	90
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	90
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	35
10	0		1744	-0-	1744	1744	1744	2			N	-0-	-0-
11	0		1909	-0-	1909	3653	1909	2			N	-0-	-0-
12	0		1758	-0-	1758	5411	1758	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				17,197	TOTAL CONDENSATE PROD:								17

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	2	N	-0-					29
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-					29
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-					29
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-					29
05	899 N	181	-0-	-718	-0-	3	1	178	2	N	-0-					29
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					29
07	837 N	70	-0-	-767	-0-	1	1	69	2	N	-0-					29
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	751	2	N	-0-					29
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	N	-0-					29
10	0	714	-0-	714	714	714	2			N	-0-	29	7			-0-
11	0	740	-0-	740	1454	740	2			N	-0-					-0-
12	0	695	-0-	695	2149	684	2		11	9	N	10				10
TOTAL GAS PROD:		7,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405								
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					13
02	672 N	91	-0-	-581	-0-	91	2			N	-0-					13
03	744 N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					13
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					13
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					13
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					13
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					13
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					13
09	1620 N	865	-0-	-755	-0-	865	2			N	-0-					13
10	0	1093	-0-	1093	1093	1093	2			N	-0-	13	7			-0-
11	0	1420	-0-	1420	2513	1420	2			N	-0-					-0-
12	0	1118	-0-	1118	3631	1118	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1			50
						1	9							
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	2	N	-0-			50
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	31	1	19
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-			19
*05	620 N	612	-0-	-8	-0-	87	1	524	2	N	1			20
						1	9							
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-			20
*07	775 N	571	-0-	-204	-0-	82	1	489	2	N	-0-			20
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	2	N	-0-			20
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	79	1	481	2	N	-0-			20
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	-0-			20
*11	600 N	529	-0-	-71	-0-	74	1	455	2	N	-0-			20
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	72	1	478	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		6,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1			50
						1	9							
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-			50
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	31	1	19
*04	840 N	727	-0-	-113	-0-	94	1	633	2	N	-0-			19
*05	806 N	731	-0-	-75	-0-	99	1	631	2	N	1			20
						1	9							
*06	750 N	680	-0-	-70	-0-	95	1	585	2	N	-0-			20
*07	744 N	732	-0-	-12	-0-	97	1	635	2	N	-0-			20
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	98	1	672	2	N	-0-			20
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-			20
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	-0-			20
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-			20
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		9,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-			53
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	23	1	725	2	N	-0-			53
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-			53
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2			55
						2	9							
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	-0-			55
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	5			60
						6	9							
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	31	1	898	2	N	-0-			60
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	31	1	822	2	N	-0-			60
09	0	818	-0-	818	818	30	1	788	2	N	-0-			60
10	0	862	-0-	862	1680	31	1	831	2	N	-0-			60
11	0	820	-0-	820	2500	30	1	790	2	N	-0-			60
12	0	736	-0-	736	3236	29	1	701	2	N	5			65
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		10,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	184802	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8295 -	8422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130 1	1596 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1792 N	1349	-0-	-443	-0-	130 1	1219 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	130 1	1278 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	130 1	1189 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	130 1	1198 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	130 1	1113 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1364 N	989	-0-	-375	-0-	130 1	859 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	130 1	2266 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	130 1	1851 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	2354	-0-	2354	2354	2262 2	92 9	N	84	84			84
11	0	2625	-0-	2625	4979	2613 2	12 9	N	11	11			95
12	0	2588	-0-	2588	7567	2573 2	15 9	N	14	14			109
TOTAL GAS PROD:		21,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8253 -	8263
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2		N	-0-	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-	-0-			-0-
06	1260 N	546	-0-	-714	-0-	546 2		N	-0-	-0-			-0-
07	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 2		N	-0-	-0-			-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222 2		N	-0-	-0-			-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	1930	-0-	1930	1930	1930 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	2034	-0-	2034	3964	2034 2		N	-0-	-0-			-0-
12	0	1656	-0-	1656	5620	1656 2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 -	7798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	145 1	1139 2	N	-0-	-0-			99
02	1204 N	1002	-0-	-202	-0-	106 1	895 2	N	1	1			100
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	150 1	1181 2	N	-0-	61 1			39
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	139 1	1083 2	N	-0-	-0-			39
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	152 1	1128 2	N	-0-	-0-			39
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	147 1	1060 2	N	-0-	-0-			39
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	153 1	1168 2	N	-0-	-0-			39
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	148 1	1184 2	N	-0-	-0-			39
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	136 1	1050 2	N	-0-	-0-			39
10	0	1255	-0-	1255	1255	140 1	1115 2	N	-0-	-0-			39
11	0	1162	-0-	1162	2417	130 1	1032 2	N	-0-	-0-			39
12	0	1293	-0-	1293	3710	133 1	1160 2	N	-0-	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		14,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-	31	1	733	2	N	-0-		32
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	2	N	5		37
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	3		40
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	2		42
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	N	1		43
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	30	1	954	2	N	2		45
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1293	2	N	-0-		45
08	1209 N	967	-0-	-242	-0-	28	1	939	2	N	-0-		45
09	0	832	-0-	832	832	30	1	796	2	N	5		50
10	0	1161	-0-	1161	1993	31	1	1130	2	N	-0-		50
11	0	1467	-0-	1467	3460	30	1	1435	2	N	2		52
12	0	862	-0-	862	4322	18	1	844	2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		12,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-		91
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	50	1	285	2	N	-0-		91
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	70	1	391	2	N	2	80 1	13
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	2	9						
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-		13
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	61	1	293	2	N	-0-		13
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	64	1	304	2	N	-0-		13
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	65	1	321	2	N	-0-		13
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	2	N	-0-		13
09	0	391	-0-	391	391	62	1	329	2	N	-0-		13
10	0	442	-0-	442	833	67	1	375	2	N	-0-		13
11	0	403	-0-	403	1236	63	1	340	2	N	-0-		13
12	0	422	-0-	422	1658	61	1	361	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		4,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 196192		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583								
01	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30	1	2139	2	N	-0-					77
02	1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25	1	1784	2	N	-0-					77
03	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	31	1	1946	2	N	1					78
						1	9									
04	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	30	1	1965	2	N	-0-					78
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-					78
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	29	1	2199	2	N	-0-					78
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					78
08	2170 N	1697	-0-	-473	-0-	17	1	1678	2	N	2					80
						2	9									
09	0	3065	-0-	3065	3065	30	1	3035	2	N	-0-					80
10	0	2641	-0-	2641	5706	31	1	2610	2	N	-0-					80
11	0	2340	-0-	2340	8046	30	1	2310	2	N	-0-					80
12	0	1809	-0-	1809	9855	20	1	1789	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 26,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568								
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	N	1					221
						1	9									
02	1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23	1	1497	2	N	1					222
						1	9									
03	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	30	1	1746	2	N	4	189	1			37
						4	9									
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	30	1	1689	2	N	5					42
						6	9									
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	5					47
						6	9									
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	6					53
						7	9									
07	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	30	1	1742	2	N	21					74
						23	9									
08	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	30	1	1659	2	N	8					82
						9	9									
09	0	1613	-0-	1613	1613	30	1	1577	2	N	5					87
						6	9									
10	0	1613	-0-	1613	3226	31	1	1576	2	N	5					92
						6	9									
11	0	1838	-0-	1838	5064	30	1	1796	2	N	11					103
						12	9									
12	0	1805	-0-	1805	6869	29	1	1776	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 20,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	31 1	443 2	N	-0-	182	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	526 2	N	-0-	182	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	N	1 159 1	24	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	439 2	N	-0-	24
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	-0-	24	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	N	-0-	24	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31 1	721 2	N	-0-	24	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	N	-0-	24	
09	0	601	-0-	601	601	30 1	571 2	N	-0-	24	
10	0	545	-0-	545	1146	31 1	513 2	N	1	25	
11	0	469	-0-	469	1615	30 1	439 2	N	-0-	25	
12	0	510	-0-	510	2125	28 1	482 2	N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:		6,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 2	N	-0-	182	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	N	-0-	182	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	3	185	
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	3 9	29 1	495 2	N	1 171 1	15
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	1 9	31 1	452 2	N	3	18
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3 9	30 1	429 2	N	-0-	18
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	31 1	514 2	N	-0-	18	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	N	-0-	18	
09	0	479	-0-	479	479	30 1	449 2	N	-0-	18	
10	0	541	-0-	541	1020	31 1	510 2	N	-0-	18	
11	0	480	-0-	480	1500	30 1	450 2	N	-0-	18	
12	0	343	-0-	343	1843	16 1	327 2	N	-0-	18	
TOTAL GAS PROD:		5,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	30 1	1098 2	N	1			174
						1 9						
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	23 1	991 2	N	1			175
						1 9						
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	30 1	1173 2	N	8			183
						9 9						
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30 1	1169 2	N	6	177 1		12
						7 9						
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31 1	1106 2	N	1			13
						1 9						
06	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	30 1	994 2	N	4			17
						4 9						
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	31 1	1167 2	N	15			32
						17 9						
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	29 1	1089 2	N	6			38
						7 9						
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28 1	1031 2	N	5			43
						6 9						
10	0	944	-0-	944	944	24 1	920 2	N	-0-			43
11	0	1222	-0-	1222	2166	27 1	1191 2	N	4			47
						4 9						
12	0	1225	-0-	1225	3391	29 1	1174 2	N	20			67
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		13,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505				
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	30 1	326 2	N	-0-			128
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-			128
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	431 2	N	-0-			128
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 2	N	-0-			128
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	25 1	358 2	N	2	108 1		22
						2 9						
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	30 1	413 2	N	-0-			22
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 2	N	-0-			22
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30 1	386 2	N	-0-			22
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	29 1	364 2	N	1			23
						1 9						
10	0	442	-0-	442	442	27 1	415 2	N	-0-			23
11	0	411	-0-	411	853	27 1	384 2	N	-0-			23
12	0	384	-0-	384	1237	31 1	353 2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		4,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31	1	1178	2	N	3				141
						3	9								
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	23	1	1019	2	N	6				147
						7	9								
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	30	1	1177	2	N	5				152
						6	9								
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	16	156	1		12
						18	9								
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	2	4	1		10
						2	9								
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	2				12
						2	9								
07	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	31	1	1165	2	N	5				17
						6	9								
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	N	6				23
						7	9								
09	0	1163	-0-	1163	1163	30	1	1127	2	N	5				28
						6	9								
10	0	1163	-0-	1163	2326	30	1	1131	2	N	2				30
						2	9								
11	0	1279	-0-	1279	3605	30	1	1249	2	N	-0-				30
12	0	1231	-0-	1231	4836	30	1	1187	2	N	13				43
						14	9								
TOTAL GAS PROD:		14,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29	1	769	2	N	-0-				220
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	23	1	719	2	N	3				223
						3	9								
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	25	1	678	2	N	3	187	1		39
						3	9								
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	3				42
						3	9								
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1				43
						1	9								
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	5				48
						6	9								
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	31	1	819	2	N	4				52
						4	9								
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	29	1	784	2	N	2				54
						2	9								
09	0	811	-0-	811	811	30	1	777	2	N	4				58
						4	9								
10	0	802	-0-	802	1613	31	1	771	2	N	-0-				58
11	0	669	-0-	669	2282	26	1	643	2	N	-0-				58
12	0	720	-0-	720	3002	28	1	690	2	N	2				60
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		9,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	2					87
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	23	1	1088	2	N	-0-					87
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	6					93
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	17					110
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	4	99	1			15
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	30	1	1213	2	N	2					17
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	31	1	1198	2	N	12					29
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	30	1	1248	2	N	13					42
09	0	1320	-0-	1320	1320	30	1	1282	2	N	7					49
10	0	1321	-0-	1321	2641	31	1	1289	2	N	1					50
11	0	1240	-0-	1240	3881	29	1	1209	2	N	2					52
12	0	1281	-0-	1281	5162	29	1	1240	2	N	11					63
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		15,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		77										

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201						
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30	1	1433	2	N	-0-					93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					93
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					93
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	30	1	1342	2	N	-0-					93
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	2	31	1			64
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	30	1	1349	2	N	1					65
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					65
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					65
09	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	30	1	1317	2	N	-0-					65
10	0	1400	-0-	1400	1400	31	1	1369	2	N	-0-					65
11	0	1338	-0-	1338	2738	30	1	1308	2	N	-0-					65
12	0	1303	-0-	1303	4041	31	1	1272	2	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		16,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29 1	862 2	N	2	172
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22 1	574 2	N	-0-	172
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	29 1	772 2	N	-0-	172
04	870 N	408	-0-	-462	-0-	19 1	389 2	N	-0-	172
05	651 N	401	-0-	-250	-0-	23 1	368 2	N	9 156 1	25
06	780 N	131	-0-	-649	-0-	10 9				
07	434 N	134	-0-	-300	-0-	23 1	108 2	N	-0-	25
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	27 1	107 2	N	-0-	25
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	31 1	1120 2	N	25	50
10	0	1449	-0-	1449	1449	28 9				
11	0	1484	-0-	1484	2933	30 1	1673 2	N	32	82
12	0	1478	-0-	1478	4411	35 9				
						29 1	1420 2	N	-0-	82
						30 1	1453 2	N	1	83
						1 9				
						31 1	1447 2	N	-0-	83
TOTAL GAS PROD:		10,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		69				

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28 1	1588 2	N	1	192
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	1 9				
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	23 1	1250 2	N	16	208
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	18 9				
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	30 1	1492 2	N	2 190 1	20
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	2 9				
07	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	30 1	1488 2	N	2	22
08	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	2 9				
09	0	1421	-0-	1421	1421	30 1	1510 2	N	1	23
10	0	1466	-0-	1466	2887	1 9				
11	0	1342	-0-	1342	4229	30 1	1291 2	N	-0-	23
12	0	1480	-0-	1480	5709	30 1	1416 2	N	6	29
						7 9				
						30 1	1472 2	N	5	34
						6 9				
						30 1	1384 2	N	6	40
						7 9				
						31 1	1427 2	N	7	47
						8 9				
						30 1	1312 2	N	-0-	47
						30 1	1443 2	N	6	53
						7 9				
TOTAL GAS PROD:		17,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	29 1	1329 2	N	2	197
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	2 9	1093 2	N	13	210
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	23 1	1359 2	N	6	27
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	14 9	1511 2	N	5	32
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30 1	1461 2	N	3	35
06	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	7 9	1154 2	N	2	37
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	6 9	1415 2	N	15	52
08	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	30 1	1312 2	N	7	59
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	8 9	1481 2	N	11	70
10	0	1441	-0-	1441	1441	30 1	1405 2	N	5	75
11	0	1443	-0-	1443	2884	6 9	1410 2	N	3	78
12	0	1458	-0-	1458	4342	30 1	1413 2	N	15	93
						17 9				
TOTAL GAS PROD:		16,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		87				

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28 1	776 2	N	1	201
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	1 9	792 2	N	-0-	201
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	24 1	941 2	N	2	203
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31 1	914 2	N	2	22
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	2 9	885 2	N	-0-	22
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	31 1	839 2	N	-0-	22
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	30 1	858 2	N	-0-	22
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31 1	909 2	N	-0-	22
09	0	914	-0-	914	914	30 1	884 2	N	-0-	22
10	0	926	-0-	926	1840	31 1	895 2	N	-0-	22
11	0	888	-0-	888	2728	30 1	858 2	N	-0-	22
12	0	889	-0-	889	3617	31 1	858 2	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		10,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31 1	1025 2	N	7	195
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	8 9				
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	24 1	769 2	N	-0-	195
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	31 1	1141 2	N	16	18
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18 9				
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	30 1	1088 2	N	-0-	22
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	30 1	1059 2	N	-0-	22
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31 1	1024 2	N	-0-	22
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	31 1	1081 2	N	8	30
10	0	1136	-0-	1136	1136	9 9				
11	0	1064	-0-	1064	2200	30 1	1010 2	N	-0-	30
12	0	1050	-0-	1050	3250	31 1	1102 2	N	3	33
						3 9				
						30 1	1032 2	N	2	35
						2 9				
						31 1	1008 2	N	10	45
						11 9				
TOTAL GAS PROD:		12,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

BRAINARD "B"		WELL #: 2183		RRCID -> 249856		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556		
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	192
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	192
03	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734 2		N	-0-	192
04	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417 2		N	-0-	192
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623 2		N	-0-	192
06	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1538 2		N	-0-	192
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	192
08	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531 2		N	-0-	192
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525 2		N	-0-	86
10	0	1789	-0-	1789	1789	1769 2	20 9	N	18	104
11	0	1624	-0-	1624	3413	1624 2		N	-0-	104
12	0	1479	-0-	1479	4892	1479 2		N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:		19,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			27
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			27
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			27
04		900 N	344	-0-	-556	-0-	344	2		N	-0-			27
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			27
06		780 N	418	-0-	-362	-0-	418	2		N	-0-			27
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			27
08		992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2		N	-0-			27
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			27
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			27
11		0	1217	-0-	1217	1217	1217	2		N	-0-			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1217				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			8,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O. H. M. OPERATING 617053														
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06		570 N	290	-0-	-280	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07		403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08		341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09		0	240	-0-	240	240	240	3		N	-0-			-0-
10		0	240	-0-	240	480	240	3		N	-0-			-0-
11		702 N	222	-0-	-480	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALEO, INC. 635116														
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812						
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2				N	-0-				90
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875 2				N	-0-				90
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2				N	-0-				90
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2				N	-0-				90
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 2				N	-0-				90
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2				N	-0-				90
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2				N	-0-				90
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2				N	-0-				90
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2				N	-0-				90
10	0	982	-0-	982	-0-	982 2				N	-0-				90
11	0	908	-0-	908	-0-	1890 2				N	-0-				90
12	0	950	-0-	950	-0-	2840 2				N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		11,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780					
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			42
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			42
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			42
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2	N	-0-			42
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2	N	-0-			42
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			42
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			42
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2	N	-0-			42
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			42
10	0		755	-0-	755	-0-	755	2	N	-0-			42
11	0		799	-0-	799	-0-	1554	799	2	N	-0-		42
12	0		702	-0-	702	-0-	2256	702	2	N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059779		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014					
LACKEY		WELL #: 3 L											
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261														
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					27
02	1288 N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					27
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					27
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	N	-0-					27
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					27
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	62	1	1321	2	N	-0-					27
08	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	93	1	1301	2	N	-0-					27
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	N	-0-					27
10	0	1280	-0-	1280	1280	62	1	1218	2	N	-0-					27
11	0	1240	-0-	1240	2520	60	1	1180	2	N	-0-					27
12	0	1187	-0-	1187	3707	62	1	1125	2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		15,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666								
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
10	0	502	-0-	502	502	31	1	471	2	N	-0-					-0-
11	0	482	-0-	482	984	30	1	452	2	N	-0-					-0-
12	0	467	-0-	467	1451	31	1	436	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979			
LACKEY								TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7010 - 7022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9	N	2			83
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			83
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			83
04		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-			83
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			83
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			83
07		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3		N	-0-			83
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			83
09		0	500	-0-	500	500	500 3		N	-0-			83
10		0	542	-0-	542	1042	542 3		N	-0-			83
11		0	531	-0-	531	1573	531 3		N	-0-			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SCS NEWTON OIL LLC		760234		WELL #:		1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8196 - 8204	
SKINNER															
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-			3		
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1		N	-0-			3		
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			3		
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1		N	-0-			3		
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			3		
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N	-0-			3		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3		
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			3		
09		0	25	-0-	25	25	25 1		N	-0-			3		
10		0	21	-0-	21	46	21 1		N	-0-			3		
11		0	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			3		
12		0	22	-0-	22	68	22 1		N	-0-			3		
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		174		RRCID -> 212901		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6536 - 8470	
MATHEWS, VIRGIL "A"															
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		726 N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
02		672 N	528	-0-	-144	528	2	N	-0-		-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
04		690 N	579	-0-	-111	579	2	N	-0-		-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
08		620 N	606	-0-	-14	606	2	N	-0-		-0-
09		750 N	345	-0-	-405	345	2	N	-0-		-0-
10		0	732	-0-	732	732	2	N	-0-		-0-
11		0	806	-0-	806	1538	2	N	-0-		-0-
12		0	830	-0-	830	2368	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
KENNEY GU													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
02		353 N	353	-0-	-0-	353	2	N	-0-		93		
03		323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		93		
04		213 N	213	-0-	-0-	213	2	N	-0-		93		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
07		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		93		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93		
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588		
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	499 2	1 9	N	1	182
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	182
03	1736 X	905	-0-	-831	-0-	905 2		N	-0-	182
04	1680 X	702	-0-	-978	-0-	702 2		N	-0-	182
05	1612 X	888	-0-	-724	-0-	888 2		N	-0-	182
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	182
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	182
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	182
09	0	602	-0-	602	602	602 2		N	-0-	182
10	0	1010	-0-	1010	1612	1010 2		N	-0-	182
11	0	880	-0-	880	2492	880 2		N	-0-	182
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	1252			N	NO RPT	182

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HUFF GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
JONES, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261			
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2	N	-0-	8	
02	1400 N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2	N	-0-	8	
03	1860 N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2	N	-0-	8	
04	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	1653	2	N	-0-	8	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	8	
06	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	2	N	-0-	8	
07	1705 N	368	-0-	-1337	-0-	368	2	N	-0-	8	
08	1488 N	557	-0-	-931	-0-	557	2	N	-0-	8	
09	570 N	209	-0-	-361	-0-	209	2	N	-0-	8	
10	0	234	-0-	234	234	234	2	N	-0-	8	
11	0	360	-0-	360	594	220	2	N	127	135	
12	0	268	-0-	268	862	253	2	N	14	149	
TOTAL GAS PROD:		9,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		141			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 2	N	-0-	-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2	N	-0-	-0-
10	0	1011	-0-	1011	-0-	1011 2	N	-0-	-0-
11	0	974	-0-	974	-0-	974 2	N	-0-	-0-
12	0	1058	-0-	1058	-0-	1058 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	341	-0-	341	-0-	341 2	N	-0-	-0-
05	1651 X	1310	-0-	-341	-0-	1310 2	N	-0-	-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	-0-
10	0	925	-0-	925	-0-	925 2	N	-0-	-0-
11	0	908	-0-	908	-0-	1833	N	-0-	-0-
12	0	890	-0-	890	-0-	2723	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194	
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 2	N	-0-	80
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	478 2	N	-0-	80
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2	N	-0-	80
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	460 2	N	-0-	80
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	80
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	80
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-	80
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	80
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2	N	-0-	80
10	0	521	-0-	521	-0-	521 2	N	-0-	80
11	0	416	-0-	416	-0-	937	N	-0-	80
12	0	574	-0-	574	-0-	1511	N	-0-	80

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	279	1	1929	2	N	-0-				-0-
02	2072	N	1806	-0-	-266	252	1	1554	2	N	-0-				-0-
03	2201	N	1833	-0-	-368	279	1	1554	2	N	-0-				-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	270	1	2080	2	N	-0-				-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-				-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	270	1	2010	2	N	-0-				-0-
07	2418	N	1188	-0-	-1230	279	1	909	2	N	-0-				-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	279	1	2024	2	N	-0-				-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	270	1	1924	2	N	-0-				-0-
10	0		2318	-0-	2318	279	1	2039	2	N	-0-				-0-
11	0		2150	-0-	2150	270	1	1880	2	N	-0-				-0-
12	0		2028	-0-	2028	6496		1749	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541							
01	DLQ	G-10	962	-0-	962	962	2		Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	785	-0-	785	1747	785	2	Y	-0-					6
03		1900	N	785	-0-	-1115	632	785	2	Y	-0-				6
04		1579	N	947	-0-	-632	-0-	947	2	Y	-0-				6
05		1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-				6
06		928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-				6
07		992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2	Y	-0-				6
08		992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2	Y	-0-				6
09		930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2	Y	-0-				6
10		0		865	-0-	865	865	865	2	Y	-0-				6
11		0		575	-0-	575	1440	575	2	Y	-0-				6
12		0		728	-0-	728	2168	728	2	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		10,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		8
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		8
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2	N	-0-		8
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2	N	-0-		8
05	961 N	435	-0-	-526	-0-	435 2	N	-0-		8
06	840 N	546	-0-	-294	-0-	546 2	N	-0-		8
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		8
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		8
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		8
10	0	1684	-0-	1684	-0-	1684 2	N	-0-		8
11	0	889	-0-	889	-0-	889 2	N	-0-		8
12	0	869	-0-	869	-0-	869 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		9,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162 3	2 9	N	2	26
02	1092 N	929	-0-	-163	-0-	929 3		N	-0-	26
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-	26
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 3	1 9	N	1	27
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200 3	3 9	N	3	30
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138 3		N	-0-	30
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3		N	-0-	30
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	-0-	30
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3		N	-0-	30
10	0	1174	-0-	1174	-0-	1174 3		N	-0-	30
*11	2282 N	1108	-0-	-1174	-0-	1108 3		N	-0-	30
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		12,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 2		N	-0-	-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 2		N	-0-	-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
05	1240 N	513	-0-	-727	-0-	513 2		N	-0-	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-	-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-	-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-	-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	-0-
11	0	1675	-0-	1675	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
12	0	299	-0-	299	-0-	299 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
GEORGE LOWE				WELL #: 3	RRCID -> 225345	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7070	- 7092					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CNTY: HANSFORD					
HART				WELL #: 2	RRCID -> 183614	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7276	- 7309					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08		992 N	744	-0-	-248	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09		0	634	-0-	634	634	634	3		N	-0-			-0-
10		0	1225	-0-	1225	1859	1225	3		N	-0-			-0-
11		2758 N	899	-0-	-1859	-0-	899	3		N	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NJ A PUMPING				100126					CNTY: HANSFORD					
COLLARD				WELL #: 120	RRCID -> 076092	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7536	- 7546					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	75	-0-	75	3659	75	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	238	-0-	238	3897	238	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	144	-0-	144	4041	144	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	576	-0-	576	4617	576	2		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	734	-0-	734	5351	734	2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	192	-0-	192	5543	192	2		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	608	-0-	608	6151	608	2		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	242	-0-	242	6393	242	2		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	511	-0-	511	6904	511	2		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6904				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6904				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6904				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
O'LOUGHLIN		WELL #:		361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ARCH ENERGY, LLC				100429								
NOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7801 - 7811
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-	-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	2	N	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	166	1	1	165	2	N	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	296	1	1	129	2	N	-0-	-0-
*11	460 N	164	-0-	-296	-0-	1	1	163	2	N	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN		WELL #:		1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7735 - 7750
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	1	1	33	2	N	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	61	1	1	26	2	N	-0-	-0-
*11	95 N	34	-0-	-61	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429								
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	4	125
						4 9				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	4	129
						4 9				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	2	131
						2 9				
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	4	135
						4 9				
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	3	138
						3 9				
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	3	141
						3 9				
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	2	143
						2 9				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	4	147
						4 9				
09	0	45	-0-	45	45	1 1	38 2	N	5	152
						6 9				
10	0	38	-0-	38	83	1 1	34 2	N	3	136 1
						3 9				
*11	125 N	42	-0-	-83	-0-	1 1	38 2	N	3	22
						3 9				
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	33 2	N	2	24
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199		
LOWE		WELL #: 2								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-	21
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-	21
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	21
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-	21
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N	-0-	21
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	N	-0-	21
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 2	N	-0-	21
09	0	39	-0-	39	39	5 1	34 2	N	-0-	21
10	0	54	-0-	54	93	5 1	49 2	N	-0-	21
11	0	62	-0-	62	155	5 1	57 2	N	-0-	21
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	124			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618		
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1293 2	2 9	N	2			102
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	1197 2	2 9	N	2			104
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625 2	21 9	N	19			123
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641 2	9 9	N	8	112 1		19
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			19
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477 2		N	-0-			19
07	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537 2		N	-0-			19
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937 2	2 9	N	2			21
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1980 2	7 9	N	6			27
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103 1	1918 2	N	-0-			27
11	0	1840	-0-	1840	1840	104 1	1730 2	N	5			32
12	0	1618	-0-	1618	3458	99 1	1518 2	N	1			33
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768				
01	1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 2		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
10	0	2358	-0-	2358	2358	2358 2		N	-0-			-0-
11	0	2222	-0-	2222	4580	2222 2		N	-0-			-0-
12	0	2086	-0-	2086	6666	2086 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121				
HANSFORD GU 16		WELL #: 1										
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-			21
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			21
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			21
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			21
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			21
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			21
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			21
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			21
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		N	-0-			21
10	0	339	-0-	339	339	339 2		N	-0-			21
11	0	343	-0-	343	682	343 2		N	-0-			21
12	0	197	-0-	197	879	197 2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			21
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			21
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			21
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			21
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			21
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			21
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			21
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			21
09	0	511	-0-	511	511	511	2		N	-0-			21
10	0	321	-0-	321	832	321	2		N	-0-			21
11	0	305	-0-	305	1137	305	2		N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1137				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	RRCID ->		028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7124 - 7411	
CATES GAS UNIT		WELL #:		1									
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			201
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			201
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			201
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			201
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			201
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			201
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			141 9	N	-0-	128 1		73
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	128			201
09	0	963	-0-	963	963	963	3		N	-0-			201
10	0	1067	-0-	1067	2030	1067	3		N	-0-			201
11	0	852	-0-	852	2882	852	3		N	-0-			201
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2882				N	NO RPT			201

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

RILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	380	-0-	380	380	380	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	367	-0-	367	747	367	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					-0-
05	1148 X	401	-0-	-747	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-
10	0	387	-0-	387	760	387	2			N	-0-					-0-
11	0	383	-0-	383	1143	383	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1143					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	537	-0-	537	1868	537	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1962	94	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	2054	92	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	166	-0-	-2054	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	883	-0-	883	1972	883	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	941	-0-	941	2913	941	3			N	-0-			-0-
04	3340 X	427	-0-	-2913	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
09	0	814	-0-	814	814	814	3			N	-0-			-0-
10	0	1066	-0-	1066	1880	1066	3			N	-0-			-0-
11	0	866	-0-	866	2746	866	3			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	2746					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					130
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600						
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1												
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	57 1	255 2	N	-0-			101
02		252 N	226	-0-	-26	-0-	40 1	186 2	N	-0-			101
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	55 1	235 2	N	-0-			101
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	54 1	246 2	N	-0-			101
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	56 1	235 2	N	-0-			101
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	53 1	214 2	N	-0-			101
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	56 1	243 2	N	-0-			101
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2	N	-0-			101
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	53 1	228 2	N	-0-			101
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	57 1	266 2	N	-0-			101
11		0	312	-0-	312	312	53 1	259 2	N	-0-			101
12		0	303	-0-	303	615	51 1	252 2	N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			3,535										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987					
HART		WELL #: 2											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			259
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			259
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			259
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			259
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			259
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			259
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			259
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			259
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			259
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			259
11	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2		N	-0-			259
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2629				N	NO RPT			259
TOTAL GAS PROD:		27,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAVAGE, DON C.				748943				CNTY: HANSFORD			
BIRDWELL -22-				338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1	N	-0-		-0-
08		155 N	24	-0-	-131	-0-	24 1	N	-0-		-0-
09		0	18	-0-	18	18	18 1	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD			
COOPER				3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID ->		104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040
WHITAKER -A-		WELL #:		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID ->		192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519
SANDERS G U -A-		WELL #:		2							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
		PLUGGED AND ABANDONED			06/25/2001								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

01	2604 X	1646	-0-	-958	-0-	1646	2		N	-0-			106
02	2352 X	1128	-0-	-1224	-0-	1128	2		N	-0-			106
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			106
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			106
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			106
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			106
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			106
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			106
09	2520 X	918	-0-	-1602	-0-	918	2		N	-0-			106
10	0	4133	-0-	4133	4133	4133	2		N	-0-			106
11	0	4146	-0-	4146	8279	4146	2		N	-0-			106
*12	10135 X	1856	-0-	-8279	-0-	1856	2		N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 34,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
		PLUGGED AND ABANDONED			05/19/2022								
					- WELL PLUGGED 5.19.2022								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802											
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			41
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429	2		N	-0-			41
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			41
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	262	2		N	-0-			41
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-			41
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2		N	-0-			41
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		N	-0-			41
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			41
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			41
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			41
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			41
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			197
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			197
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			197
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			197
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			197
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			197
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			197
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			197
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			197
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			197
11	0	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			197
*12	105 N	33	-0-	-72	-0-	33	2		N	-0-			197
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2		N	-0-			78
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	2		N	-0-			78
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2		N	-0-			78
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			78
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			78
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			78
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			78
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			78
09	510 N	195	-0-	-315	-0-	195	2		N	-0-			78
10	0	743	-0-	743	743	743	2		N	-0-			78
11	0	775	-0-	775	1518	775	2		N	-0-			78
*12	2012 N	494	-0-	-1518	-0-	494	2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		6,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
 GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			40
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			40
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			40
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			40
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			40
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			40
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			40
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			40
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			40
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			40
11	0	51	-0-	51	51	51 2		N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462				
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080 2	2 9	N	2			125
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 2	2 9	N	2			127
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155 2	2 9	N	2			129
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109 2	2 9	N	2			131
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9	N	2			133
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 2	2 9	N	2			135
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072 2	2 9	N	2			137
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 2	2 9	N	2			139
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			139
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 2	2 9	N	2			141
11	0	1061	-0-	1061	1061	1059 2	2 9	N	2			143
12	0	1079	-0-	1079	2140	1077 2	2 9	N	2			145
TOTAL GAS PROD:		13,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BCE-MACH II LLC				040205										
SKINNER				WELL #: 1	RRCID -> 028328	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 7220	- 7224					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID -> 031513	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7314	- 7324					
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	0		145	-0-	145	145	145	2		N	-0-			-0-
09	0		143	-0-	143	288	143	2		N	-0-			-0-
10	0		155	-0-	155	443	155	2		N	-0-			-0-
11	0		169	-0-	169	612	169	2		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	457				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,677				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914	- 6923					
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			135
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			135
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			135
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			135
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			135
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2		N	-0-			135
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			135
08	0		49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			135
09	0		116	-0-	116	165	116	2		N	-0-			135
10	0		60	-0-	60	225	60	2		N	-0-			135
11	0		59	-0-	59	284	59	2		N	-0-			135
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	160				N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		1,320				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384							
COLLARD SCHNELL GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 165487	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	- 7492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546		
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-
08	0		983	-0-	983	983	983	2	N	-0-	-0-
09	0		149	-0-	149	1132	149	2	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1132			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1132			N	-0-	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	977			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028	- 7344
MAUPIN, W. E., ETAL, GU											
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2	N	-0-	3
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	3
03	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2	N	-0-	3
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2	N	-0-	3
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	3
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	3
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	3
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	3
09	0		874	-0-	874	874	874	2	N	-0-	3
10	0		879	-0-	879	1753	879	2	N	-0-	3
11	0		816	-0-	816	2569	816	2	N	-0-	3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	1670			N	NO RPT	3

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				3
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				3
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				3
04	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-				3
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-				3
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-				3
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				3
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				3
09	0	818	-0-	818	-0-	818	2			N	-0-				3
10	0	836	-0-	836	-0-	1654	2			N	-0-				3
11	0	549	-0-	549	-0-	2203	2			N	-0-				3
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1614				N	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276							
HANSFORD GU 19		WELL #: 1													
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				52
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				52
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				52
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				52
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				52
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				52
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				52
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-				52
09	0	432	-0-	432	-0-	432	3			N	-0-				52
10	0	456	-0-	456	-0-	888	3			N	-0-				52
11	1326 N	438	-0-	-888	-0-	438	3			N	-0-				52
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				52

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153							
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-				82
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	N	23				105
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	13	9	N	12				117
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	12	9	N	11				128
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	9	N	4				132
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1972	3	47	9	N	43				175
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	3	2	9	N	2	161	1		16
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	N	10				26
09	0	2071	-0-	2071	-0-	2056	3	15	9	N	14				40
10	3100 N	1932	-0-	-1168	-0-	903	3	19	9	N	17				57
11	0	1965	-0-	1965	-0-	2868	3	19	9	N	18				75
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	1287	3	20	9	N	18				75

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-					40
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-					40
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-					40
04		750 N	647	-0-	-103	-0-	647 3			N	-0-					40
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-					40
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-					40
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-					40
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-					40
09		0	824	-0-	824	-0-	824 3			N	-0-					40
10		1733 N	909	-0-	-824	-0-	909 3			N	-0-					40
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		9,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 NJA PUMPING 100126
 COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2		N	-0-			-0-													
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2		N	-0-			-0-													
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-			-0-													
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-													
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-													
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-			-0-													
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-													
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2		N	-0-			-0-													
09	0		845	-0-	845	845	845	2		N	-0-			-0-													
10	0		858	-0-	858	1703	858	2		N	-0-			-0-													
11	2478	N	775	-0-	-1703	-0-	775	2		N	-0-			-0-													
12	0		757	-0-	757	757	757	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 10,270														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

01	1581	N	937	-0-	-644	-0-	937	2		N	-0-			-0-													
02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2		N	-0-			-0-													
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-													
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-													
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-													
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-													
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-													
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2		N	-0-			-0-													
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-													
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2		N	-0-			-0-													
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
12	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 15,698														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BE ANADARKO II, LLC				100676									
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			32
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	3		N	-0-			32
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			32
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			32
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			32
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			32
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			32
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			32
09	0	206	-0-	206	206	206	3		N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	206				N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	206				N	-0-			32
12	0	-0-	-0-	-0-	206				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CATOR, MARSHALL				140261					CNTY: MARSHALL				
CATOR				1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466					CNTY: HANSFORD				
FEE				1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671															
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			32
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-			32
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			32
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-			32
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-			32
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	39	1	314	2	N	-0-			32
07		589 N	341	-0-	-248	-0-	39	1	302	2	N	-0-			32
08		558 N	330	-0-	-228	-0-	39	1	291	2	N	-0-			32
09		0	301	-0-	301	301	39	1	262	2	N	-0-			32
10		0	413	-0-	413	714	39	1	374	2	N	-0-			32
11		0	473	-0-	473	1187	39	1	434	2	N	-0-			32
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	877					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			3,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970															
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	3			134
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	86	1	351	2	N	-0-			134
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	86	1	769	2	N	-0-			134
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	N	-0-			134
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	2	N	-0-			134
06		840 N	777	-0-	-63	-0-	86	1	691	2	N	-0-			134
07		1302 N	771	-0-	-531	-0-	86	1	667	2	N	16			150
							18	9							
08		1209 N	731	-0-	-478	-0-	86	1	645	2	N	-0-			150
09		0	668	-0-	668	668	86	1	582	2	N	-0-			150
10		0	922	-0-	922	1590	86	1	830	2	N	5			155
							6	9							
11		0	1059	-0-	1059	2649	86	1	963	2	N	9			164
							10	9							
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	1967					N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			8,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455 HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043															
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			33
02		700 N	415	-0-	-285	-0-	415	2			N	-0-			33
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			33
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			33
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			33
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			33
07		589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-			33
08		527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-			33
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-			33
10		0	411	-0-	411	411	411	2			N	-0-			33
11		0	353	-0-	353	764	353	2			N	-0-			33
12		0	326	-0-	326	1090	326	2			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			5,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COMBINED RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		169455									
HOLT, COY		WELL #:		2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7053 - 7067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			9
02	700 N	586	-0-	-114	-0-	586	2		N	-0-			9
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			9
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			9
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			9
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			9
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-			9
08	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	2		N	-0-			9
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2		N	-0-			9
10	0	582	-0-	582	-0-	582	2		N	-0-			9
11	0	499	-0-	499	-0-	1081	499	2	N	-0-			9
12	0	461	-0-	461	-0-	1542	461	2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		7,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WAMBLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7780 - 7802	
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436	2	N	-0-	-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446	2	N	-0-	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-	-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419	2	N	-0-	-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462	2	N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	N	-0-	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-	-0-
10	0	603	-0-	603	-0-	62	1	541	2	N	-0-	-0-
11	0	618	-0-	618	-0-	1221	60	558	2	N	-0-	-0-
12	0	744	-0-	744	-0-	1965	62	682	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAMBLE		WELL #:		2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7815 - 7833	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-	-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	2	N	-0-	-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-	-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	60	1	368	2	N	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-	-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	62	1	368	2	N	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	2	N	-0-	-0-
10	0	482	-0-	482	-0-	62	1	420	2	N	-0-	-0-
11	0	448	-0-	448	-0-	930	60	388	2	N	-0-	-0-
12	0	441	-0-	441	-0-	1371	62	379	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317											
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-		-0-
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	1	1	97	2	N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-		-0-
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	2	1	215	2	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-		-0-
09	0	316	-0-	316	316	1	1	315	2	N	-0-		-0-
10	0	326	-0-	326	642	1	1	325	2	N	-0-		-0-
11	0	264	-0-	264	906	1	1	263	2	N	-0-		-0-
12	0	250	-0-	250	1156	1	1	249	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622					
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	N	5		162
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3		165
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	N	3		168
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	3	6	9	N	5		173
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	3	18	9	N	16	159 1	30
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2		32
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	N	1		33
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4		37
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	3	1	9	N	1		38
10	0	2199	-0-	2199	2199	2197	3	2	9	N	2		40
11	0	2221	-0-	2221	4420	2219	3	2	9	N	2		42
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	2250					N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		24,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

HANSFORD (MORROW, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CARMODY		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
				220903										
				WELL #:	2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7144 - 7170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	240	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	145	-0-	145	385	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	564	3			Y	-0-			-0-
05		701 N	137	-0-	-564	-0-	3			Y	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	3			Y	-0-			-0-
07		186 N	116	-0-	-70	-0-	3			Y	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10		0	101	-0-	101	101	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARNETT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353 - 7369	
01		713 N	537	-0-	-176	-0-	3			N	-0-			31
02		672 N	300	-0-	-372	-0-	3			N	-0-			31
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			31
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			31
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			31
06		960 N	764	-0-	-196	-0-	3			N	-0-			31
07		806 N	763	-0-	-43	-0-	3			N	-0-			31
08		775 N	748	-0-	-27	-0-	3			N	-0-			31
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	3			N	-0-			31
10		0	771	-0-	771	771	3			N	-0-			31
11		0	720	-0-	720	1491	2			N	-0-			31
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	716				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		7,877				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEK -A-				WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566 - 7574	
01		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	3	9	9	N	8	149	1	29
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	3	10	9	N	9			38
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	3	22	9	N	20			58
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	3	14	9	N	13			71
05		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	3	19	9	N	17			88
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	3	6	9	N	5			93
07		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	3	6	9	N	5			98
08		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	3			N	-0-			98
09		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	3			N	-0-			98
10		0	1699	-0-	1699	1699	3			N	-0-			98
11		0	1652	-0-	1652	3351	3	2	9	N	2			100
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	1708				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		18,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				79				

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
SANDERS -C-			WELL #:		1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6884 - 6900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHEDECK			WELL #:		1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7416 - 7431				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STROUD			WELL #:		1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7550 - 7560				

01		2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3			N	-0-				28
02		1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3			N	-0-				28
03		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-				28
04		1470 N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3			N	-0-				28
05		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-				28
06		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-				28
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-				28
08		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-				28
09		1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3			N	-0-				28
10		0	944	-0-	944		944	3			N	-0-				28
11		0	962	-0-	962		1906	936	2	26	9	N	24			52
12		992 N	NO RPT	-0-	-992		914					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			12,108		TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862 3	8 9	N	7	24
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281 3	7 9	N	6	30
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2711 3	10 9	N	9	39
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855 3	29 9	N	26	65
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2868 3	26 9	N	24	89
06	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2484 3	39 9	N	35	124
07	2697 N	2476	-0-	-221	-0-	2444 3	32 9	N	29	45
08	2697 N	2379	-0-	-318	-0-	2350 3	29 9	N	26	71
09	2520 N	2334	-0-	-186	-0-	2315 3	19 9	N	17	88
10	0	2396	-0-	2396	2396	2386 3	10 9	N	9	97
11	0	2152	-0-	2152	4548	1997 3	155 9	N	141	18
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	2130			N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		26,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		329				

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074		
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-	100
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-	100
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912 3		N	-0-	100
04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1815 3		N	-0-	100
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850 3		N	-0-	100
06	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771 3		N	-0-	100
07	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816 3		N	-0-	100
08	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701 3		N	-0-	100
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-	100
10	0	1875	-0-	1875	1875	1875 3		N	-0-	100
11	0	1822	-0-	1822	3697	1822 3		N	-0-	100
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	1868			N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:		20,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904		
01	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2705 3	6 9	N	5	85
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939 3	6 9	N	5	90
03	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3		N	-0-	90
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3		N	-0-	90
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		N	-0-	90
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-	90
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-	90
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3575 3	22 9	N	20	110
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-	110
10	0	4034	-0-	4034	4034	4001 3	33 9	N	30	140
11	0	3806	-0-	3806	7840	3781 3	25 9	N	23	163
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	4740			N	NO RPT	163
TOTAL GAS PROD:		40,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	401	401	3	N	-0-			-0-
11	0	378	-0-	378	779	364	3	N	13			13
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	376			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		4,429		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLODGETT		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1512 N	1512	-0-	-0-	1479 2		33 9	N	30	99 1	50
02		1484 N	1115	-0-	-369	1115 2			N	-0-		50
03		1643 N	1615	-0-	-28	1615 2			N	-0-		50
04		1822 N	1822	-0-	-0-	1822 2			N	-0-		50
05		1822 N	1822	-0-	-0-	1819 2		3 9	N	3		53
06		1686 N	1686	-0-	-0-	1684 2		2 9	N	2		55
07		1891 N	1773	-0-	-118	1773 2			N	-0-		55
08		1829 N	1792	-0-	-37	1764 2		28 9	N	25		80
09		1680 N	1067	-0-	-613	1067 2			N	-0-		80
10		0	889	-0-	889	875 2		14 9	N	13		93
11		0	1763	-0-	1763	1753 2		10 9	N	9		102
12		0	1660	-0-	1660	1660 2			N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		18,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2318 2	21 9	N	19		59
02		2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2057 2	2 9	N	2		61
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2572 2	21 9	N	19		80
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2453 2	1 9	N	1		81
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		81
06		2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2275 2	3 9	N	3		84
07		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339 2		N	-0-		84
08		2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2316 2	1 9	N	1		85
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		85
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	134 1	2506 2	N	-0-		85
11		0	2393	-0-	2393	2393	134 1	2241 2	N	16		101
12		0	2154	-0-	2154	4547	18 9	132 1	2022 2	N	-0-	101
TOTAL GAS PROD:		28,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2			66
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2			66
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			66
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			66
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			66
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			66
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			66
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			66
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			66
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	2	66
11	0	1093	-0-	1093	1093	62	1	1031	2	66
12	0	1137	-0-	1137	2230	69	1	1068	2	66

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894		
01	1302 N	789	-0-	-513	-0-	789	2			-0-
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	659	2			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447	2			-0-
11	0	1366	-0-	1366	2813	1366	2			-0-
12	0	1382	-0-	1382	4195	1382	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAIDER OPERATING, LLC		342767		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875					
BIRDWELL		WELL #: 2027											
01	T. A.	611	-0-	611	2873	611	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	522	-0-	522	3395	522	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	592	-0-	592	3987	592	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	614	-0-	614	4601	614	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	630	-0-	630	5231	630	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	588	-0-	588	5819	588	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	647	-0-	647	6466	647	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	624	-0-	624	7090	624	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	601	-0-	601	7691	601	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	634	-0-	634	8325	634	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	475	-0-	475	8800	475	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	360	-0-	360	9160	360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A					
BARRETT E G		WELL #: 1 U											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	2	N	-0-			31
08		3 N	-0-	3	-0-	-0-		3	2	N	-0-			31
09		2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	2	N	-0-			31
10		0	-0-	7	-0-	7		7	2	N	-0-			31
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			31
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			15			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			7
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2		9
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			9
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			9
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			9
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			9
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			9
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			9
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			9
10		0	268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			9
11		0	168	-0-	168	436	168	2		N	-0-			9
12		0	80	-0-	80	516	80	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			1,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124														
01		558 N	249	-0-	-309	-0-	249	2		N	-0-			46
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	268	2	13	9	N	12		58
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3		61
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			61
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			61
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			61
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			61
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			61
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			61
10		0	324	-0-	324	324	324	2		N	-0-			61
11		0	275	-0-	275	599	275	2		N	-0-			61
12		0	318	-0-	318	917	318	2		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:			3,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2303	2	9	9	N	8		45	
02		2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2089	2	9	9	N	8		53	
03		2542 N	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-		53	
04		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	N	6		59	
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	N	8		67	
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2		69	
07		2542 N	2183	-0-	-359	-0-	2182	2	1	9	N	1		70	
08		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2			N	-0-		70	
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1		71	
10		0	2437	-0-	2437	2437	2437	2			N	-0-		71	
11		0	2102	-0-	2102	4539	2102	2			N	-0-		71	
12		0	1749	-0-	1749	6288	1749	2			N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:			26,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

01		434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-		20	
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		20	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		20	
04		240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-		20	
05		434 N	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-		20	
06		300 N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-		20	
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-		20	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		20	
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3		23	
10		0	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-		23	
11		0	186	-0-	186	722	186	2			N	-0-		23	
12		0	115	-0-	115	837	115	2			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			2,914											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			38
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-			38
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			38
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			38
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			38
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			38
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			38
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			38
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			38
10	0	421	-0-	421	-0-	421	2		N	-0-			38
11	0	364	-0-	364	-0-	785	2		N	-0-			38
12	0	316	-0-	316	-0-	1101	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		4,791			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173	1	1487	2	N	8		57
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168	1	874	2	N	6		63
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	262	1	1419	2	N	5		68
04	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	212	1	1218	2	N	3		71
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	229	1	874	2	N	4		75
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	264	1	1413	2	N	6		81
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	273	1	1269	2	N	1		82
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	273	1	1380	2	N	-0-		82
09	1680 N	586	-0-	-1094	-0-	123	1	463	2	N	-0-		82
10	0	1076	-0-	1076	-0-	1076	2	812	2	N	-0-		82
*11	2237 N	1161	-0-	-1076	-0-	255	1	906	2	N	-0-		82
12	0	1895	-0-	1895	-0-	1895	2	1631	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		16,543			TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
OIL DEV CO OF TEX		WELL #:		2	RRCID ->	028262	COMPL. DATE	06/16/1955	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6918 - 6978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	N	-0-			7
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187 2	N	-0-			7
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2	N	-0-			7
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			7
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			7
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			7
07		403 N	75	-0-	-328	-0-	75 2	N	-0-			7
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2	2 9	N	2		9
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	N	5		14
10		0	270	-0-	270	-0-	270 2		N	-0-		14
11		0	241	-0-	241	-0-	241 2		N	-0-		14
12		0	183	-0-	183	-0-	183 2		N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		3,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

SEITZ, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028265	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6804 - 6825	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, T. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028267	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7192 - 7214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-			-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3	N	-0-			-0-
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3	N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
10	0	691	-0-	691	691	691	3	N	-0-			-0-
11	0	711	-0-	711	1402	711	3	N	-0-			-0-
12	0	714	-0-	714	2116	714	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	066653	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6893 - 6903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3 9	N	3		21
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8 9	N	7		28
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1 9	N	1		29
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2		N	-0-		29
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		29
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		29
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		29
08	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2		N	-0-		29
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-		29
10	0	473	-0-	473	473	473	2		N	-0-		29
11	0	635	-0-	635	1108	635	2		N	-0-		29
12	0	563	-0-	563	1671	563	2		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		9,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HANSFORD GU -30-		WELL #:		2	RRCID ->	081933	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7178 - 7220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	336	2	N	2	14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247	1	80	2	N	-0-	14
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-	14
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4	18
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	220	1	662	2	N	5	23
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	264	1	1045	2	N	5	28
07	1550 N	989	-0-	-561	-0-	273	1	716	2	N	-0-	28
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	273	1	1253	2	N	-0-	28
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	264	1	1247	2	N	6	34
10	0	1114	-0-	1114	1114	273	1	840	2	N	1	35
*11	1925 N	811	-0-	-1114	-0-	264	1	547	2	N	-0-	35
12	0	1257	-0-	1257	1257	273	1	984	2	N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		12,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3		N	-0-	-0-		-0-
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-	-0-		-0-
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-	-0-		-0-
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-	-0-		-0-
05		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3		N	-0-	-0-		-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-	-0-		-0-
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-	-0-		-0-
09		2220 N	1351	-0-	-869	-0-	1351	3		N	-0-	-0-		-0-
10		0	2422	-0-	2422	-0-	2422	3		N	-0-	-0-		-0-
11		0	2389	-0-	2389	-0-	2389	3		N	-0-	-0-		-0-
12		0	2301	-0-	2301	-0-	2301	3		N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	1382	3	N	14	1 5	91
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	972	3	N	9		100
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17		117
04		1530 N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91 1	27
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1033	3	N	4		31
06		1650 N	1272	-0-	-378	-0-	230	1	1040	3	N	2		33
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	238	1	1383	3	N	-0-		33
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	273	1	1215	3	N	4		37
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	264	1	1415	3	N	6		43
10		0	1493	-0-	1493	-0-	264	1	1223	3	N	5		48
*11		2875 N	1382	-0-	-1493	-0-	255	1	1127	3	N	-0-		48
12		0	976	-0-	976	-0-	264	1	712	3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			16,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	-0-		25
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11 9	N	-0-	-0-		35
03		682 N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4 9	N	-0-	-0-		39
04		810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3		N	-0-	-0-		39
05		1054 N	795	-0-	-259	-0-	795	3		N	-0-	-0-		39
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-	-0-		39
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2 9	N	-0-	-0-		41
08		806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3		N	-0-	-0-		41
09		720 N	705	-0-	-15	-0-	702	3	3 9	N	-0-	-0-		44
10		0	851	-0-	851	-0-	851	3		N	-0-	-0-		44
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	851			N	-0-	-0-		44
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	851			N	-0-	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			7,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLT BROTHERS 395350														
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	32	32			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	32	32			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING OPERATING CORPORATION 465296														
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			68
02		1260 N	789	-0-	-471	-0-	789	2		N	-0-			68
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			68
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			68
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			68
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			68
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			68
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			68
09		0	1318	-0-	1318	1318	1318	2		N	-0-			68
10		0	1393	-0-	1393	2711	1393	2		N	-0-			68
11		0	1307	-0-	1307	4018	1307	2		N	-0-			68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4018	4018			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:			13,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296							
CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		3
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	835 2	N	-0-		3
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		3
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		3
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		3
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-		3
09		0	1002	-0-	1002	1002	1002 2	N	-0-		3
10		0	722	-0-	722	1724	722 2	N	-0-		3
11		0	645	-0-	645	2369	645 2	N	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2369		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		33
02		1456 N	914	-0-	-542	-0-	914 2	N	-0-		33
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		33
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		33
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		33
09		0	1988	-0-	1988	1988	1988 2	N	-0-		33
10		0	2211	-0-	2211	4199	2211 2	N	-0-		33
11		0	2579	-0-	2579	6778	2579 2	N	-0-		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6778		N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		11,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS-WILMETH		WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
09		0	25	-0-	25	25	25 2	N	-0-		-0-
10		0	20	-0-	20	45	20 2	N	-0-		-0-
11		0	17	-0-	17	62	17 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
WILBANKS		WELL #:		1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7451 - 7457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			25
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			25
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			25
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			25
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			25
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			25
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			25
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			25
09	0	193	-0-	193	193	193	2	N	-0-			25
10	0	204	-0-	204	397	204	2	N	-0-			25
11	0	196	-0-	196	593	196	2	N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	593			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		2,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7297
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7264 - 7274
LASATER		1										
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	0	88	-0-	88	88	88	2	N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	94	6	2	N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	104	10	2	N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	139	35	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 022779	COMPL. DATE 11/08/1962	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8260	- 8286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		62
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		62
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		62
04		390 N	171	-0-	-219	-0-	171 3	N	-0-		62
05		372 N	110	-0-	-262	-0-	110 3	N	-0-		62
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3	N	-0-		62
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46		108
09		0	244	-0-	244	244	244 3	N	-0-		108
10		0	616	-0-	616	860	616 3	N	-0-		108
11		0	516	-0-	516	1376	516 3	N	-0-		108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1376		N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		2,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

WASHER GU		WELL #:		1	RRCID -> 022854	COMPL. DATE 05/27/1962	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 7712	- 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		103
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		103
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		103
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	132	132 1	103
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		103
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		103
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		103
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		103
09		0	1557	-0-	1557	1557	1557 3	N	-0-		103
10		0	1647	-0-	1647	3204	1647 3	N	-0-		103
11		0	1701	-0-	1701	4905	1701 3	N	-0-		103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4905		N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		16,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID -> 022983	COMPL. DATE 05/24/1963	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 8300	- 8350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7180 - 7238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		40	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		40	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		40	
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3	N	-0-		40	
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	N	-0-		40	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		40	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		40	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		40	
09	0	148	-0-	148	148	148 3	N	-0-		40	
10	0	157	-0-	157	305	157 3	N	-0-		40	
11	0	172	-0-	172	477	172 3	N	-0-		40	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	477		N	NO RPT		40	

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8089 - 8093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		67	
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		67	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		67	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		67	
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		67	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		67	
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		67	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		67	
09	0	1703	-0-	1703	1703	1703 2	N	-0-		67	
10	0	1703	-0-	1703	3406	1703 2	N	-0-		67	
11	0	714	-0-	714	4120	714 2	N	-0-		67	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4120		N	NO RPT		67	

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7076 - 7383	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		38	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		38	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		38	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		38	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		38	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		38	
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		38	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		38	
09	0	688	-0-	688	688	688 3	N	-0-		38	
10	0	698	-0-	698	1386	698 3	N	-0-		38	
11	0	631	-0-	631	2017	631 3	N	-0-		38	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2017		N	NO RPT		38	

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					77
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					77
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					77
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-					77
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					77
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-					77
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					77
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					77
09	0		125	-0-	125	-0-	122	3	3	9	N	3				80
10	0		90	-0-	90	-0-	90	3			N	-0-				80
11	0		138	-0-	138	-0-	353	3			N	-0-				80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	353				N	NO RPT				80

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-					101
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-					101
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3				N	-0-					35
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3				N	-0-					35
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3				N	-0-					35
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3				N	-0-					35
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	763 3				N	-0-					35
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3				N	-0-					35
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3				N	-0-					35
09	0	1002	-0-	1002	1002	1002 3				N	-0-					35
10	0	1002	-0-	1002	2004	1002 3				N	-0-					35
11	0	923	-0-	923	2927	923 3				N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2927					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		9,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054								
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-							111
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-							111
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-							111
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-							111
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-							111
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-							111
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-							111
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-							111
09	0	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-							111
10	0	169	-0-	169	338	169	2	N	-0-							111
11	0	167	-0-	167	505	167	2	N	-0-							111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	505			N	NO RPT							111

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158								
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-							162
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-							162
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-							162
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-							162
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-							162
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-							162
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-							162
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-							162
09	0	906	-0-	906	906	906	2	N	-0-							162
10	0	815	-0-	815	1721	815	2	N	-0-							162
11	0	661	-0-	661	2382	661	2	N	-0-							162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2382			N	NO RPT							162

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
06	630 N	488	-0-	-142	-0-	488	3	N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
09	0	604	-0-	604	604	604	3	N	-0-			-0-
10	0	627	-0-	627	1231	627	3	N	-0-			-0-
11	0	647	-0-	647	1878	647	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1878			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			104
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			104
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			104
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			104
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			104
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			104
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			104
09	0	1019	-0-	1019	1019	1019	3	N	-0-			104
10	0	1089	-0-	1089	2108	1024	3	N	59			163
11	0	942	-0-	942	3050	942	3	N	-0-			163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3050			N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		10,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	334
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-	334
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-	334
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-	334
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-	334
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-	334
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		N	-0-	334
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-	334
09	0	3012	-0-	3012	3012	3012 3		N	-0-	334
10	0	2367	-0-	2367	5379	2367 3		N	-0-	334
11	0	2639	-0-	2639	8018	2639 3		N	-0-	334
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8018			N	NO RPT	334
TOTAL GAS PROD:		25,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	80
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	80
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	80
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	80
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	80
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	80
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	706 3		N	-0-	80
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	80
09	0	731	-0-	731	731	731 3		N	-0-	80
10	0	735	-0-	735	1466	735 3		N	-0-	80
11	0	662	-0-	662	2128	662 3		N	-0-	80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2128			N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		7,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	637							707
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							707
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							707
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							707
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							707
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							707
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		637								

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	201579	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6902 - 6911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NUSBAUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208340	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7358 - 7392	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	94	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKINNER		WELL #:		2	RRCID ->	213542	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7583 - 7610	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	27	
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-	27	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	27	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	27	
05	2139 N	651	-0-	-1488	-0-	651	3		N	-0-	27	
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3		N	-0-	27	
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3		N	-0-	27	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	27	
09	0	614	-0-	614	614	614	3		N	-0-	27	
10	0	625	-0-	625	1239	625	3		N	-0-	27	
11	0	616	-0-	616	1855	616	3		N	-0-	27	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1855				N	NO RPT	27	
TOTAL GAS PROD:		8,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			12
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			12
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			12
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			12
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			12
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3	N	-0-			12
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			12
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			12
09	0	638	-0-	638	638	638	3	N	-0-			12
10	0	659	-0-	659	1297	659	3	N	-0-			12
11	0	633	-0-	633	1930	633	3	N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1930			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			29
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			29
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-			29
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			29
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-			29
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-			29
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			29
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			29
09	0	2535	-0-	2535	2535	2535	3	N	-0-			29
10	0	2697	-0-	2697	5232	2697	3	N	-0-			29
11	0	2530	-0-	2530	7762	2530	3	N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7762			N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414							
LOWE GU		WELL #: 1U		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986							
HOLT, EVA		WELL #: 1156		RRCID -> 028340		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862	
01	1829 N	1275	-0-	-554	-0-	1275 3	N	-0-	29
02	1652 N	953	-0-	-699	-0-	953 3	N	-0-	29
03	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1627 3	N	-0-	29
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-	29
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-	29
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-	29
07	1550 N	873	-0-	-677	-0-	873 3	N	-0-	29
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	29
09	0	1000	-0-	1000	-0-	1000 3	N	-0-	29
10	2544 N	1544	-0-	-1000	-0-	1544 3	N	-0-	29
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-	29
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT	29

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID -> 028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7287 -	7862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	3	83
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	N	4	20
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	5	25
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-	25
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	3	28
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	2	30
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	-0-	30
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	31	1	879	2	N	-0-	30
09	0	788	-0-	788	788	30	1	758	2	N	-0-	30
10	0	862	-0-	862	1650	31	1	831	2	N	-0-	30
11	0	835	-0-	835	2485	29	1	806	2	N	-0-	30
12	0	771	-0-	771	3256	30	1	727	2	N	13	43
						14	9					

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ENTREKIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, R. E. GU		WELL #:		1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 8221 -	8245	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	79
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-	79
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	79
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	79
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	79
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	79
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	79
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	79
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	2	N	-0-	92
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-	92
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-	92
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-	92
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	92
06	690 N	70	-0-	-620	-0-	22	1	48	2	N	-0-	92
07	496 N	50	-0-	-446	-0-	16	1	34	2	N	-0-	92
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-	92
09	0	69	-0-	69	69	29	1	40	2	N	-0-	92
10	0	112	-0-	112	181	31	1	81	2	N	-0-	92
11	0	140	-0-	140	321	30	1	110	2	N	-0-	92
12	0	83	-0-	83	404	17	1	66	2	N	-0-	92
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130	1	1622	2	N	-0-	74
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	3	77
03	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	130	1	1817	2	N	8	85
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	N	3	88
05	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	130	1	1113	2	N	-0-	88
06	1890 N	1185	-0-	-705	-0-	126	1	1058	2	N	1	89
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	N	2	91
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	4	95
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	130	1	1971	2	N	28	123
10	0	2015	-0-	2015	2015	2000	2	15	9	N	14	137
11	0	976	-0-	976	2991	975	2	1	9	N	1	138
12	0	2730	-0-	2730	5721	2721	2	9	9	N	8	146
TOTAL GAS PROD:		21,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	-0-					90
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	25	1	727	2	N	-0-					90
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	31	1	819	2	N	5	65	1			30
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	6	9									30
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-					30
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					30
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	2					32
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	2	9									34
09	0	998	-0-	998	-0-	31	1	1003	2	N	2					34
10	0	876	-0-	876	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					34
11	0	985	-0-	985	-0-	30	1	968	2	N	-0-					34
12	0	948	-0-	948	-0-	31	1	845	2	N	-0-					34
						30	1	955	2	N	-0-					34
						29	1	919	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2745 2	N	1		1					58	
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22 1	2039 2	N	20		20					78	
03	1488 N	768	-0-	-720	-0-	29 1	732 2	N	6		6					84	
04	2700 N	2346	-0-	-354	-0-	30 1	2314 2	N	2		2					86	
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	31 1	2778 2	N	2		2					88	
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	29 1	2479 2	N	8		8					96	
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	31 1	2770 2	N	-0-		-0-					96	
08	2821 N	2573	-0-	-248	-0-	29 1	2537 2	N	6		6					102	
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	30 1	2515 2	N	10		10					112	
10	0	2540	-0-	2540	2540	31 1	2509 2	N	-0-		-0-					112	
11	0	2318	-0-	2318	4858	30 1	2284 2	N	4		4					116	
12	0	474	-0-	474	5332	23 1	443 2	N	7		7					123	
TOTAL GAS PROD:						26,564	TOTAL CONDENSATE PROD:						66				

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639									
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27 1	410 2	N	-0-		-0-					146	
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18 1	52 2	N	2		2					148	
03	558 N	331	-0-	-227	-0-	30 1	300 2	N	1		1					149	
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	30 1	268 2	N	1	114 1	1					36	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-		-0-					36	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	N	-0-		-0-					36	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	324 2	N	-0-		-0-					36	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31 1	329 2	N	-0-		-0-					36	
09	0	341	-0-	341	341	30 1	311 2	N	-0-		-0-					36	
10	0	352	-0-	352	693	31 1	321 2	N	-0-		-0-					36	
11	0	334	-0-	334	1027	30 1	304 2	N	-0-		-0-					36	
12	0	338	-0-	338	1365	31 1	307 2	N	-0-		-0-					36	
TOTAL GAS PROD:						3,913	TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1070	2	N	7				219
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	8	9	50	1	N	1				220
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1	9	70	1	N	2	184	1		38
04	1110 N	870	-0-	-240	-0-	2	9	53	1	N	-0-				38
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	70	1	N	2				40
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	2	9	71	1	N	7				47
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	8	9	69	1	N	3				50
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	3	9	74	1	N	-0-				50
09	0	1250	-0-	1250	1250	72	1	72	1	N	2				52
10	0	1234	-0-	1234	2484	2	9	74	1	N	3				55
11	0	1181	-0-	1181	3665	3	9	70	1	N	-0-				55
12	0	1049	-0-	1049	4714	64	1	64	1	N	1				56
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		13,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402						
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29	1	1301	2	N	-0-				-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16	1	673	2	N	-0-				-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-				-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	30	1	1341	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	31	1	1376	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	25	1	1226	2	N	-0-				-0-
09	0	1372	-0-	1372	1372	29	1	1343	2	N	-0-				-0-
10	0	1437	-0-	1437	2809	31	1	1406	2	N	-0-				-0-
11	0	1373	-0-	1373	4182	30	1	1343	2	N	-0-				-0-
12	0	1269	-0-	1269	5451	28	1	1241	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	2	N	-0-		112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	23	1	620	2	N	-0-		112
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	31	1	431	2	N	11		123
						12	9						
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-		123
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	3	76 1	50
						3	9						
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-		50
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-		50
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	31	1	721	2	N	-0-		50
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	30	1	689	2	N	-0-		50
10	0	724	-0-	724	724	31	1	693	2	N	-0-		50
11	0	695	-0-	695	1419	30	1	665	2	N	-0-		50
12	0	430	-0-	430	1849	28	1	402	2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		8,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	31	1	1359	2	N	-0-		123
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21	1	1369	2	N	34		157
						37	9						
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	31	1	719	2	N	8		165
						9	9						
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	8		173
						9	9						
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	10		183
						11	9						
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	4		187
						4	9						
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	31	1	2294	2	N	-0-		187
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	21		208
						23	9						
09	0	1832	-0-	1832	1832	30	1	1802	2	N	-0-	183 1	25
10	0	1760	-0-	1760	3592	31	1	1729	2	N	-0-		25
11	0	1492	-0-	1492	5084	30	1	1462	2	N	-0-		25
12	0	289	-0-	289	5373	19	1	253	2	N	15		40
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		18,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 2	N	1	223
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	109 1	922 2	N	-0-	40
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	152 1	1201 2	N	-0-	40
04	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	141 1	1107 2	N	-0-	40
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	153 1	1142 2	N	-0-	40
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	146 1	1047 2	N	-0-	40
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	159 1	1223 2	N	-0-	40
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	156 1	1258 2	N	-0-	40
09	0	1368	-0-	1368	1368	153 1	1213 2	N	2	42
10	0	1547	-0-	1547	2915	166 1	1381 2	N	-0-	42
11	0	1495	-0-	1495	4410	159 1	1336 2	N	-0-	42
12	0	1448	-0-	1448	5858	145 1	1302 2	N	1	43

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-	46
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	43 1	265 2	N	-0-	46
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	76 1	447 2	N	1	7
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	67 1	368 2	N	-0-	7
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	73 1	390 2	N	-0-	7
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	69 1	355 2	N	-0-	7
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	70 1	374 2	N	-0-	7
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72 1	412 2	N	-0-	7
09	0	471	-0-	471	471	71 1	400 2	N	-0-	7
10	0	515	-0-	515	986	74 1	441 2	N	-0-	7
11	0	528	-0-	528	1514	74 1	454 2	N	-0-	7
12	0	493	-0-	493	2007	67 1	426 2	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290					
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	837	2		N	-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2		N	-0-			-0-
11	0	1886	-0-	1886	3050	1886	2		N	-0-			-0-
12	0	2301	-0-	2301	5351	2292	2	9 9	N	8			8

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	N	-0-		90
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-		90
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-		90
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	22	1	27	2	N	-0-		90
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-		90
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-		90
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-		90
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	28	1	35	2	N	-0-		90
09	0	69	-0-	69	69	30	1	39	2	N	-0-		90
10	0	71	-0-	71	140	31	1	40	2	N	-0-		90
11	0	69	-0-	69	209	30	1	39	2	N	-0-		90
12	0	67	-0-	67	276	31	1	36	2	N	-0-		90

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2640	2	N	1	140	
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	20	1	2069	2	N	12	152	
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	15	167	
04	3000 N	3059	-0-	59	59	30	1	3014	2	N	14	22	
05	2906 N	2847	-0-	-59	-0-	31	1	2805	2	N	10	32	
06	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	30	1	2641	2	N	16	48	
07	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	31	1	2549	2	N	9	57	
08	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	31	1	2242	2	N	-0-	57	
09	0	2518	-0-	2518	2518	30	1	2479	2	N	8	65	
10	0	2447	-0-	2447	4965	31	1	2416	2	N	-0-	65	
11	0	2183	-0-	2183	7148	30	1	2149	2	N	4	69	
12	0	2419	-0-	2419	9567	29	1	2389	2	N	1	70	
TOTAL GAS PROD:						30,715	TOTAL CONDENSATE PROD:						90

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	N	1	117	
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	22	1	545	2	N	-0-	117	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-	117	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-	117	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	N	-0-	16	
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	29	1	578	2	N	-0-	16	
07	868 N	491	-0-	-377	-0-	26	1	465	2	N	-0-	16	
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	N	-0-	16	
09	0	767	-0-	767	767	29	1	738	2	N	-0-	16	
10	0	735	-0-	735	1502	30	1	704	2	N	1	17	
11	0	719	-0-	719	2221	30	1	689	2	N	-0-	17	
12	0	704	-0-	704	2925	29	1	674	2	N	1	18	
TOTAL GAS PROD:						8,424	TOTAL CONDENSATE PROD:						3

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	2	N	-0-	15	
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25	1	309	2	N	-0-	15	
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	31	1	470	2	N	-0-	15	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-	15	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-	15	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-	15	
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-	15	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	-0-	15	
09	0	660	-0-	660	660	30	1	630	2	N	-0-	15	
10	0	645	-0-	645	1305	31	1	614	2	N	-0-	15	
11	0	580	-0-	580	1885	30	1	550	2	N	-0-	15	
12	0	639	-0-	639	2524	28	1	611	2	N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:						6,653	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	255145	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7496 -	8050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	607	2	N	-0-		37
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	N	-0-		37
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-		37
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	1		38
						1	9						
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	31	1	622	2	N	-0-		38
06	690 N	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-		38
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	2		40
						2	9						
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-		40
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-		40
10	0	688	-0-	688	688	31	1	657	2	N	-0-		40
11	0	636	-0-	636	1324	30	1	606	2	N	-0-		40
12	0	638	-0-	638	1962	29	1	606	2	N	3		43
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7304 -	7842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	028256	COMPL. DATE	11/16/1957	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7322 -	7334
HANSFORD GU 22				1 C									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005						
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045 2	N	-0-		104
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092 2	N	-0-		104
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2	N	-0-		104
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		104
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		104
06	3000 N	3371	-0-	371	371	3371 2	N	-0-		104
07	3100 N	3242	-0-	142	513	3242 2	N	-0-		104
08	3100 N	3264	-0-	164	677	3264 2	N	-0-		104
09	3718 X	3041	-0-	-677	-0-	3041 2	N	-0-		104
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2	N	-0-		104
*11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-		104
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		104

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				WELL #: 1	RRCID -> 028224	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 6332	- 7529	
CONVERSE, R. V.				620573						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-		36
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		36
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-		36
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-		36
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		36
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-		36
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	Y	-0-		36
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	Y	-0-		36
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	Y	-0-		36
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	-0-		36
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-		36
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		36

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 6969 - 7520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSON -M-		WELL #:		3	RRCID -> 115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID -> 176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7219 - 7782				
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	127				
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	127				
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	127				
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2	N	-0-	127				
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2	N	-0-	127				
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2	N	-0-	127				
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2	N	-0-	127				
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2	N	-0-	127				
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2	N	-0-	127				
10	0	845	-0-	845	-0-	845	2	N	-0-	127				
11	0	814	-0-	814	-0-	1659	814	2	N	127				
12	0	833	-0-	833	-0-	2492	833	2	N	127				
TOTAL GAS PROD:		10,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER) QUANAH PANHANDLE, LLC FEE		//CONT.//	38797 682 684575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION DAVIS-BRYAN -GU-		684634	1 C	RRCID -> 028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7394 - 7961				
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	801	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	753	3	N	-0-			-0-
09	0		1086	-0-	1086	1086	1086	3	N	-0-			-0-
10	0		1154	-0-	1154	2240	1154	3	N	-0-			-0-
11	0		1193	-0-	1193	3433	1193	3	N	-0-			-0-
12	0		1250	-0-	1250	4683	1250	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE		1101	RRCID -> 053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7438 - 7446					
01	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	3	N	-0-			190
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	347	3	N	4	9		194
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	N	7	9		200
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		168 1	32
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-			32
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3	N	-0-			32
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	N	10	9		41
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	N	6	9		46
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	N	4	9		50
10	0		311	-0-	311	311	311	3	N	-0-			50
11	0		370	-0-	370	681	370	3	N	-0-			50
12	0		136	-0-	136	817	136	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 -	7953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			15
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			15
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			15
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			15
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2		N	-0-			15
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2		N	-0-			15
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-			15
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		N	-0-			15
09	0	417	-0-	417	417	417	2		N	-0-			15
10	900 N	483	-0-	-417	-0-	483	2		N	-0-			15
11	0	517	-0-	517	517	517	2		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	517	517	2		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		5,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 -	6848
LACKEY														
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-	
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-	
03	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2		N	-0-			-0-	
04	2550 N	1608	-0-	-942	-0-	1608	2		N	-0-			-0-	
05	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	2587	2		N	-0-			-0-	
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-	
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-	
08	2573 N	2340	-0-	-233	-0-	2340	2		N	-0-			-0-	
09	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2257	2		N	-0-			-0-	
10	0	2375	-0-	2375	2375	2375	2		N	-0-			-0-	
11	0	2406	-0-	2406	4781	2406	2		N	-0-			-0-	
12	0	2168	-0-	2168	6949	2168	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 -	7218
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757													
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8178 - 8186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2			N	-0-			172
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-			172
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	2			N	-0-			172
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2			N	-0-			172
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1295	2		6 9	N	5			177
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1206	2		3 9	N	3			180
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-		1177	2			N	-0-			180
08	1302 N	1277	-0-	-25	-0-		1277	2			N	-0-			180
09	0	1315	-0-	1315	1315		1315	2			N	-0-			180
10	0	1330	-0-	1330	1330		2645	2			N	-0-			180
11	0	1301	-0-	1301	3946		1301	2			N	-0-			180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3946						N	NO RPT			180

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 7		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567								
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7	9	N	6					120
02	2184 N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1	9	N	1					121
03	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					121
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	3			N	-0-					121
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					121
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
07	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	2353	3	6	9	N	5					126
08	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					126
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2367	3	3	9	N	3					129
10	0	2331	-0-	2331	2331	2329	3	2	9	N	2					131
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	111					N	NO RPT					131
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 23,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					5
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					5
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27					32
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2		3	9	N	3				35
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2		7	9	N	6				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					41
08	3100 N	159667	-0-	156567	156567	159667	2			N	-0-					41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	156567				N	5					46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	156567				N	-0-					46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	156567				N	-0-					46
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	153963					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 169,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		5
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		5
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		5
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		5
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		5
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		5
07	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2		N	-0-		5
08	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1078	2		N	-0-		5
09	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2		N	-0-		5
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		5
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		14,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7818 - 7821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7472 - 7490
COLLARD													
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6962 - 6978	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6964 - 6984	
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
10	0		616	-0-	616	616	616	2	N	-0-	-0-	
11	0		596	-0-	596	1212	596	2	N	-0-	-0-	
12	0		923	-0-	923	2135	923	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892 2		N	-0-			4
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663 2		N	-0-			4
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 2		N	-0-			4
04	870 N	583	-0-	-287	-0-	583 2		N	-0-			4
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2		N	-0-			4
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			4
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			4
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			4
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			4
10	0	927	-0-	927	927	927 2		N	-0-			4
11	0	800	-0-	800	1727	800 2		N	-0-			4
12	0	1069	-0-	1069	2796	1069 2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		9,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968								
LACKEY		WELL #: 1144														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.//		891725									
HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610	
SCHUMAN														
01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178	1	34
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12			46
03	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7			53
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			53
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30			83
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2624	3	15	9	N	14			97
07	2759 N	2709	-0-	-50	-0-	2699	3	10	9	N	9			106
08	2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2642	3	6	9	N	5			111
09	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2608	3	13	9	N	12			123
10	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2654	3	13	9	N	12			135
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2576	3	11	9	N	10			145
12	0	2529	-0-	2529	2529	2523	3	6	9	N	5			150

TOTAL GAS PROD: 31,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23	43	
						25	9						
02	2660 X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13	56	
						14	9						
03	2945 X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326	3	N	1	57	
						1	9						
04	2850 X	436	-0-	-2414	-0-	153	1	265	3	N	16	73	
						18	9						
05	2449 X	222	-0-	-2227	-0-	97	1	125	3	N	-0-	73	
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	252	1	2330	3	N	18	91	
						20	9						
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	264	1	3082	3	N	22	113	
						24	9						
08	3100 N	3316	-0-	216	216	273	1	3032	3	N	10	123	
						11	9						
09	2610 N	2153	-0-	-457	-0-	264	1	1881	3	N	7	130	
						8	9						
10	0	3657	-0-	3657	3657	264	1	3384	3	N	8	138	
						9	9						
*11	5981 X	2324	-0-	-3657	-0-	255	1	2059	3	N	9	127 1	20
						10	9						
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		22,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256				
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	35
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6	41
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2	43
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-	43
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	43
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2	45
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	45
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-	45
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	45
10	0	714	-0-	714	714	714	3			N	-0-	45
*11	1462 N	748	-0-	-714	-0-	748	3			N	-0-	45
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		7,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6922 - 6932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.		487415										
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044	
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2		N	-0-	48	
02	560 #	173	-0-	-387	-0-	173	2		N	-0-	48	
03	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-	48	
04	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	2		N	-0-	48	
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-	48	
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	48	
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	48	
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	48	
09	0	319	-0-	319	319	319	2		N	-0-	48	
10	0	489	-0-	489	808	489	2		N	-0-	48	
11	0	306	-0-	306	1114	306	2		N	-0-	48	
12	0	303	-0-	303	1417	303	2		N	-0-	48	
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->	279072		COMPL. DATE		01/07/1982		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7473 - 7552
PHELPS		WELL #:		3									
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75	
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	23	1	29	2	N	-0-	75	
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75	
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-	75	
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-	75	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-	75	
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	75	
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	25	1	33	2	N	-0-	75	
09	0	69	-0-	69	69	30	1	39	2	N	-0-	75	
10	0	71	-0-	71	140	31	1	40	2	N	-0-	75	
11	0	70	-0-	70	210	30	1	40	2	N	-0-	75	
12	0	72	-0-	72	282	31	1	41	2	N	-0-	75	
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
GUTHRIE		WELL #: 660		RRCID -> 235085		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193					
ROSENBAUM 152		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LADDEX, LTD.		480959											
CLAWSON		WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
JARVIS HOLT 5		WELL #:		1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317												
COLLARD-LEE		WELL #:		1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6133 - 6145		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-			17
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	1	1	444	2	N	-0-			17
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	1	1	448	2	N	-0-			17
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	1	1	411	2	N	-0-			17
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	2	N	-0-			17
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	1	1	400	2	N	-0-			17
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	2	N	-0-			17
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	2	N	-0-			17
09	0	606	-0-	606	606	1	1	605	2	N	-0-			17
10	0	590	-0-	590	1196	1	1	589	2	N	-0-			17
11	0	513	-0-	513	1709	1	1	512	2	N	-0-			17
12	0	551	-0-	551	2260	1	1	550	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		6,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4869 - 4892		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 5048	PERF. 5028	- 5040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3	N	-0-		-0-
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	291 3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,958			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4852	- 5316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LASATER & CO, INC.				487415						
PALO DURO RESERVOIR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4822	- 5691		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33	33	33 2	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	48	15 2	N	-0-		-0-
11	51 N	3	-0-	-48	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	0	98	-0-	98	98	98 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		546			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																
J-BREX COMPANY 427513																
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802																
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-				58
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				58
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				58
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				58
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				58
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				58
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				58
08		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			N	-0-				58
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				58
10		0	1601	-0-	1601	1601	1601	2			N	-0-				58
11		0	1271	-0-	1271	2872	1271	2			N	-0-				58
*12		3100 N	641	-0-	-2459	413	641	2			N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			15,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				207
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				207
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-				207
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				207
05		744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-				207
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				207
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				207
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				207
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-				207
10		0	683	-0-	683	683	683	2			N	-0-				207
11		0	522	-0-	522	1205	522	2			N	-0-				207
*12		1673 N	468	-0-	-1205	-0-	468	2			N	-0-				207
TOTAL GAS PROD:			8,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			48
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			48
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			48
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			48
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			48
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			48
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			48
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			48
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			48
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473 2		N	-0-			48
11	0	1051	-0-	1051	2524	1051 2		N	-0-			48
*12	3100 N	1183	-0-	-1917	607	1183 2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HAVENER		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RALSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7243 -	7266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3		N	-0-			157
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	3	25	9	N			180
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N			182
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3492	3	6	9	N			187
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N			190
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-			190
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3830	3	15	9	N			204
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			204
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	N	190	1	23
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3145	3	8	9	N			30
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3137	3	9	9	N			38
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		38,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

BE ANADARKO II, LLC				100676									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 -	7200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DACO, INC.				196940									
WHITTENBURG		WELL #:		197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 -	7309
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			70
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			70
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			70
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2		N	-0-			70
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-			70
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2		N	-0-			70
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			70
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			70
09	0	592	-0-	592	-0-	592	2		N	-0-			70
10	0	612	-0-	612	1204	612	2		N	-0-			70
11	0	396	-0-	396	1600	396	2		N	-0-			70
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	1228				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7193 - 7199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: HANSFORD		
HUDSON, VIRGINIA				1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7268 - 7278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3
02	553	N	553	-0-	-0-	553	2			N	-0-
03	558	N	458	-0-	-100	448	2	10	9	N	9
04	607	N	607	-0-	-0-	607	2			N	-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5
06	579	N	579	-0-	-0-	579	2			N	-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	632	2			N	-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1
09	790	N	790	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3
10	620	N	591	-0-	-29	591	2			N	-0-
11	0		545	-0-	545	542	2	3	9	N	3
12	0		373	-0-	373	373	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					CNTY: HANSFORD		
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31	1	1015	2	N	3		179
						3	9						
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	21	1	864	2	N	3		182
						3	9						
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	7		189
						8	9						
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	-0-	169 1	20
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-		20
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-		20
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	7		27
						8	9						
08	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	31	1	1136	2	N	-0-		27
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	-0-		27
10	0	1221	-0-	1221	1221	31	1	1190	2	N	-0-		27
11	0	1166	-0-	1166	2387	30	1	1136	2	N	-0-		27
12	0	787	-0-	787	3174	28	1	759	2	N	-0-		27

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-		-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-		-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-		-0-
09	0	421	-0-	421	421	421	3			N	-0-		-0-
10	0	421	-0-	421	842	421	3			N	-0-		-0-
11	0	395	-0-	395	1237	395	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1237					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 6981 - 6997
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BECK, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 5352 - 5395
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130 2	N	-0-		50
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		50
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16 2	N	-0-		50
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		50
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		50
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		50
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		50
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		50
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		50
10	0		477	-0-	477	477	477 2	N	-0-		50
11	0		325	-0-	325	802	325 2	N	-0-		50
*12	807	N	5	-0-	-802	-0-	5 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		4,441		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802									
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	2	N	-0-		196
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		196
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		196
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		196
05	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2	N	-0-		196
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2	N	-0-		196
07	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	1009	2	N	-0-		196
08	1581 N	798	-0-	-783	-0-	798	2	N	-0-		196
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		196
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		196
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		196
12	1705 N	1294	-0-	-411	-0-	1294	2	N	-0-		196

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401		
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-	-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-	-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-	-0-
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-	-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-	-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-	-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	-0-
*12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 022135		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378		
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1 C								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			15
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			15
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			15
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			15
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			15
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			15
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			15
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		Y	-0-			15
09		0	590	-0-	590	590	590	2		Y	-0-			15
10		0	518	-0-	518	1108	518	2		Y	-0-			15
11		0	599	-0-	599	1707	599	2		Y	-0-			15
12		589 N NO RPT		-0-	-589	1118				Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325														
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09		0	532	-0-	532	532	532	2		N	-0-			-0-
10		0	540	-0-	540	1072	540	2		N	-0-			-0-
11		0	459	-0-	459	1531	459	2		N	-0-			-0-
12		558 N NO RPT		-0-	-558	973				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION			465296					
AYRES		WELL #:	1 A	RRCID -> 063712	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5360	- 5382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260					
LONG, LILLIAN V.		WELL #:	3	RRCID -> 022141	COMPL. DATE 11/09/1956	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 5354	- 5363
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		20
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	20
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2	20
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	20
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		20
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	20
09	0		1	-0-	1	-0-	1 2	20
10	0		-0-	-0-	1	-0-		20
11	0		-0-	-0-	1	-0-		20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF			WELL #:	1	RRCID -> 022143	COMPL. DATE 04/13/1956	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 5343	- 5369
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	5	
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	5	
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	5	
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	5	
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3	5	
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	5	
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-		5	
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3	5	
09	0		2521	-0-	2521	-0-	2521 3	5	
10	0		2520	-0-	2520	-0-	2520 3	5	
11	0		2138	-0-	2138	-0-	2138 3	5	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5	

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5364 - 5410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS		WELL #: 1068		RRCID -> 216411		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5342 - 5360						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5232 - 6424						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 - 5332
MILLER, S. P., ESTATE													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 - 5364
ARCHER, O. T.													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)										//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
SANDERS, REX -B- UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	582	-0-	582	582	582	2		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	2154	-0-	2154	2736	2154	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,736		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SANDER, REX -C- UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364	
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-			
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-			
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-			
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-			
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-			
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-			
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-			
08		589 N	319	-0-	-270	-0-	319	2		N	-0-			-0-			
09		570 N	27	-0-	-543	-0-	27	2		N	-0-			-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-			
12		0	1	-0-	1	6	1	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,503		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)										38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851							
GREENE										WELL #: 1018		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		136	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/05/2022							
TOTAL GAS PROD:			136		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GREENE										WELL #: 2018		RRCID -> 150285		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/02/2022							
TOTAL GAS PROD:			74		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-	-0-
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-	-0-
11	0	132	-0-	132	233	132	3			N	-0-	-0-
12	0	138	-0-	138	371	138	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,379											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
NIX		WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	2	N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
10	0	3787	-0-	3787	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
11	0	1861	-0-	1861	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
12	0	1922	-0-	1922	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
JIAHE ENERGY, LLC		100279											
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	24 N	NO RPT	-0-	-24 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565	2		N	-0-			-0-
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				57508									
03	0 N	10419	-0-	10419 B	67927	10419	2		N	-0-			-0-
04	10590	7929	-0-	-2661 B	65266	7929	2		N	-0-			-0-
05	0	10000	-0-	10000 B	75266	10000	2		N	-0-			-0-
06	5884	9457	-0-	3573 B	78839	9457	2		N	-0-			-0-
07	7966	9528	-0-	1562 B	80401	9528	2		N	-0-			-0-
08	5949	8271	-0-	2322 B	82723	8271	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				82723									
09	2455	9125	-0-	6670 B	89393	9125	2		N	-0-			-0-
10	8685	9280	-0-	595 B	89988	9280	2		N	-0-			-0-
11	0	8767	-0-	8767 B	98755	8767	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	98755				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6777 - 6783		
DUVALL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 138070	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6777 - 6783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0	3	-0-	3 B	3	3 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.				487415				TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3462 - 3568		
JOHNSON		WELL #:		2427	RRCID -> 230370	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3462 - 3568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2			N	-0-	-0-
02		588 N	497	-0-	-91	-0-	497 2			N	-0-	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-
04		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			N	-0-	-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-	-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-	-0-
08		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2			N	-0-	-0-
09		0	539	-0-	539	539	539 2			N	-0-	-0-
10		0	605	-0-	605	1144	605 2			N	-0-	-0-
11		0	540	-0-	540	1684	540 2			N	-0-	-0-
12		0	442	-0-	442	2126	442 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. RUSK				WELL #:	1	RRCID -> 230405	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3502 - 3586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405 2			N	-0-	-0-
02		3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
03		3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	2706	-0-	-332	-0-	2706 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2558	-0-	-480	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
09		0	2491	-0-	2491	2491	2491 2			N	-0-	-0-
10		0	2862	-0-	2862	5353	2862 2			N	-0-	-0-
11		0	2644	-0-	2644	7997	2644 2			N	-0-	-0-
12		0	2944	-0-	2944	10941	2944 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415														
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02		364 N	248	-0-	-116	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06		480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07		496 N	342	-0-	-154	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09		0	302	-0-	302	302	302	2		N	-0-			-0-
10		0	358	-0-	358	660	358	2		N	-0-			-0-
11		0	365	-0-	365	1025	365	2		N	-0-			-0-
12		0	169	-0-	169	1194	169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,263											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552														
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09		0	913	-0-	913	913	913	2		N	-0-			-0-
10		0	907	-0-	907	1820	907	2		N	-0-			-0-
11		0	781	-0-	781	2601	781	2		N	-0-			-0-
12		0	647	-0-	647	3248	647	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,579											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415														
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09		0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-			-0-
10		0	352	-0-	352	690	352	2		N	-0-			-0-
11		0	335	-0-	335	1025	335	2		N	-0-			-0-
12		0	369	-0-	369	1394	369	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585														
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09		0	409	-0-	409	409	409	2		N	-0-			-0-
10		0	463	-0-	463	872	463	2		N	-0-			-0-
11		0	478	-0-	478	1350	478	2		N	-0-			-0-
12		0	424	-0-	424	1774	424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY																	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652																	
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY																	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC // CONT. // 570652																	
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
03	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-	124	1			120
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-					120
05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3		N	-0-					120
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					120
07	310	N	127	-0-	-183	B	-0-	127	3		N	-0-					120
08	341	N	128	-0-	-213	B	-0-	128	3		N	-0-					120
09	270	N	3	-0-	-267	B	-0-	3	3		N	-0-					120
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-					120
11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:			3,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530				N	NO RPT					184
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY				427513							
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 210036	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8040	- 8047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031		
01	558 N	390	-0-	-168	B	-0-	38	1	352	2	156
02	504 N	5	-0-	-499	B	-0-	2	1	3	2	156
03	558 N	505	-0-	-53	B	-0-	62	1	443	2	156
04	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	60	1	480	2	156
05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	52	1	489	2	156
06	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	58	1	457	2	156
07	558 N	526	-0-	-32	B	-0-	62	1	464	2	156
08	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	62	1	449	2	156
09	510 N	448	-0-	-62	B	-0-	60	1	388	2	156
10	0	444	-0-	444	B	444	50	1	394	2	156
11	0	498	-0-	498	B	942	60	1	438	2	156
*12	1409 N	467	-0-	-942	B	-0-	62	1	405	2	156
TOTAL GAS PROD:		5,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
STUMP, J. V.				WELL #:	2	RRCID ->	210662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7610 - 7653		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1148	-0-	-30 B	-0-	1146	2	2	9	N	2				62
02	1036 N	947	-0-	-89 B	-0-	944	2	3	9	N	3				65
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1181	2	14	9	N	13				78
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	1085	2	9	9	N	8				86
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-				86
06	1170 N	1076	-0-	-94 B	-0-	1076	2			N	-0-				86
07	1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	966	2	6	9	N	5				91
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1175	2	7	9	N	6				97
09	1080 N	893	-0-	-187 B	-0-	893	2			N	-0-				97
10	0	842	-0-	842 B	842	842	2			N	-0-				97
11	0	1042	-0-	1042 B	1884	1040	2	2	9	N	2				99
12	0	1129	-0-	1129 B	3013	1123	2	6	9	N	5				104
TOTAL GAS PROD:		12,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE								
DAVIS				WELL #:	2106	RRCID ->	110123	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7328 - 7336		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEARSON				7109			CNTY: OCHILTREE								
				WELL #:	7109	RRCID ->	112442	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7216 - 7460		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PEARSON		WELL #:		4109	RRCID ->	172332	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7100 - 7208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7930 - 8097	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-		95	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993				N	NO RPT		95	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7468 - 7492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CISSELL				WELL #:	1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8119 - 8131			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
CLAY, EULA 30				WELL #:	1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759 PERF. 8398 - 8410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		0	108	-0-	108	108	108	2		N	-0-			-0-
10		0	105	-0-	105	213	105	2		N	-0-			-0-
11		0	99	-0-	99	312	6	1	93	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	312				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 7946 - 8132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1		38
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4		42
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1		43
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	109	2	26	9	N	24		67
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		67
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	146	2	14	9	N	13		80
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10		90
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		90
09		0	144	-0-	144	144	135	2	9	9	N	8		98
10		0	127	-0-	127	271	127	2			N	-0-		98
11		0	127	-0-	127	398	127	2			N	-0-		98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		1,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCE-MACH III LLC				040209										
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010		
01	3007	X	335	-0-	-2672	-0-	314	3	21	9	N	19		149
02	756	X	165	-0-	-591	-0-	153	3	12	9	N	11	147 1	13
03	341	X	309	-0-	-32	-0-	286	3	23	9	N	21		34
04	330	X	208	-0-	-122	-0-	195	3	13	9	N	12		46
05	341	X	299	-0-	-42	-0-	279	3	20	9	N	18		64
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	234	3	8	9	N	7		71
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	208	3	50	9	N	45		116
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	3	9	9	N	8		124
09	0		213	-0-	213	213	202	3	11	9	N	10		134
10	0		240	-0-	240	453	225	3	15	9	N	14		148
11	0		166	-0-	166	619	160	3	6	9	N	5		153
12	0		204	-0-	204	823	190	3	14	9	N	13		166

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
PETREE		WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1089 3	13 9	N	12		183
02		952 N	889	-0-	-63	-0-	881 3	8 9	N	7		190
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 3	13 9	N	12		202
04		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1056 3	11 9	N	10	192 1	20
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111 3	17 9	N	15		35
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092 3	14 9	N	13		48
07		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1064 3	12 9	N	11		59
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138 3	17 9	N	15		74
09		0	1087	-0-	1087	1087	1068 3	19 9	N	17		91
10		0	1096	-0-	1096	2183	1079 3	17 9	N	15		106
11		0	1031	-0-	1031	3214	1017 3	14 9	N	13		119
12		0	1057	-0-	1057	4271	1038 3	19 9	N	17		136
TOTAL GAS PROD:		12,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		157						

PETREE 3		WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 7706 - 7937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65	1	1714	2	Y	30		129
						33	9						
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1759	2	Y	21		150
						23	9						
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	2	Y	33		183
						36	9						
04	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	57	1	1491	2	Y	38	180 1	41
						42	9						
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	2	Y	7		48
						8	9						
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	Y	20		68
						22	9						
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	79		147
						87	9						
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	2	Y	35		182
						39	9						
09	0	2229	-0-	2229	2229	86	1	2119	2	Y	22	166 1	38
						24	9						
10	0	2208	-0-	2208	4437	83	1	2089	2	Y	33		71
						36	9						
11	0	2025	-0-	2025	6462	75	1	1915	2	Y	32		103
						35	9						
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	4199					Y	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:			22,711			TOTAL CONDENSATE PROD:					350		

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->		112005	COMPL. DATE 05/04/1984			TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-		23
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-		23
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-		23
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2 9		N	-2		25
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		25
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-		25
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-		25
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-		25
09	0	294	-0-	294	294	294	2			N	-0-		25
10	0	382	-0-	382	676	382	2			N	-0-		25
11	0	381	-0-	381	1057	381	2			N	-0-		25
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	747					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			4,580			TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->		112136	COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS		WELL #:		9	RRCID -> 169534	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7820	- 7840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID -> 173739	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7749	- 7759			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-		10
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2		N	-0-		10
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-		10
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-		10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		10
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		10
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		10
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		10
09	0	463	-0-	463	463	463	2		N	-0-		10
10	0	475	-0-	475	938	475	2		N	-0-		10
11	0	456	-0-	456	1394	456	2		N	-0-		10
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	929				N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID -> 178198	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7966	- 7976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 - 8090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	38	1	81	2	Y	-0-		25
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	43	1	33	2	Y	-0-		25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	-0-		25
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	191	1	54	2	Y	-0-		25
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125	1	55	2	Y	-0-		25
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	288	1	90	2	Y	-0-		25
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	298	1	83	2	Y	-0-		25
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	298	1	93	2	Y	-0-		25
09	0	383	-0-	383	383	288	1	95	2	Y	-0-		25
10	0	404	-0-	404	787	298	1	106	2	Y	-0-		25
11	0	394	-0-	394	1181	288	1	106	2	Y	-0-		25
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	778					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		3,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 - 8071	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 - 8029			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7910 - 8096			
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	43	1	178	2	Y	-0-			27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	34	1	151	2	Y	-0-			27
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	Y	-0-			27
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	2	Y	-0-			27
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-			27
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-			27
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-			27
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	Y	-0-			27
09	0	289	-0-	289	289	71	1	218	2	Y	-0-			27
10	0	254	-0-	254	543	60	1	194	2	Y	-0-			27
11	0	223	-0-	223	766	54	1	169	2	Y	-0-			27
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	456					Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8050			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7914 -	8102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		69 1	90 2	Y	-0-			20
02	168 N	130	-0-	-38	-0-		52 1	78 2	Y	-0-			20
03	248 N	182	-0-	-66	-0-		103 1	79 2	Y	-0-			20
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		108 1	80 2	Y	-0-			20
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-		86 1	76 2	Y	-0-			20
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		99 1	91 2	Y	-0-			20
07	186 N	142	-0-	-44	-0-		52 1	90 2	Y	-0-			20
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		65 1	82 2	Y	-0-			20
09	0	175	-0-	175			73 1	102 2	Y	-0-			20
10	0	139	-0-	139			52 1	87 2	Y	-0-			20
11	0	136	-0-	136			45 1	91 2	Y	-0-			20
12	186 N	NO RPT	-0-	-186			264		Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		1,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7968 -	8116		
01	341 N	230	-0-	-111	-0-		54 1	157 2	Y	17	2 1	1 8	81	
02	308 N	211	-0-	-97	-0-		19 9	65 1	129 2	Y	15	2 1	1 8	93
03	372 N	319	-0-	-53	-0-		17 9	101 1	183 2	Y	32	2 1	1 8	122
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-		35 9	112 1	165 2	Y	17	1 1	1 8	137
05	248 N	183	-0-	-65	-0-		19 9	33 1	111 2	Y	35	142 1		30
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		39 9	130 1	259 2	Y	18			48
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-		20 9	97 1	209 2	Y	25			73
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-		28 9	133 1	246 2	Y	28	74 1		27
09	0	323	-0-	323	323		31 9	119 1	185 2	Y	17	3 1	1 8	40
10	0	299	-0-	299	622		19 9	104 1	154 2	Y	37			77
11	0	178	-0-	178	800		41 9	72 1	97 2	Y	8	1 1		84
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	459		9 9			Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		3,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7858 -	8044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7825 - 8011			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 - 8028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7853 - 8045			
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	81	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	94	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	112	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	108	1	71	2	Y	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	112	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	112	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	108	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	313	112	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	472	103	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	317					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7919 - 8112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	Y	-0-		38
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-		38
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-		38
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-		38
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-		38
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	2	Y	-0-		38
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	49	1	207	2	Y	-0-		38
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	67	1	241	2	Y	-0-		38
09	0	266	-0-	266	266	47	1	219	2	Y	-0-		38
10	0	247	-0-	247	513	52	1	195	2	Y	-0-		38
11	0	222	-0-	222	735	32	1	190	2	Y	-0-		38
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	456					Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 7850 - 8046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8079	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2806				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER RANCH 10		WELL #:		3H	RRCID ->	292690	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8452 - 10481
01	0 W	189	-0-	189	3283	29 1	160 2	N	-0-		5
02	0 W	177	-0-	177	3460	36 1	141 2	N	-0-		5
03	0 W	262	-0-	262	3722	43 1	167 2	N	47		52
						52 9					
04	0 W	258	-0-	258	3980	29 1	165 2	N	58		110
						64 9					
05	0 W	150	-0-	150	4130	7 1	133 2	N	9	108 1	11
						10 9					
06	0 W	135	-0-	135	4265	47 1	52 2	N	33		44
						36 9					
07	4431 X	166	-0-	-4265	-0-	14 1	135 2	N	15		59
						17 9					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	N	-0-		59
09	0	167	-0-	167	167	18 1	149 2	N	-0-		59
10	0	239	-0-	239	406	14 1	222 2	N	3		62
						3 9					
11	0	145	-0-	145	551	22 1	121 2	N	2		64
						2 9					
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	365			N	NO RPT		64

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7994 - 8005
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		53	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		53	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		53	
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1728 3	105 9	N	95		148	
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546 3	21 9	N	19		167	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1459 3	55 9	N	50		217	
07	1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1519 3	4 9	N	4	187 1	34	
08	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1427 3	9 9	N	8		42	
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1386 3	9 9	N	8		50	
10	0	1497	-0-	1497	1497	1480 3	17 9	N	15		65	
11	0	1398	-0-	1398	2895	1384 3	14 9	N	13		78	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2895			N	NO RPT		78	

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 - 7949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1	128
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128
TOTAL GAS PROD:		336				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//	40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
KING OPERATING CORPORATION			465296									
HOBART RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	708	-0-	708	708	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	708		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			708	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084			CNTY: HEMPHILL						
MACIAS		WELL #:	1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YARNOLD				676084			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902				
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			14
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2	N	-0-		14
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-		14
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		14
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		14
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2	N	-0-		14
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-		14
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2	N	-0-		14
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2	N	-0-		14
10	0		590	-0-	590	-0-	590	2	N	-0-		14
11	0		662	-0-	662	1252	662	2	N	-0-		14
12	0		692	-0-	692	1944	692	2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			7,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7884 - 7908				
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	22			109
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4	95	1	18
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17			35
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9			44
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8			52
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5			57
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	2	6	9	N	5			62
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5			67
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9	9	N	8			75
10		0	1739	-0-	1739	1739	1731	2	8	9	N	7			82
11		0	1879	-0-	1879	3618	1870	2	9	9	N	8			90
12		0	1849	-0-	1849	5467	1830	2	19	9	N	17			107
TOTAL GAS PROD:			20,202				TOTAL CONDENSATE PROD:					115			

YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 - 7883				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999						
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-			28
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	924	2			N	-0-			28
03	1364 N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	19			47
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	N	1			48
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7			55
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5			60
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			60
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			60
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10			70
10	0	1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-			70
11	0	879	-0-	879	1998	879	2			N	-0-			70
12	0	807	-0-	807	2805	807	2			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 13,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			19
02	23 X	10	-0-	-13	-0-	10	2		N	-0-			19
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			19
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			19
12	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8023 - 8040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-			53
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			53
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-			53
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-			53
05	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-			53
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			53
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			53
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			53
09	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-			53
10	0	1556	-0-	1556	-0-	1556	2			N	-0-			53
11	0	1142	-0-	1142	-0-	2698	1142	2		N	-0-			53
12	0	1097	-0-	1097	-0-	3795	1097	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980 - 7996
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	2	9 9	N	8		30
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25 9	N	23		53
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17 9	N	15		68
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32 9	N	29		97
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	2	7 9	N	6		103
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24 9	N	22		125
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3331	2	20 9	N	18	126 1	17
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-		17
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-		17
10	0	3254	-0-	3254	-0-	3254	2		N	-0-		17
11	0	3142	-0-	3142	-0-	6396	3142	2	N	-0-		17
12	0	2870	-0-	2870	-0-	9266	2870	2	N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 39,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4035 2	55 9	N		50	190 1		33
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	3022 2	33 9	N		30			63
03	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3354 2	48 9	N		44			107
04	4110 X	3591	-0-	-519	-0-	3557 2	34 9	N		31			138
05	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3635 2	37 9	N		34			172
06	3960 X	3741	-0-	-219	-0-	3712 2	29 9	N		26			198
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3981 2	8 9	N		7	170 1		35
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3988 2	22 9	N		20			55
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3898 2	46 9	N		42			97
10	0	4090	-0-	4090	4090	4056 2	34 9	N		31			128
11	0	3989	-0-	3989	8079	3945 2	44 9	N		40			168
12	0	4541	-0-	4541	12620	4509 2	32 9	N		29	190 1		7
TOTAL GAS PROD:		46,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		384							

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
10	0	1921	-0-	1921	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
11	0	1818	-0-	1818	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
12	0	1761	-0-	1761	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42 9	N	38	166 1		17
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3 9	N	3			20
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47 9	N	43			63
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41 9	N	37			100
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22 9	N	20			120
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28 9	N	25			145
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1482	2	28 9	N	25			170
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1488	2	24 9	N	22	178 1		14
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14 9	N	13			27
10	0	1536	-0-	1536	-0-	1502	2	34 9	N	31			58
11	0	1467	-0-	1467	-0-	3003	2	1437 2	N	27			85
12	0	1357	-0-	1357	-0-	4360	2	1332 2	N	23			108
TOTAL GAS PROD:		17,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-		-0-
02		588 N	559	-0-	-29	-0-	559 2		N	-0-		-0-
03		651 N	300	-0-	-351	-0-	300 2		N	-0-		-0-
04		600 N	252	-0-	-348	-0-	252 2		N	-0-		-0-
05		620 N	406	-0-	-214	-0-	406 2		N	-0-		-0-
06		300 N	2	-0-	-298	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS "A"		WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 - 7994
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS 49		WELL #:		2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8004 - 8019	
01		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-		12
02		840 N	596	-0-	-244	-0-	596 2	1 9	N	1		13
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179 2	11 9	N	10		23
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	949 2	39 9	N	35		58
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	903 2	4 9	N	4		62
06		1020 N	860	-0-	-160	-0-	860 2		N	-0-		62
07		1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-		62
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-		62
09		870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-		62
10		0	858	-0-	858	858	838 2	20 9	N	18		80
11		0	820	-0-	820	1678	820 2		N	-0-		80
12		0	764	-0-	764	2442	764 2		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		10,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7838 - 8036	
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		72
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143 2		N	-0-		72
03		248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-		72
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	876 2	311 9	N	283	187 1	168
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1297 2	377 9	N	343	184 1	327
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1416 2	352 9	N	320	547 1	100
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	987 2	229 9	N	208	191 1	117
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	848 2	132 9	N	120		237
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	550 2	142 9	N	129	183 1	183
10		0	556	-0-	556	556	428 2	128 9	N	116	196 1	103
11		0	478	-0-	478	1034	393 2	85 9	N	77		180
12		0	508	-0-	508	1542	416 2	92 9	N	84	199 1	65
TOTAL GAS PROD:		9,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,680						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7986 - 7995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7832 - 8014			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP RANCH		WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8038 - 8072			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199 2	43 9	N		39			126
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N		-0-			126
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197 2	102 9	N		93	180 1		39
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1168 2	92 9	N		84			123
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1323 2	45 9	N		41			164
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1307 2	43 9	N		39			203
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1385 2	55 9	N		50	189 1		64
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N		-0-			64
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1366 2	101 9	N		92			156
10	0	1397	-0-	1397	1397	1397 2		N		-0-			156
11	0	1360	-0-	1360	2757	1360 2		N		-0-			156
12	0	1505	-0-	1505	4262	1376 2	129 9	N		117	199 1		74
TOTAL GAS PROD:		16,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		555							

SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959 2	13 9	N		12		75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812 2	6 9	N		5		80
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895 2	14 9	N		13		93
04	930 N	879	-0-	-51	-0-	870 2	9 9	N		8	88 1	13
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908 2	3 9	N		3		16
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925 2	2 9	N		2		18
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986 2	6 9	N		5		23
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N		-0-		23
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	841 2		N		-0-		23
10	0	802	-0-	802	802	802 2		N		-0-		23
11	0	756	-0-	756	1558	754 2	2 9	N		2		25
12	0	794	-0-	794	2352	794 2		N		-0-		25
TOTAL GAS PROD:		10,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7876 - 7927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-	7	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22													
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7796 - 7993	
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85	9	N	77	65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33	9	N	30	95
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42	9	N	38	12
04	3750 X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56	9	N	51	63
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50	113
06	3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3470	2	28	9	N	25	138
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4185	2	32	9	N	29	10
08	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-	10
09	3750 X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-	10
10	0	3192	-0-	3192	3192	3109	2	83	9	N	75	85
11	0	3289	-0-	3289	6481	3289	2			N	-0-	85
12	0	2603	-0-	2603	9084	2536	2	67	9	N	61	21
TOTAL GAS PROD:		41,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		436						

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2		N	-0-		43
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		43
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286 2		N	-0-		43
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296 2		N	-0-		43
05	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354 2		N	-0-		43
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		43
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		43
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		43
09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345 2		N	-0-		43
10	0	1375	-0-	1375	-0-	1375 2		N	-0-		43
11	0	1315	-0-	1315	-0-	1315 2		N	-0-		43
12	0	1110	-0-	1110	-0-	1110 2		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		16,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 -	8057
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			20
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2		N	-0-			20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			20
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			20
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			20
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			20
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			20
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			20
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			20
10	0	538	-0-	538	538	538	2		N	-0-			20
11	0	484	-0-	484	1022	484	2		N	-0-			20
12	0	262	-0-	262	1284	262	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 -	11587
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 -	12943	
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585	2	140	9	N	127	197	1	236
02	3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991	2	98	9	N	89	177	1	148
03	4619 X	3507	-0-	-1112	-0-	3408	2	99	9	N	90			238
04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	3275	2	103	9	N	94	96	1	236
05	4619 X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146	9	N	133	188	1	181
06	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3107	2	149	9	N	135			316
07	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3316	2	78	9	N	71	186	1	201
08	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	3211	2	128	9	N	116	179	1	138
09	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	2947	2	112	9	N	102			240
10	0	2952	-0-	2952	2952	2879	2	73	9	N	66	169	1	137
11	0	2398	-0-	2398	5350	2301	2	97	9	N	88			225
12	0	2855	-0-	2855	8205	2765	2	90	9	N	82	193	1	114
TOTAL GAS PROD:		38,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,193								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005	2	199	9	N	181	196	1	180
02	6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344	2	73	9	N	66			246
03	7471 X	3935	-0-	-3536	-0-	3849	2	86	9	N	78	191	1	133
04	6960 X	6549	-0-	-411	-0-	6387	2	162	9	N	147	153	1	127
05	7192 X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168			295
06	6960 X	4625	-0-	-2335	-0-	4534	2	91	9	N	83	190	1	188
07	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	6507	2	185	9	N	168	183	1	173
08	6758 X	6604	-0-	-154	-0-	6460	2	144	9	N	131	185	1	119
09	6540 X	6321	-0-	-219	-0-	6156	2	165	9	N	150			269
10	0	5866	-0-	5866	-0-	5717	2	149	9	N	135	191	1	213
11	0	5199	-0-	5199	-0-	11065	2	5098	2	101	9	176	1	129
12	0	5600	-0-	5600	-0-	16665	2	5473	2	127	9	115		244
TOTAL GAS PROD:		69,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,514						

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545	2	105	9	N	95	136	1	82
02	8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216	2	83	9	N	75			157
03	8897 X	7908	-0-	-989	-0-	7783	2	125	9	N	114	146	1	125
04	8610 X	7735	-0-	-875	-0-	7645	2	90	9	N	82	94	1	113
05	8897 X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99			212
06	8370 X	7766	-0-	-604	-0-	7665	2	101	9	N	92	188	1	116
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8083	2	80	9	N	73			189
08	8215 X	8030	-0-	-185	-0-	7958	2	72	9	N	65	190	1	64
09	7950 X	7624	-0-	-326	-0-	7539	2	85	9	N	77			141
10	0	7959	-0-	7959	-0-	7875	2	84	9	N	76			217
11	0	7670	-0-	7670	-0-	15629	2	7575	2	95	9	160	1	143
12	0	7347	-0-	7347	-0-	22976	2	7257	2	90	9	82		225
TOTAL GAS PROD:		94,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,016						

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109	2	73	9	N	66			161
02	5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470	2	61	9	N	55	124	1	92
03	5797 X	4199	-0-	-1598	-0-	4133	2	66	9	N	60			152
04	5610 X	5040	-0-	-570	-0-	4977	2	63	9	N	57	137	1	72
05	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75			147
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5502	2	74	9	N	67			214
07	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4267	2	40	9	N	36	178	1	72
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6142	2	55	9	N	50			122
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5655	2	64	9	N	58	30	1	150
10	0	5630	-0-	5630	-0-	5560	2	70	9	N	64			214
11	0	5499	-0-	5499	-0-	11129	2	5399	2	100	9	191	1	114
12	0	4728	-0-	4728	-0-	15857	2	4645	2	83	9	21	1	168
TOTAL GAS PROD:		59,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		754						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)												CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
FLOWERS 'D'															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515	2	56	9	N	51			170
02		5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654	2	33	9	N	30	94	1	106
03		5735 X	3431	-0-	-2304	-0-	3385	2	46	9	N	42	61	1	87
04		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6171	2	32	9	N	29			116
05		5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44			160
06		5400 X	5272	-0-	-128	-0-	5232	2	40	9	N	36			196
07		6231 X	5293	-0-	-938	-0-	5253	2	40	9	N	36			232
08		6231 X	5197	-0-	-1034	-0-	5164	2	33	9	N	30	188	1	74
09		6030 X	4987	-0-	-1043	-0-	4950	2	37	9	N	34			108
10		0	4716	-0-	4716	4716	4687	2	29	9	N	26			134
11		0	4532	-0-	4532	9248	4479	2	53	9	N	48			182
12		0	5004	-0-	5004	14252	4925	2	79	9	N	72			254
TOTAL GAS PROD:			60,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			478						

RAMP RANCH												WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283			
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190	1	86
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104			190
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192	1	113
04		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52	1	193
05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	193	1	212
06		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6751	2	161	9	N	146	160	1	198
07		7130 X	6939	-0-	-191	-0-	6795	2	144	9	N	131	186	1	143
08		7130 X	6237	-0-	-893	-0-	6120	2	117	9	N	106	186	1	63
09		6900 X	6152	-0-	-748	-0-	6050	2	102	9	N	93			156
10		0	6779	-0-	6779	6779	6588	2	191	9	N	174	192	1	138
11		0	5969	-0-	5969	12748	5873	2	96	9	N	87			225
12		0	5781	-0-	5781	18529	5652	2	129	9	N	117	194	1	148
TOTAL GAS PROD:			81,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,566						

CANTWELL												WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359			
01		6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82			140
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163	1	73
03		6169 X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90			163
04		5970 X	5672	-0-	-298	-0-	684	1	4857	2	N	119			282
05		6169 X	4723	-0-	-1446	-0-	4631	2	92	9	N	84	189	1	177
06		5970 X	4107	-0-	-1863	-0-	4004	2	103	9	N	94	154	1	117
07		6169 X	3618	-0-	-2551	-0-	3560	2	58	9	N	53	120	1	50
08		6014 X	5024	-0-	-990	-0-	4959	2	65	9	N	59			109
09		5670 X	4344	-0-	-1326	-0-	4227	2	117	9	N	106	189	1	26
10		0	3619	-0-	3619	3619	3550	2	69	9	N	63			89
11		0	3369	-0-	3369	6988	3311	2	58	9	N	53			142
12		0	3332	-0-	3332	10320	3212	2	120	9	N	109	195	1	56
TOTAL GAS PROD:			54,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,008						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7688 X	7269	-0-	-419	-0-	6955 2	314 9	N	285	191 1		377
02		6944 X	4636	-0-	-2308	-0-	4476 2	160 9	N	145	285 1		237
03		7688 X	7311	-0-	-377	-0-	7029 2	282 9	N	256	321 1		172
04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6736 2	289 9	N	263	220 1		215
05		7254 X	7099	-0-	-155	-0-	6817 2	282 9	N	256	187 1		284
06		7080 X	6661	-0-	-419	-0-	6437 2	224 9	N	204	190 1		298
07		7316 X	6202	-0-	-1114	-0-	6013 2	189 9	N	172	186 1		284
08		7316 X	5721	-0-	-1595	-0-	5556 2	165 9	N	150	187 1		247
09		7020 X	5527	-0-	-1493	-0-	5339 2	188 9	N	171	185 1		233
10		0	6005	-0-	6005	6005	5785 2	220 9	N	200	196 1		237
11		0	5559	-0-	5559	11564	5350 2	209 9	N	190	189 1		238
12		0	5148	-0-	5148	16712	4992 2	156 9	N	142	188 1		192

TOTAL GAS PROD: 74,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307	
01		2573 X	1688	-0-	-885	-0-	1560 2	128 9	N	116	172 1		129
02		2324 X	2042	-0-	-282	-0-	1824 2	218 9	N	198	195 1		132
03		2573 X	2142	-0-	-431	-0-	1924 2	218 9	N	198			330
04		2130 X	1866	-0-	-264	-0-	1679 2	187 9	N	170	374 1		126
05		2263 X	1534	-0-	-729	-0-	1354 2	180 9	N	164			290
06		2070 N	864	-0-	-1206	-0-	756 2	108 9	N	98	188 1		200
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	232	188 1		244
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1616 2	185 9	N	168	186 1		226
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1669 2	270 9	N	245	374 1		97
10		0	1780	-0-	1780	1780	1528 2	252 9	N	229	189 1		137
11		0	1550	-0-	1550	3330	1351 2	199 9	N	181	197 1		121
12		0	1524	-0-	1524	4854	1333 2	191 9	N	174			295

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409	
01		5270 X	4936	-0-	-334	-0-	4826 2	110 9	N	100			190
02		4760 X	3315	-0-	-1445	-0-	3306 2	9 9	N	8	94 1		104
03		5270 X	4321	-0-	-949	-0-	4287 2	34 9	N	31			135
04		4770 X	3092	-0-	-1678	-0-	3088 2	4 9	N	4			139
05		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5093 2	29 9	N	26			165
06		4770 X	4753	-0-	-17	-0-	4717 2	36 9	N	33			198
07		4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3742 2	19 9	N	17	190 1		25
08		5115 X	4601	-0-	-514	-0-	4584 2	17 9	N	15			40
09		4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4485 2	12 9	N	11			51
10		0	4587	-0-	4587	4587	4567 2	20 9	N	18			69
11		0	4487	-0-	4487	9074	4432 2	55 9	N	50			119
12		0	4098	-0-	4098	13172	4029 2	69 9	N	63	152 1		30

TOTAL GAS PROD: 51,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2317	2	221 9	N	201	190 1		84
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	487	1	1880 2	N	166	182 1		68
						183	9						
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	543	1	2158 2	N	165	188 1		45
						182	9						
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	528	1	1812 2	N	118			163
						130	9						
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	558	1	2132 2	N	188	186 1		165
						207	9						
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	522	1	1892 2	N	205	186 1		184
						226	9						
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	550	1	2099 2	N	145	185 1		144
						160	9						
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	539	1	2005 2	N	171	183 1		132
						188	9						
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	527	1	1992 2	N	82			214
						90	9						
10	0	2424	-0-	2424	2424	544	1	1769 2	N	101	190 1		125
						111	9						
11	0	2320	-0-	2320	4744	529	1	1619 2	N	156			281
						172	9						
12	0	2814	-0-	2814	7558	529	1	2205 2	N	73	189 1		165
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		31,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,771					

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	707	1	574 2	N	82	178 1		104
						90	9						
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	638	1	442 2	N	56	114 1		46
						62	9						
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	707	1	663 2	N	66			112
						73	9						
04	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	673	1	418 2	N	50			162
						55	9						
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	707	1	753 2	N	110	173 1		99
						121	9						
06	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	684	1	588 2	N	65			164
						72	9						
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	707	1	430 2	N	81	152 1		93
						89	9						
08	1550 N	1179	-0-	-371	-0-	707	1	410 2	N	56			149
						62	9						
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	684	1	650 2	N	51			200
						56	9						
10	0	1328	-0-	1328	1328	707	1	540 2	N	74	181 1		93
						81	9						
11	0	1252	-0-	1252	2580	684	1	481 2	N	79			172
						87	9						
12	0	1174	-0-	1174	3754	707	1	354 2	N	103	65 1		210
						113	9						
TOTAL GAS PROD:		15,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		873					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	2746	2	200	9	N	182	367	1	28
02	3360 X	2703	-0-	-657	-0-	2541	2	162	9	N	147			175
03	3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2802	2	202	9	N	184	171	1	188
04	3600 X	2673	-0-	-927	-0-	2383	2	290	9	N	264	188	1	264
05	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	2701	2	187	9	N	170			434
06	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2639	2	190	9	N	173	369	1	238
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	824	1	2306	2	N	133	221	1	150
						146	9							
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	724	1	2147	2	N	206	165	1	191
						227	9							
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	780	1	2683	2	N	140	190	1	141
						154	9							
10	0	3588	-0-	3588	3588	806	1	2624	2	N	144	192	1	93
						158	9							
11	0	2952	-0-	2952	6540	780	1	2007	2	N	150			243
						165	9							
12	0	2847	-0-	2847	9387	787	1	1924	2	N	124	196	1	171
						136	9							
TOTAL GAS PROD:		36,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,017								

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745		
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	335	1	5925	2	N	115			223
						127	9							
02	5320 X	4727	-0-	-593	-0-	302	1	4316	2	N	99	194	1	128
						109	9							
03	5890 X	5457	-0-	-433	-0-	335	1	5054	2	N	62	174	1	16
						68	9							
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5818	2	N	123			139
						135	9							
05	5890 X	4213	-0-	-1677	-0-	4136	2	77	9	N	70			209
06	5700 X	4120	-0-	-1580	-0-	3981	2	139	9	N	126	192	1	143
07	5890 X	4753	-0-	-1137	-0-	4677	2	76	9	N	69	168	1	44
08	5890 X	4841	-0-	-1049	-0-	329	1	4453	2	N	54			98
						59	9							
09	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	324	1	4525	2	N	119	175	1	42
						131	9							
10	0	5006	-0-	5006	5006	325	1	4617	2	N	58			100
						64	9							
11	0	5400	-0-	5400	10406	319	1	5000	2	N	74			174
						81	9							
12	0	3231	-0-	3231	13637	335	1	2758	2	N	125	194	1	105
						138	9							
TOTAL GAS PROD:		59,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,094								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3278	-0-	-256	-0-	3208 2	70 9	N	64		152
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3118 2	85 9	N	77		229
03		3224 X	1623	-0-	-1601	-0-	1602 2	21 9	N	19	165 1	83
04		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4516 2	84 9	N	76		159
05		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	708 1	6766 2	N	212	195 1	176
							233 9					
06		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	850 1	5963 2	N	127	189 1	114
							140 9					
07		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	852 1	4951 2	N	135		249
							149 9					
08		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	878 1	4419 2	N	97	186 1	160
							107 9					
09		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	850 1	4703 2	N	122		282
							134 9					
10		0	5593	-0-	5593	5593	878 1	4601 2	N	104	188 1	198
							114 9					
11		0	4936	-0-	4936	10529	850 1	4077 2	N	8		206
							9 9					
12		0	4830	-0-	4830	15359	878 1	3863 2	N	81	193 1	94
							89 9					
TOTAL GAS PROD:			59,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,122					

CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542 - 12546
01		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2269 2	272 9	N	247	187 1	121
02		2492 X	2276	-0-	-216	-0-	2072 2	204 9	N	185	188 1	118
03		2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2169 2	331 9	N	301	185 1	234
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2394 2	312 9	N	284	162 1	356
05		2573 X	2521	-0-	-52	-0-	2260 2	261 9	N	237	183 1	410
06		2430 N	1598	-0-	-832	-0-	1392 2	206 9	N	187	287 1	310
07		2759 N	2442	-0-	-317	-0-	2128 2	314 9	N	285	368 1	227
08		2511 N	2298	-0-	-213	-0-	2012 2	286 9	N	260	187 1	300
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2338 2	279 9	N	254	378 1	176
10		0	2242	-0-	2242	2242	2036 2	206 9	N	187	180 1	183
11		0	2540	-0-	2540	4782	2291 2	249 9	N	226	196 1	213
12		0	2259	-0-	2259	7041	2101 2	158 9	N	144	180 1	177
TOTAL GAS PROD:			28,540	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,797					

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585
01		1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1750 2	169 9	N	154	190 1	219
02		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1520 2	129 9	N	117	207 1	129
03		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1517 2	155 9	N	141	193 1	77
04		1860 X	1765	-0-	-95	-0-	1621 2	144 9	N	131		208
05		1922 X	1600	-0-	-322	-0-	1453 2	147 9	N	134	195 1	147
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1595 2	154 9	N	140	217 1	70
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1799 2	162 9	N	147		217
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1857 2	108 9	N	98	184 1	131
09		1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1438 2	129 9	N	117	120 1	128
10		0	286	-0-	286	286	134 2	152 9	N	138	173 1	93
11		0	2092	-0-	2092	2378	1926 2	166 9	N	151	192 1	52
12		0	2230	-0-	2230	4608	2040 2	190 9	N	173	193 1	32
TOTAL GAS PROD:			20,455	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,641					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER 29		WELL #: 4H		RRCID -> 279822		COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	1079	1	2406	2	N	139				240
						153	9								
02	3248 X	3166	-0-	-82	-0-	974	1	2094	2	N	89	189	1		140
						98	9								
03	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	1079	1	2191	2	N	111				251
						122	9								
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	1044	1	2813	2	N	114	181	1		184
						125	9								
05	3596 X	2717	-0-	-879	-0-	2598	2	119	9	N	108	183	1		109
06	3480 X	2646	-0-	-834	-0-	2545	2	101	9	N	92				201
07	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2827	2	120	9	N	109	186	1		124
08	3596 X	3073	-0-	-523	-0-	2929	2	144	9	N	131	186	1		69
09	3480 X	3008	-0-	-472	-0-	2881	2	127	9	N	115				184
10	0	3621	-0-	3621	3621	3485	2	136	9	N	124	191	1		117
11	0	3298	-0-	3298	6919	3175	2	123	9	N	112				229
12	0	3294	-0-	3294	10213	3145	2	149	9	N	135	194	1		170

TOTAL GAS PROD: 38,782

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

ANNE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 279993		COMPL. DATE 11/28/2015				TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506					
01	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6063	2	377	9	N	343	386	1		279
02	5628 X	5526	-0-	-102	-0-	5209	2	317	9	N	288	379	1		188
03	6045 X	5324	-0-	-721	-0-	4975	2	349	9	N	317	388	1		117
04	6240 X	5846	-0-	-394	-0-	5499	2	347	9	N	315	176	1		256
05	6448 X	6162	-0-	-286	-0-	5785	2	377	9	N	343	447	1		152
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-	5556	2	319	9	N	290	188	1		254
07	6107 X	5768	-0-	-339	-0-	5459	2	309	9	N	281	373	1		162
08	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5451	2	319	9	N	290	186	1		266
09	5970 X	5197	-0-	-773	-0-	4926	2	271	9	N	246	376	1		136
10	0	5372	-0-	5372	5372	5096	2	276	9	N	251	189	1		198
11	0	5330	-0-	5330	10702	5025	2	305	9	N	277	386	1		89
12	0	5337	-0-	5337	16039	5043	2	294	9	N	267	189	1		167

TOTAL GAS PROD: 67,947

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,508

RAMP		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712					
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1079	1	7232	2	N	403	380	1		333
						443	9								
02	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	974	1	6826	2	N	375	379	1		329
						413	9								
03	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1079	1	7156	2	N	352	400	1		281
						387	9								
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1044	1	7046	2	N	423	360	1		344
						465	9								
05	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	1079	1	7243	2	N	392	168	1		568
						431	9								
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	1044	1	7239	2	N	287	378	1		477
						316	9								
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	1079	1	7349	2	N	298	380	1		395
						328	9								
08	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	1079	1	7331	2	N	331	360	1		366
						364	9								
09	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	1044	1	6998	2	N	322	360	1		328
						354	9								
10	0	7721	-0-	7721	7721	1079	1	6363	2	N	254	351	1		231
						279	9								
11	0	7775	-0-	7775	15496	1044	1	6404	2	N	297	178	1		350
						327	9								
12	0	8058	-0-	8058	23554	1079	1	6742	2	N	215	189	1		376
						237	9								

TOTAL GAS PROD: 100,976

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8447 - 12575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	992 1	3222 2	N	216	197 1		178
						238 9						
02	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	806 1	2980 2	N	197	170 1		205
						217 9						
03	4805 X	4634	-0-	-171	-0-	960 1	3391 2	N	257	397 1		65
						283 9						
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	983 1	3713 2	N	252	185 1		132
						277 9						
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	996 1	3769 2	N	258	180 1		210
						284 9						
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1044 1	3776 2	N	248	186 1		272
						273 9						
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1079 1	4539 2	N	315	372 1		215
						347 9						
08	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	1079 1	4659 2	N	263	373 1		105
						289 9						
09	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1031 1	4353 2	N	260	182 1		183
						286 9						
10	0	5990	-0-	5990	5990	1079 1	4618 2	N	266	368 1		81
						293 9						
11	0	5467	-0-	5467	11457	1032 1	4189 2	N	224	185 1		120
						246 9						
12	0	4463	-0-	4463	15920	982 1	3287 2	N	176	191 1		105
						194 9						

TOTAL GAS PROD: 61,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8388 - 12562	
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520 2	168 9	N	153	189 1		93
02	4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236 2	130 9	N	118			211
03	4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3474 2	174 9	N	158	189 1		180
04	4440 X	4062	-0-	-378	-0-	3893 2	169 9	N	154	177 1		157
05	4588 X	3413	-0-	-1175	-0-	3259 2	154 9	N	140			297
06	3600 X	3185	-0-	-415	-0-	3062 2	123 9	N	112	188 1		221
07	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2705 2	208 9	N	189	186 1		224
08	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	3166 2	174 9	N	158	186 1		196
09	4050 X	3220	-0-	-830	-0-	3059 2	161 9	N	146	197 1		145
10	0	3548	-0-	3548	3548	3352 2	196 9	N	178	189 1		134
11	0	3490	-0-	3490	7038	3314 2	176 9	N	160	192 1		102
12	0	3013	-0-	3013	10051	2862 2	151 9	N	137			239

TOTAL GAS PROD: 40,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8476 - 12576	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86 1		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500	- 12584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371 2	255 9	N	232	189 1		281
02		11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146 2	289 9	N	263	383 1		161
03		12834 X	11872	-0-	-962	-0-	11542 2	330 9	N	300	191 1		270
04		12180 X	11306	-0-	-874	-0-	11017 2	289 9	N	263	379 1		154
05		12245 X	11635	-0-	-610	-0-	11318 2	317 9	N	288	189 1		253
06		11490 X	10720	-0-	-770	-0-	10476 2	244 9	N	222	187 1		288
07		11873 X	10873	-0-	-1000	-0-	10603 2	270 9	N	245	375 1		158
08		11873 X	10644	-0-	-1229	-0-	10370 2	274 9	N	249	185 1		222
09		11310 X	10215	-0-	-1095	-0-	9967 2	248 9	N	225	187 1		260
10		0	10266	-0-	10266		10009 2	257 9	N	234	193 1		301
11		0	9589	-0-	9589		19855 2	9350 2	N	217	384 1		134
12		0	9896	-0-	9896		29751 2	9653 2	N	221	192 1		163
TOTAL GAS PROD:		128,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,959					

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464	- 12485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281 2	257 9	N	234	188 1		292
02		5992 X	4757	-0-	-1235	-0-	4489 2	268 9	N	244	188 1		348
03		5952 X	4644	-0-	-1308	-0-	4384 2	260 9	N	236	381 1		203
04		5760 X	5627	-0-	-133	-0-	5302 2	325 9	N	295	374 1		124
05		5301 X	5232	-0-	-69	-0-	4948 2	284 9	N	258	174 1		208
06		5100 X	3908	-0-	-1192	-0-	3701 2	207 9	N	188	190 1		206
07		5828 X	4986	-0-	-842	-0-	4711 2	275 9	N	250	187 1		269
08		5828 X	4901	-0-	-927	-0-	4627 2	274 9	N	249	186 1		332
09		5640 X	4285	-0-	-1355	-0-	4072 2	213 9	N	194	359 1		167
10		0	4852	-0-	4852		4852 2	279 9	N	254	188 1		233
11		0	2120	-0-	2120		6972 2	2001 2	N	108			341
12		0	5315	-0-	5315		12287 2	5032 2	N	257	380 1		218
TOTAL GAS PROD:		55,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,767					

RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475	- 12640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443 2	299 9	N	272	466 1		160
02		2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2250 2	308 9	N	280	300 1		140
03		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2508 2	261 9	N	237	186 1		191
04		2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2285 2	270 9	N	245	172 1		264
05		2821 X	1523	-0-	-1298	-0-	1220 2	303 9	N	275	376 1		163
06		2730 X	1804	-0-	-926	-0-	1625 2	179 9	N	163	147 1		179
07		2821 X	1779	-0-	-1042	-0-	1514 2	265 9	N	241	188 1		232
08		2759 X	2495	-0-	-264	-0-	2150 2	345 9	N	314	192 1		354
09		2550 X	2242	-0-	-308	-0-	2007 2	235 9	N	214	376 1		192
10		0	2219	-0-	2219		1966 2	253 9	N	230	184 1		238
11		0	2077	-0-	2077		4296 2	1850 2	N	206	187 1		257
12		0	2300	-0-	2300		6596 2	2057 2	N	221	264 1		214
TOTAL GAS PROD:		27,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,898					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941 2	259 9	N	235	378 1		154
02		5096 X	2330	-0-	-2766	-0-	2191 2	139 9	N	126			280
03		5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3716 2	230 9	N	209	186 1		303
04		5040 X	4099	-0-	-941	-0-	3796 2	303 9	N	275	372 1		206
05		4929 X	4039	-0-	-890	-0-	3761 2	278 9	N	253			459
06		4050 X	3979	-0-	-71	-0-	3762 2	217 9	N	197	373 1		283
07		4247 X	3977	-0-	-270	-0-	824 1	2965 2	N	171	325 1		129
							188 9						
08		4247 X	3625	-0-	-622	-0-	736 1	2724 2	N	150			279
							165 9						
09		4110 X	3932	-0-	-178	-0-	780 1	2933 2	N	199	188 1		290
							219 9						
10		0	4004	-0-	4004	4004	806 1	3022 2	N	160	346 1		104
							176 9						
11		0	3941	-0-	3941	7945	780 1	2967 2	N	176	183 1		97
							194 9						
12		0	4170	-0-	4170	12115	830 1	3219 2	N	110	164 1		43
							121 9						
TOTAL GAS PROD:			46,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,261						

WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712 2	363 9	N	330	382 1		73
02		4704 X	4012	-0-	-692	-0-	3708 2	304 9	N	276	189 1		160
03		5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4219 2	314 9	N	285	385 1		60
04		4920 X	4015	-0-	-905	-0-	3648 2	367 9	N	334	188 1		206
05		5084 X	3892	-0-	-1192	-0-	3595 2	297 9	N	270	184 1		292
06		4920 X	3943	-0-	-977	-0-	3686 2	257 9	N	234	188 1		338
07		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	771 1	3731 2	N	269	378 1		229
							296 9						
08		4526 X	4282	-0-	-244	-0-	724 1	3283 2	N	250	176 1		303
							275 9						
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	780 1	3768 2	N	253	378 1		178
							278 9						
10		0	4773	-0-	4773	4773	806 1	3694 2	N	248	194 1		232
							273 9						
11		0	4343	-0-	4343	9116	780 1	3300 2	N	239	379 1		92
							263 9						
12		0	3779	-0-	3779	12895	801 1	2779 2	N	181	189 1		84
							199 9						
TOTAL GAS PROD:			52,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,169						

FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 12637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1970 2	9 9	N	8			246
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2715 2	105 9	N	95	123 1		218
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2932 2	132 9	N	120	123 1		215
05		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2680 2	120 9	N	109			324
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2965 2	114 9	N	104	190 1		238
07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3227 2	116 9	N	105	193 1		150
08		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2254 2	100 9	N	91			241
09		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2087 2	111 9	N	101	154 1		188
10		0	2628	-0-	2628	2628	2514 2	114 9	N	104			292
11		0	2170	-0-	2170	4798	2071 2	99 9	N	90	182 1		200
12		0	1062	-0-	1062	5860	1000 2	62 9	N	56			256
TOTAL GAS PROD:			27,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			983						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1191 2	321 9	N	292	190 1			175
02	2548 X	1680	-0-	-868	-0-	1342 2	338 9	N	307	188 1			294
03	2418 X	1990	-0-	-428	-0-	1669 2	321 9	N	292	373 1			213
04	2250 X	1598	-0-	-652	-0-	1261 2	337 9	N	306	93 1			426
05	2325 X	2295	-0-	-30	-0-	1973 2	322 9	N	293	560 1			159
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1876 2	323 9	N	294	184 1			269
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2028 2	274 9	N	249	373 1			145
08	2294 N	1681	-0-	-613	-0-	1402 2	279 9	N	254	187 1			212
09	2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1500 2	317 9	N	288	188 1			312
10	0	2465	-0-	2465	2465	2131 2	334 9	N	304	386 1			230
11	0	1824	-0-	1824	4289	1496 2	328 9	N	298	370 1			158
12	0	-0-	-0-	-0-	4289			N	114				272

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996
01	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2221 2	359 9	N	326	385 1		167
02	2576 X	2050	-0-	-526	-0-	1839 2	211 9	N	192	187 1		172
03	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	1960 2	305 9	N	277	188 1		261
04	2760 X	2337	-0-	-423	-0-	1957 2	380 9	N	345	550 1		56
05	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2013 2	362 9	N	329	239 1		146
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1986 2	266 9	N	242	116 1		272
07	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	1833 2	276 9	N	251	186 1		337
08	2387 N	1118	-0-	-1269	-0-	830 2	288 9	N	262	381 1		218
09	2250 N	2118	-0-	-132	-0-	1851 2	267 9	N	243	186 1		275
10	0	2650	-0-	2650	2650	2335 2	315 9	N	286	379 1		182
11	0	2899	-0-	2899	5549	2552 2	347 9	N	315	356 1		141
12	0	2204	-0-	2204	7753	1960 2	244 9	N	222	182 1		181

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218
01	5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644 2	424 9	N	385	389 1		169
02	4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	2845 2	340 9	N	309	188 1		290
03	4867 X	3567	-0-	-1300	-0-	3172 2	395 9	N	359	379 1		270
04	4710 X	4006	-0-	-704	-0-	3639 2	367 9	N	334	376 1		228
05	4526 X	4220	-0-	-306	-0-	3787 2	433 9	N	394	190 1		432
06	3930 X	3118	-0-	-812	-0-	2807 2	311 9	N	283	564 1		151
07	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	3137 2	337 9	N	306	258 1		199
08	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3430 2	386 9	N	351	361 1		189
09	4080 X	3620	-0-	-460	-0-	3277 2	343 9	N	312	368 1		133
10	0	4089	-0-	4089	4089	3693 2	396 9	N	360	379 1		114
11	0	3680	-0-	3680	7769	3325 2	355 9	N	323	195 1		242
12	0	3437	-0-	3437	11206	3151 2	286 9	N	260	383 1		119

TOTAL GAS PROD: 44,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5759 X	5759	-0-	-0-	707	1	4764	2	N	262	193	1	385
						288	9							
02		4872 X	4578	-0-	-294	114	1	4191	2	N	248	364	1	269
						273	9							
03		5394 X	4890	-0-	-504	4558	2	332	9	N	302	436	1	135
04		5220 X	4710	-0-	-510	4406	2	304	9	N	276	147	1	264
05		5394 X	2917	-0-	-2477	2774	2	143	9	N	130	188	1	206
06		5220 X	1994	-0-	-3226	1884	2	110	9	N	100			306
07		5084 X	4432	-0-	-652	4154	2	278	9	N	253	190	1	369
08		4898 X	3932	-0-	-966	3689	2	243	9	N	221	374	1	216
09		4710 X	4027	-0-	-683	3785	2	242	9	N	220	181	1	255
10		0	4006	-0-	4006	3757	2	249	9	N	226	381	1	100
11		0	3711	-0-	3711	7717	2	3490	2	N	201			301
12		0	3276	-0-	3276	10993	2	3078	2	N	180	385	1	96

TOTAL GAS PROD: 48,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141		
01		3658 X	3108	-0-	-550	2875	2	233	9	N	212	189	1	144
02		3304 X	2549	-0-	-755	2382	2	167	9	N	152	190	1	106
03		3658 X	2942	-0-	-716	2714	2	228	9	N	207	194	1	119
04		3120 X	3042	-0-	-78	2802	2	240	9	N	218	170	1	167
05		3162 X	3140	-0-	-22	2889	2	251	9	N	228	184	1	211
06		3030 X	3030	-0-	-0-	2806	2	224	9	N	204	181	1	234
07		3131 X	2592	-0-	-539	2418	2	174	9	N	158	188	1	204
08		3131 X	3021	-0-	-110	2893	2	128	9	N	116			320
09		3030 X	2546	-0-	-484	2194	2	352	9	N	320	183	1	457
10		0	3419	-0-	3419	3202	2	217	9	N	197	383	1	271
11		0	3168	-0-	3168	6587	2	193	9	N	175	185	1	261
12		0	2660	-0-	2660	9247	2	2510	2	N	136	199	1	198

TOTAL GAS PROD: 35,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025		
01		9300 X	5885	-0-	-3415	5821	2	64	9	N	58			208
02		8400 X	4735	-0-	-3665	4679	2	56	9	N	51			259
03		9300 X	5409	-0-	-3891	5342	2	67	9	N	61	191	1	129
04		7620 X	6393	-0-	-1227	6303	2	90	9	N	82			211
05		6541 X	6216	-0-	-325	6102	2	114	9	N	104	189	1	126
06		5700 X	5700	-0-	-0-	5608	2	92	9	N	84			210
07		6883 X	6883	-0-	-0-	6727	2	156	9	N	142	190	1	162
08		6603 X	5932	-0-	-671	5771	2	161	9	N	146	187	1	121
09		6390 X	6197	-0-	-193	6030	2	167	9	N	152	194	1	79
10		0	5218	-0-	5218	5112	2	106	9	N	96			175
11		0	7035	-0-	7035	12253	2	6890	2	N	132	196	1	111
12		0	5556	-0-	5556	17809	2	5458	2	N	89			200

TOTAL GAS PROD: 71,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500	- 13228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767	2	333	9	N	303	183	1	307
02		3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186	1	358
							261	9							
03		3782 X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1	248
							298	9							
04		3660 X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190	1	239
							199	9							
05		3782 X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	349	1	235
							380	9							
06		3450 X	3132	-0-	-318	-0-	522	1	2325	2	N	259	190	1	304
							285	9							
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	529	1	3128	2	N	354	553	1	105
							389	9							
08		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	539	1	2905	2	N	317	194	1	228
							349	9							
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	517	1	2799	2	N	276	192	1	312
							304	9							
10		0	3182	-0-	3182	3182	535	1	2384	2	N	239	369	1	182
							263	9							
11		0	2668	-0-	2668	5850	515	1	1945	2	N	189			371
							208	9							
12		0	1086	-0-	1086	6936	515	1	427	2	N	131	384	1	118
							144	9							

TOTAL GAS PROD: 37,948

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

SPUR 9				WELL #:	3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476	- 12680
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	1	96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	921	1	57	9	N	52			236
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1030	1	50	9	N	45	170	1	111
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1009	1	244	2	N	92			203
							101	9							
10		0	2421	-0-	2421	2421	2349	2	72	9	N	65	184	1	84
11		0	-0-	-0-	-0-	2421					N	5			89
12		0	-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			5,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			259								

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380		
01	4402 X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383	1	366
02	3976 X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378	1	333
03	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381	1	338
04	3990 X	3155	-0-	-835	-0-	2789	2	366	9	N	333	363	1	308
05	3968 X	3175	-0-	-793	-0-	2766	2	409	9	N	372	507	1	173
06	3660 X	3156	-0-	-504	-0-	2831	2	325	9	N	295	368	1	100
07	3782 X	3430	-0-	-352	-0-	2986	2	444	9	N	404	356	1	148
08	3782 X	3378	-0-	-404	-0-	2950	2	428	9	N	389	353	1	184
09	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	2693	2	314	9	N	285	368	1	101
10	0	3212	-0-	3212	3212	2872	2	340	9	N	309	188	1	222
11	0	2813	-0-	2813	6025	2462	2	351	9	N	319	359	1	182
12	0	2980	-0-	2980	9005	2688	2	292	9	N	265	177	1	270
TOTAL GAS PROD:			38,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,065							

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
WALKER 29														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 676084														
WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2010	2	127	9	N	115	189	1
02		1456 N	1039	-0-	-417	-0-	976	2	63	9	N	57		
03		1767 N	778	-0-	-989	-0-	691	2	87	9	N	79		
04		2070 N	381	-0-	-1689	-0-	275	2	106	9	N	96	188	1
05		1147 N	479	-0-	-668	-0-	370	2	109	9	N	99		
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	189	1
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1413	2	121	9	N	110	70	1
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1597	2	107	9	N	97	178	1
09		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1125	2	103	9	N	94		
10		0	908	-0-	908	908	799	2	109	9	N	99	175	1
11		0	1060	-0-	1060	1968	970	2	90	9	N	82		
12		0	416	-0-	416	2384	340	2	76	9	N	69	164	1
TOTAL GAS PROD:			12,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,091					

OMAHA 15													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505														
01		6262 X	4011	-0-	-2251	-0-	3690	2	321	9	N	292	360	1
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5142	2	319	9	N	290	189	1
03		5735 X	5009	-0-	-726	-0-	4682	2	327	9	N	297	191	1
04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5309	2	375	9	N	341	382	1
05		6045 X	5120	-0-	-925	-0-	4693	2	427	9	N	388	386	1
06		5850 X	4941	-0-	-909	-0-	4638	2	303	9	N	275	381	1
07		6045 X	5183	-0-	-862	-0-	4876	2	307	9	N	279	185	1
08		5859 X	5765	-0-	-94	-0-	5379	2	386	9	N	351	374	1
09		5670 X	5419	-0-	-251	-0-	5060	2	359	9	N	326	385	1
10		0	5253	-0-	5253	5253	4924	2	329	9	N	299	366	1
11		0	4860	-0-	4860	10113	4572	2	288	9	N	262	196	1
12		0	4768	-0-	4768	14881	4475	2	293	9	N	266	190	1
TOTAL GAS PROD:			61,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,666					

PYEATT													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738														
01		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	870	1	1775	2	N	163	183	1
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	179	9	974	1	N	125	188	1
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	138	9	1079	1	N	172		
04		2730 X	2250	-0-	-480	-0-	1044	1	993	2	N	194	187	1
05		2821 X	2179	-0-	-642	-0-	213	9	1079	1	N	199	186	1
06		2400 N	2158	-0-	-242	-0-	1079	1	219	9	N	122	186	1
07		2325 N	2010	-0-	-315	-0-	1044	1	980	2	N	122	186	1
08		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	134	9	1079	1	N	101	40	1
09		2160 N	2148	-0-	-12	-0-	111	9	1079	1	N	155	188	1
10		0	1180	-0-	1180	1180	1079	1	101	9	N	92	161	1
11		0	2736	-0-	2736	3916	1044	1	1543	2	N	135		
12		0	1719	-0-	1719	5635	1079	1	529	2	N	101	165	1
TOTAL GAS PROD:			26,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,653					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC																
RAMP																
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 676084																
WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-		3220	2	338	9	N	307	371	1	165
02		4452 X	2485	-0-	-1967	-0-		2220	2	265	9	N	241	180	1	226
03		4619 X	3053	-0-	-1566	-0-		2752	2	301	9	N	274	380	1	120
04		4470 X	3550	-0-	-920	-0-		3231	2	319	9	N	290	179	1	231
05		4619 X	3581	-0-	-1038	-0-		3252	2	329	9	N	299	265	1	265
06		3450 X	3038	-0-	-412	-0-		2787	2	251	9	N	228	186	1	307
07		3658 X	3285	-0-	-373	-0-		3031	2	254	9	N	231	374	1	164
08		3658 X	3171	-0-	-487	-0-		2872	2	299	9	N	272	184	1	252
09		3540 X	3102	-0-	-438	-0-		2829	2	273	9	N	248	350	1	150
10		0	3129	-0-	3129		3129	2874	2	255	9	N	232	190	1	192
11		0	2411	-0-	2411		5540	2163	2	248	9	N	225	185	1	232
12		0	2221	-0-	2221		7761	2058	2	163	9	N	148	179	1	201

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

MADELINE 55-26													WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061			
01		19251 X	17727	-0-	-1524	-0-		17349	2	378	9	N	344	375	1	137
02		17052 X	13963	-0-	-3089	-0-		13690	2	273	9	N	248	171	1	214
03		18538 X	14111	-0-	-4427	-0-		13838	2	273	9	N	248	286	1	176
04		17340 X	16964	-0-	-376	-0-		16602	2	362	9	N	329	299	1	206
05		17732 X	17582	-0-	-150	-0-		17163	2	419	9	N	381	384	1	203
06		17417 X	17417	-0-	-0-	-0-		17035	2	382	9	N	347	387	1	163
07		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-		17622	2	364	9	N	331	377	1	117
08		17903 X	17903	-0-	-0-	-0-		17538	2	365	9	N	332	368	1	81
09		17430 X	17212	-0-	-218	-0-		16870	2	342	9	N	311	179	1	213
10		0	17643	-0-	17643		17643	17302	2	341	9	N	310	373	1	150
11		0	16198	-0-	16198		33841	15892	2	306	9	N	278	190	1	238
12		0	14604	-0-	14604		48445	14362	2	242	9	N	220	191	1	267

TOTAL GAS PROD: 199,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

RAMP													WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079	1	4857	2	N	283	380	1	103
							311	9							
02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209			312
							230	9							
03		6665 X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370	1	195
							278	9							
04		6450 X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170	1	309
							312	9							
05		6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368	1	125
							202	9							
06		6060 X	5203	-0-	-857	-0-	1044	1	3860	2	N	272	190	1	207
							299	9							
07		5952 X	5270	-0-	-682	-0-	1079	1	3930	2	N	237	369	1	75
							261	9							
08		5952 X	5491	-0-	-461	-0-	1079	1	4094	2	N	289	192	1	172
							318	9							
09		5760 X	5269	-0-	-491	-0-	1044	1	3958	2	N	243	187	1	228
							267	9							
10		0	5088	-0-	5088	5088	1079	1	3769	2	N	218	190	1	256
							240	9							
11		0	5212	-0-	5212	10300	1044	1	3950	2	N	198	191	1	263
							218	9							
12		0	4817	-0-	4817	15117	1079	1	3536	2	N	184	191	1	256
							202	9							
TOTAL GAS PROD:		63,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,854									

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570		
01	13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	375	1	310
02	11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	562	1	192
03	12896 X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378	1	320
04	12330 X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564	1	234
05	12276 X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567	1	164
06	11580 X	10172	-0-	-1408	-0-	9769	2	403	9	N	366	371	1	159
07	11687 X	10381	-0-	-1306	-0-	9902	2	479	9	N	435	373	1	221
08	11687 X	9792	-0-	-1895	-0-	9388	2	404	9	N	367	380	1	208
09	11100 X	8560	-0-	-2540	-0-	8261	2	299	9	N	272	381	1	99
10	0	9999	-0-	9999	9999	9440	2	559	9	N	508	381	1	226
11	0	9308	-0-	9308	19307	8919	2	389	9	N	354	386	1	194
12	0	9137	-0-	9137	28444	8711	2	426	9	N	387	390	1	191
TOTAL GAS PROD:		123,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,079								

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	191	1	215
02		8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176	1	220
03		9052 X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191	1	238
04		8760 X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188	1	258
05		9052 X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188	1	289
06		7980 X	7154	-0-	-826	-0-	6998	2	156	9	N	142	188	1	243
07		8246 X	6390	-0-	-1856	-0-	6262	2	128	9	N	116	186	1	173
08		8246 X	6126	-0-	-2120	-0-	6017	2	109	9	N	99			272
09		7950 X	6197	-0-	-1753	-0-	6077	2	120	9	N	109	188	1	193
10		0	4296	-0-	4296	4296	4207	2	89	9	N	81	190	1	84
11		0	5398	-0-	5398	9694	295	1	5015	2	N	80			164
							88	9							
12		0	5335	-0-	5335	15029	482	1	4740	2	N	103			267
							113	9							
TOTAL GAS PROD:			80,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,768						

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083	2	155	9	N	141	188	1	188
02		7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	184	1	127
03		7905 X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	185	1	112
04		7470 X	5700	-0-	-1770	-0-	5561	2	139	9	N	126			238
05		6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	5028	2	122	9	N	111	184	1	165
06		6030 X	2019	-0-	-4011	-0-	1969	2	50	9	N	45			210
07		6169 X	4394	-0-	-1775	-0-	429	1	3877	2	N	80	187	1	103
							88	9							
08		6169 X	4766	-0-	-1403	-0-	536	1	4064	2	N	151			254
							166	9							
09		5700 X	4993	-0-	-707	-0-	523	1	4351	2	N	108	187	1	175
							119	9							
10		0	4682	-0-	4682	4682	528	1	4052	2	N	93	190	1	78
							102	9							
11		0	4993	-0-	4993	9675	520	1	4375	2	N	89			167
							98	9							
12		0	4135	-0-	4135	13810	441	1	3584	2	N	100	194	1	73
							110	9							
TOTAL GAS PROD:			58,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,337						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093 2	686 9	N	624	555 1		224
02		19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045 2	507 9	N	461	557 1		128
03		21855 X	19132	-0-	-2723	-0-	18545 2	587 9	N	534	379 1		283
04		21150 X	19075	-0-	-2075	-0-	18463 2	612 9	N	556	648 1		191
05		21173 X	19739	-0-	-1434	-0-	19123 2	616 9	N	560	550 1		201
06		20100 X	16969	-0-	-3131	-0-	16497 2	472 9	N	429	387 1		243
07		19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19384 2	551 9	N	501	570 1		174
08		19747 X	19561	-0-	-186	-0-	19079 2	482 9	N	438	377 1		235
09		19110 X	18789	-0-	-321	-0-	18290 2	499 9	N	454	561 1		128
10		0	19103	-0-	19103	19103	18567 2	536 9	N	487	382 1		233
11		0	18236	-0-	18236	37339	17721 2	515 9	N	468	570 1		131
12		0	18463	-0-	18463	55802	17961 2	502 9	N	456	388 1		199
TOTAL GAS PROD:		226,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,968							

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
01		8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530 2	105 9	N	95	186 1		115
02		7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733 2	125 9	N	114			229
03		8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	5843 2	234 9	N	213	187 1		255
04		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7316 2	327 9	N	297	283 1		269
05		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6949 2	372 9	N	338	375 1		232
06		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6128 2	296 9	N	269	186 1		315
07		7905 X	6192	-0-	-1713	-0-	5914 2	278 9	N	253	371 1		197
08		7905 X	2565	-0-	-5340	-0-	2357 2	208 9	N	189	192 1		194
09		7650 X	7482	-0-	-168	-0-	7243 2	239 9	N	217	188 1		223
10		0	4824	-0-	4824	4824	4578 2	246 9	N	224	184 1		263
11		0	6057	-0-	6057	10881	5774 2	283 9	N	257	388 1		132
12		0	3072	-0-	3072	13953	2821 2	251 9	N	228	184 1		176
TOTAL GAS PROD:		63,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,694							

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539	
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255 2	375 9	N	341	378 1		209
02		5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974 1	3592 2	N	301	373 1		137
							331 9						
03		5580 X	5550	-0-	-30	-0-	1079 1	4130 2	N	310	191 1		256
							341 9						
04		5400 X	4959	-0-	-441	-0-	1044 1	3628 2	N	261	373 1		144
							287 9						
05		5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1079 1	3916 2	N	316	183 1		277
							348 9						
06		5370 X	5215	-0-	-155	-0-	1044 1	3864 2	N	279	374 1		182
							307 9						
07		5549 X	5247	-0-	-302	-0-	1079 1	3856 2	N	284	380 1		86
							312 9						
08		5549 X	4576	-0-	-973	-0-	1061 1	3267 2	N	225	177 1		134
							248 9						
09		5220 X	2787	-0-	-2433	-0-	980 1	1711 2	N	87			221
							96 9						
10		0	4673	-0-	4673	4673	1061 1	3342 2	N	245	373 1		93
							270 9						
11		0	4684	-0-	4684	9357	1044 1	3354 2	N	260	188 1		165
							286 9						
12		0	4518	-0-	4518	13875	1043 1	3244 2	N	210	189 1		186
							231 9						
TOTAL GAS PROD:		57,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,119							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751 2	534 9	N	485	391 1		317
02	6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675 2	430 9	N	391	570 1		138
03	6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5191 2	534 9	N	485	382 1		241
04	5880 X	5611	-0-	-269	-0-	5117 2	494 9	N	449	549 1		141
05	5890 X	5755	-0-	-135	-0-	5261 2	494 9	N	449	378 1		212
06	5550 X	5397	-0-	-153	-0-	4937 2	460 9	N	418	382 1		248
07	5797 X	5473	-0-	-324	-0-	4990 2	483 9	N	439	373 1		314
08	5797 X	5118	-0-	-679	-0-	4683 2	435 9	N	395	563 1		146
09	5610 X	5220	-0-	-390	-0-	4787 2	433 9	N	394	389 1		151
10	0	5217	-0-	5217	5217	4758 2	459 9	N	417	377 1		191
11	0	4752	-0-	4752	9969	4333 2	419 9	N	381	375 1		197
12	0	4451	-0-	4451	14420	4077 2	374 9	N	340	189 1		348
TOTAL GAS PROD:		63,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,043				

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000								
FILLINGIM		WELL #:			RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED				07/20/2020								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILLINGIM		WELL #:			RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED				07/23/2020								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELM CREEK RANCH 47-34				WELL #:	1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	8092	-0-	-712	-0-	7199	2	893	9	N	812	775	1	362
02	7980 X	7406	-0-	-574	-0-	6590	2	816	9	N	742	657	1	447
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8211	2	870	9	N	791	791	1	447
04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8783	2	840	9	N	764	772	1	439
05	9486 X	8111	-0-	-1375	-0-	7276	2	835	9	N	759	758	1	440
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	632	712	1	360
07	9486 X	6474	-0-	-3012	-0-	5661	2	813	9	N	739	756	1	343
08	9486 X	6870	-0-	-2616	-0-	6279	2	591	9	N	537	582	1	298
09	0	11036	-0-	11036	11036	10342	2	694	9	N	631	556	1	373
10	0	-0-	-0-	-0-	11036					N	874	969	1	278
11	0	6947	-0-	6947	17983	6218	2	729	9	N	663	567	1	374
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	11101					N	NO RPT			374
TOTAL GAS PROD:		73,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,944						

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL					
READ TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

READ TRUST 'A'				2				CNTY: HEMPHILL					
WELL #:				2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012					
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2		N	-0-			69
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2		N	-0-			69
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2		N	-0-			69
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			69
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			69
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			69
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			69
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			69
09	0	584	-0-	584	584	584	2		N	-0-			69
10	0	467	-0-	467	1051	467	2		N	-0-			69
11	0	341	-0-	341	1392	341	2		N	-0-			69
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	1020				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		4,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818			
01	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472	3		N	-0-			18
02	2268 N	2135	-0-	-133	-0-	2135	3		N	-0-			18
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			18
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-			18
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			18
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			18
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			18
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			18
09	0	2436	-0-	2436	2436	2436	3		N	-0-			18
10	0	2499	-0-	2499	4935	2499	3		N	-0-			18
11	0	2396	-0-	2396	7331	2396	3		N	-0-			18
12	0	2285	-0-	2285	9616	2285	3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		29,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS				WELL #:	5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380 - 10494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			67
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			67
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			67
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			67
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-			67
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			67
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			67
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			67
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			67
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2			N	-0-			67
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	566					N	NO RPT			67
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		12,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10498 - 10575		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			101
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			101
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			101
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			101
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			101
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			101
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			101
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			101
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			101
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			101
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			101
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		5,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10382 - 10487	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS		WELL #:		7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501 - 10755	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		64
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		64
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		64
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		64
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		64
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		64
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		64
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		64
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		64
10	0	416	-0-	416	416	416	416	2	N	-0-		64
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	86				N	NO RPT		64
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		2,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530					
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			197	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			197	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			197	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-			197	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			197	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			197	
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			197	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			197	
09	0	799	-0-	799	799	799 2			N	-0-			197	
10	0	826	-0-	826	1625	826 2			N	-0-			197	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	935				N	NO RPT			197	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	222				N	NO RPT			197	
TOTAL GAS PROD:		5,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10624 - 10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10516 - 10668	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10671	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498 2	N	-0-			145
02		1176 N	431	-0-	-745	-0-	431 2	N	-0-			145
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			145
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2	N	-0-			145
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-			145
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			145
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-			145
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-			145
09		0	2068	-0-	2068	2068	2068 2	N	-0-			145
10		0	1602	-0-	1602	3670	1602 2	N	-0-			145
11		0	1773	-0-	1773	5443	1773 2	N	-0-			145
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5443		N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		16,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2	N	-0-			80
02		644 N	533	-0-	-111	-0-	533 2	N	-0-			80
03		713 N	606	-0-	-107	-0-	606 2	N	-0-			80
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			80
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			80
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			80
07		744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2	N	-0-			80
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			80
09		0	689	-0-	689	689	689 2	N	-0-			80
10		0	742	-0-	742	1431	742 2	N	-0-			80
11		0	714	-0-	714	2145	714 2	N	-0-			80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2145		N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		7,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	755 2	3 9 N	3			80
02		728 N	664	-0-	-64	-0-	662 2	2 9 N	2			82
03		775 N	748	-0-	-27	-0-	739 2	9 9 N	8			90
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	746 2	11 9 N	10			100
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	793 2	8 9 N	7			107
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	643 2	9 9 N	8			115
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 2	11 9 N	10			125
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	798 2	4 9 N	4			129
09		0	767	-0-	767	767	767 2	N	-0-			129
10		0	793	-0-	793	1560	785 2	8 9 N	7			136
11		0	732	-0-	732	2292	726 2	6 9 N	5			141
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2292		N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		8,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337	
01	3100	N	3200	-0-	100	100	3172	2	28	9	N	25	156
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35	9	N	32	188
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33	9	N	30	218
04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	1757	2	24	9	N	22	240
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1803	2	3	9	N	3	243
06	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	1878	2	9	9	N	8	251
07	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1778	2	20	9	N	18	269
08	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-	93
09	1890	X	1613	-0-	-277	-0-	1612	2	1	9	N	1	94
10	0		1635	-0-	1635	1635	1632	2	3	9	N	3	97
11	0		1527	-0-	1527	3162	1518	2	9	9	N	8	105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3162					N	NO RPT	105

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294			
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-	111			
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	128	2		N	-0-	111			
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2		N	-0-	111			
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-	111			
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	111			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	111			
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	111			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	111			
09	0	95	-0-	95	95	95	2		N	-0-	111			
10	0	100	-0-	100	195	100	2		N	-0-	111			
11	0	180	-0-	180	375	180	2		N	-0-	111			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	375				N	NO RPT	111			
TOTAL GAS PROD:		1,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
THORNE 75		WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	119 2	24 9		N	22					98
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	109 2	24 9		N	22					120
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	132 2	24 9		N	22					142
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	109 2	28 9		N	25					167
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	157 2	19 9		N	17					184
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	186 2	18 9		N	16					200
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	129 2	9 9		N	8					208
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	104 2	13 9		N	12	187 1				33
09		0	144	-0-	144	144	122 2	22 9		N	20					53
10		0	260	-0-	260	404	235 2	25 9		N	23					76
11		0	126	-0-	126	530	102 2	24 9		N	22					98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		1,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		209										

ROGERS 61		WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROGERS 61		WELL #: 4		RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174 1					49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7						58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4						62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	12	1	197
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173	1	24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF. 3 - 11738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2 9	N	2			74
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			74
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			74
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-			74
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			74
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			74
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			74
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			74
09	0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-			74
10	0	82	-0-	82	130	82	2		N	-0-			74
11	0	99	-0-	99	229	99	2		N	-0-			74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		897				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			184
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	2		N	-0-			184
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			184
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9	N	3			187
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	316	2	34 9	N	31	181	1	37
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	284	2	24 9	N	22			59
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17 9	N	15			74
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9 9	N	8			82
09	0	269	-0-	269	269	252	2	17 9	N	15			97
10	0	644	-0-	644	913	619	2	25 9	N	23			120
11	0	291	-0-	291	1204	280	2	11 9	N	10			130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		3,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				127			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

01	961 N	296	-0-	-665	-0-	296	2			N	-0-					179
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					179
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					179
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					179
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					179
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					179
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					179
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	221	2	36	9	N	33	184	1			28
09	0	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					28
10	0	211	-0-	211	393	211	2			N	-0-					28
11	0	369	-0-	369	762	369	2			N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	762					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 3	N	-0-			43
02		1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 3	N	-0-			43
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-			43
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-			43
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-			43
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-			43
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-			43
08		0	1395	-0-	1395	-0-	1395 3	N	-0-			43
09		0	1344	-0-	1344	-0-	2739	N	-0-			43
10		0	1414	-0-	1414	-0-	4153	N	-0-			43
11		0	1260	-0-	1260	-0-	5413	N	-0-			43
12		0	1177	-0-	1177	-0-	6590	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			15,675	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076			
01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	
02		1120 N	798	-0-	-322	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
03		1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 3	N	-0-		-0-	
04		1050 N	751	-0-	-299	-0-	751 3	N	-0-		-0-	
05		899 N	743	-0-	-156	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
06		810 N	725	-0-	-85	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
08		0	788	-0-	788	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
09		0	753	-0-	753	-0-	1541	N	-0-		-0-	
10		0	793	-0-	793	-0-	2334	N	-0-		-0-	
11		0	636	-0-	636	-0-	2970	N	-0-		-0-	
12		0	540	-0-	540	-0-	3510	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231			
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
04		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
09		0	524	-0-	524	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
10		0	525	-0-	525	-0-	1049	N	-0-		-0-	
11		0	455	-0-	455	-0-	1504	N	-0-		-0-	
12		0	434	-0-	434	-0-	1938	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-	-0-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	299 3		N	-0-	-0-
03		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		N	-0-	-0-
04		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3		N	-0-	-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
08		0	335	-0-	335	-0-	335 3		N	-0-	-0-
09		0	350	-0-	350	-0-	685 350 3		N	-0-	-0-
10		0	348	-0-	348	1033	348 3		N	-0-	-0-
11		0	293	-0-	293	1326	293 3		N	-0-	-0-
12		0	296	-0-	296	1622	296 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
02		616 N	506	-0-	-110	-0-	506 3		N	-0-	-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
04		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3		N	-0-	-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-	-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3		N	-0-	-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
09		0	540	-0-	540	-0-	540 3		N	-0-	-0-
10		0	552	-0-	552	1092	552 3		N	-0-	-0-
11		0	538	-0-	538	1630	538 3		N	-0-	-0-
12		0	440	-0-	440	2070	440 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETREE, CLEMMIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 - 11205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	858	-0-	-103	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3	N	-0-		-0-
03		961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3	N	-0-		-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
09		0	873	-0-	873		873 3	N	-0-		-0-
10		0	887	-0-	887		1760	N	-0-		-0-
11		0	781	-0-	781		2541	N	-0-		-0-
12		0	780	-0-	780		3321	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,192								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	121	81 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	128	7 3		N	-0-		-0-
04	128 X	-0-	-0-	-128	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			128								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02		756 N	695	-0-	-61	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08		0	878	-0-	878	878	878	3		N	-0-			-0-
09		0	879	-0-	879	1757	879	3		N	-0-			-0-
10		0	905	-0-	905	2662	905	3		N	-0-			-0-
11		0	767	-0-	767	3429	767	3		N	-0-			-0-
12		0	773	-0-	773	4202	773	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,851											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08		0	1601	-0-	1601	1601	1601	3		N	-0-			-0-
09		0	1588	-0-	1588	3189	1588	3		N	-0-			-0-
10		0	1125	-0-	1125	4314	1125	3		N	-0-			-0-
11		0	1434	-0-	1434	5748	1434	3		N	-0-			-0-
12		0	1430	-0-	1430	7178	1430	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,596											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502				
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-				
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	-0-				
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-				
04	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3		N	-0-	-0-				
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-	-0-				
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-	-0-				
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-				
08	0	511	-0-	511	511	511	3		N	-0-	-0-				
09	0	476	-0-	476	987	476	3		N	-0-	-0-				
10	0	492	-0-	492	1479	492	3		N	-0-	-0-				
11	0	412	-0-	412	1891	412	3		N	-0-	-0-				
12	0	441	-0-	441	2332	441	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832 - 11105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-	-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-	-0-
08	0	1243	-0-	1243	1243	1243	3			N	-0-	-0-
09	0	1008	-0-	1008	2251	1008	3			N	-0-	-0-
10	0	893	-0-	893	3144	893	3			N	-0-	-0-
11	0	815	-0-	815	3959	815	3			N	-0-	-0-
12	0	1093	-0-	1093	5052	1093	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864 - 11120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838 - 11100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
HOBART RANCH		WELL #:	569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882 - 11149
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBART RANCH		WELL #:	669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788 - 11132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETREE		WELL #:	403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		15
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		15
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		15
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		15
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 3	N	-0-		15
06		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 3	N	-0-		15
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		15
08		0	1118	-0-	1118	-0-	1118 3	N	-0-		15
09		0	1046	-0-	1046	-0-	1046 3	N	-0-		15
10		0	1059	-0-	1059	-0-	3223	N	-0-		15
11		0	1058	-0-	1058	-0-	4281	N	-0-		15
12		0	891	-0-	891	-0-	5172	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			13,461								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10860	- 11129				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10877	- 11132				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10894	- 11128				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
08	0	2077	-0-	2077	2077	2077	3	N	-0-			-0-
09	0	2014	-0-	2014	4091	2014	3	N	-0-			-0-
10	0	2035	-0-	2035	6126	2035	3	N	-0-			-0-
11	0	1729	-0-	1729	7855	1729	3	N	-0-			-0-
12	0	1690	-0-	1690	9545	1690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221	
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748	1748	3	N	-0-			-0-
10	0	1709	-0-	1709	3457	1709	3	N	-0-			-0-
11	0	1512	-0-	1512	4969	1512	3	N	-0-			-0-
12	0	1557	-0-	1557	6526	1557	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497	
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1789	1662	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	2912	1123	3	N	-0-			-0-
04	3768 X	856	-0-	-2912	-0-	856	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	804	-0-	-276	-0-	804	3	N	-0-			-0-
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-			-0-
08	0	782	-0-	782	782	782	3	N	-0-			-0-
09	0	742	-0-	742	1524	742	3	N	-0-			-0-
10	0	765	-0-	765	2289	765	3	N	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	2909	620	3	N	-0-			-0-
12	0	616	-0-	616	3525	616	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-					-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3			N	-0-					-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-					-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-					-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-					-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	258 3			N	-0-					-0-
08		0	420	-0-	420	420	420 3			N	-0-					-0-
09		0	406	-0-	406	826	406 3			N	-0-					-0-
10		0	445	-0-	445	1271	445 3			N	-0-					-0-
11		0	384	-0-	384	1655	384 3			N	-0-					-0-
12		0	377	-0-	377	2032	377 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3			N	-0-	-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422 3			N	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3			N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-	-0-
08	0	511	-0-	511	511	511 3			N	-0-	-0-
09	0	526	-0-	526	1037	526 3			N	-0-	-0-
10	0	514	-0-	514	1551	514 3			N	-0-	-0-
11	0	439	-0-	439	1990	439 3			N	-0-	-0-
12	0	429	-0-	429	2419	429 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
08	0	405	-0-	405	405	405	3			N	-0-			-0-
09	0	642	-0-	642	1047	642	3			N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	1729	682	3			N	-0-			-0-
11	0	604	-0-	604	2333	604	3			N	-0-			-0-
12	0	628	-0-	628	2961	628	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
02		2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-		-0-
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	N	-0-		-0-
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
08		0	2525	-0-	2525	2525	2525 3	N	-0-		-0-
09		0	2466	-0-	2466	4991	2466 3	N	-0-		-0-
10		0	2520	-0-	2520	7511	2520 3	N	-0-		-0-
11		0	2360	-0-	2360	9871	2360 3	N	-0-		-0-
12		0	2371	-0-	2371	12242	2371 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02		448 N	398	-0-	-50	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-		-0-
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09		0	508	-0-	508	508	508 3	N	-0-		-0-
10		0	500	-0-	500	1008	500 3	N	-0-		-0-
11		0	419	-0-	419	1427	419 3	N	-0-		-0-
12		0	415	-0-	415	1842	415 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-		-0-
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
08		0	1734	-0-	1734	1734	1734 3	N	-0-		-0-
09		0	1762	-0-	1762	3496	1762 3	N	-0-		-0-
10		0	1767	-0-	1767	5263	1767 3	N	-0-		-0-
11		0	1752	-0-	1752	7015	1752 3	N	-0-		-0-
12		0	2066	-0-	2066	9081	2066 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3			N	-0-	-0-
02	1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3			N	-0-	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-	-0-
04	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-	-0-
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-	-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-	-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-	-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-	-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	1989	3			N	-0-	-0-
10	0	2028	-0-	2028	4017	2028	3			N	-0-	-0-
11	0	1850	-0-	1850	5867	1850	3			N	-0-	-0-
12	0	1905	-0-	1905	7772	1905	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358	
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-	-0-
02	2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3			N	-0-	-0-
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-	-0-
04	2460 N	2409	-0-	-51	-0-	2409	3			N	-0-	-0-
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-	-0-
06	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3			N	-0-	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-	-0-
08	0	2497	-0-	2497	2497	2497	3			N	-0-	-0-
09	0	2480	-0-	2480	4977	2480	3			N	-0-	-0-
10	0	2542	-0-	2542	7519	2542	3			N	-0-	-0-
11	0	2225	-0-	2225	9744	2225	3			N	-0-	-0-
12	0	2459	-0-	2459	12203	2459	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 10		RRCID -> 217104		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12830		PERF.10763 - 12314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10901 - 12378						
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-							-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-							-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-							-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-							-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-							-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-							-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-							-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-							-0-
09	0	1277	-0-	1277	1277	1277	3	N	-0-							-0-
10	0	1422	-0-	1422	2699	1422	3	N	-0-							-0-
11	0	1311	-0-	1311	4010	1311	3	N	-0-							-0-
12	0	1433	-0-	1433	5443	1433	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		15,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10801 - 12376						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1470	RRCID -> 220056	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10893	- 12433					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUMLER				WELL #: 502	RRCID -> 222916	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10847	- 12438					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETREE 3				WELL #: 12	RRCID -> 224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10789	- 12332				
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-		16			
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N	-0-		16			
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-		16			
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		N	-0-		16			
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-		16			
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3		N	-0-		16			
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		N	-0-		16			
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 3	1 9	N	1	17 1	-0-			
09	0	3707	-0-	3707	3707	3707 3		N	-0-		-0-			
10	0	3704	-0-	3704	7411	3704 3		N	-0-		-0-			
11	0	3257	-0-	3257	10668	3257 3		N	-0-		-0-			
12	0	3920	-0-	3920	14588	3920 3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		43,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209											
HOBART RANCH		WELL #:	1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:	1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3	N	-0-	5
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3	N	-0-	5
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3	N	-0-	5
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	3	N	-0-	5
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-	5
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	5
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-	5
08	0	2727	-0-	2727	-0-	2727	3	N	-0-	5
09	0	2755	-0-	2755	-0-	5482	2755	3	N	5
10	0	2783	-0-	2783	-0-	8265	2783	3	N	5
11	0	2457	-0-	2457	-0-	10722	2457	3	N	5
12	0	2458	-0-	2458	-0-	13180	2458	3	N	5
TOTAL GAS PROD:			31,713							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:	1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684 3	N	-0-		22
02		1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511 3	N	-0-		22
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		22
04		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3	N	-0-		22
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		22
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1729 3	N	-0-		22
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		22
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-	15 1	7
09		0	1686	-0-	1686	1686	1686 3	N	-0-		7
10		0	1751	-0-	1751	3437	1751 3	N	-0-		7
11		0	1504	-0-	1504	4941	1504 3	N	-0-		7
12		0	1506	-0-	1506	6447	1506 3	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			19,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-		15
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3	N	-0-		15
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		15
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		15
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		15
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		15
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		15
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	3 1	12
09		0	156	-0-	156	156	156 3	N	-0-		12
10		0	153	-0-	153	309	153 3	N	-0-		12
11		0	155	-0-	155	464	155 3	N	-0-		12
12		0	139	-0-	139	603	139 3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			1,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3		N	-0-			20
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3		N	-0-			20
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3		N	-0-			20
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 3		N	-0-			20
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 3		N	-0-			20
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	691 3		N	-0-			20
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 3		N	-0-			20
08	0	672	-0-	672	672	672 3		N	-0-			20
09	0	617	-0-	617	1289	617 3		N	-0-			20
10	0	523	-0-	523	1812	523 3		N	-0-			20
11	0	384	-0-	384	2196	384 3		N	-0-			20
12	0	374	-0-	374	2570	374 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-			-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	0	559	-0-	559	559	559	3			N	-0-			-0-
09	0	511	-0-	511	1070	511	3			N	-0-			-0-
10	0	529	-0-	529	1599	529	3			N	-0-			-0-
11	0	569	-0-	569	2168	569	3			N	-0-			-0-
12	0	659	-0-	659	2827	659	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1035	-0-	-735	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08	0	1937	-0-	1937	1937	1937	3			N	-0-			-0-
09	0	1895	-0-	1895	3832	1895	3			N	-0-			-0-
10	0	1921	-0-	1921	5753	1921	3			N	-0-			-0-
11	0	1695	-0-	1695	7448	1695	3			N	-0-			-0-
12	0	1747	-0-	1747	9195	1747	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1417	-0-	-179	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
08		0	1772	-0-	1772	1772	1772	3		N	-0-			-0-
09		0	1769	-0-	1769	3541	1769	3		N	-0-			-0-
10		0	1830	-0-	1830	5371	1830	3		N	-0-			-0-
11		0	1649	-0-	1649	7020	1649	3		N	-0-			-0-
12		0	1694	-0-	1694	8714	1694	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,904											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

01		2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
02		2240 N	2089	-0-	-151	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
08		0	2175	-0-	2175	2175	2175	3		N	-0-			-0-
09		0	2236	-0-	2236	4411	2236	3		N	-0-			-0-
10		0	2310	-0-	2310	6721	2310	3		N	-0-			-0-
11		0	2105	-0-	2105	8826	2105	3		N	-0-			-0-
12		0	2120	-0-	2120	10946	2120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,028											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

01		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3		N	-0-			20
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			20
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			20
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			20
05		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3		N	-0-			20
06		1890 N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3		N	-0-			20
07		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3		N	-0-			20
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-	10 1		10
09		0	1962	-0-	1962	1962	1962	3		N	-0-			10
10		0	2030	-0-	2030	3992	2030	3		N	-0-			10
11		0	1823	-0-	1823	5815	1823	3		N	-0-			10
12		0	1827	-0-	1827	7642	1827	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			22,784											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510					
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3				N	-0-			30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3				N	-0-			30
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3				N	-0-			30
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3				N	-0-			30
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3				N	-0-			30
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3				N	-0-			30
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3				N	-0-			30
08	0	1030	-0-	1030	1030	1030 3				N	-0-			30
09	0	1145	-0-	1145	1145	1145 3				N	-0-			30
10	0	1128	-0-	1128	3303	1128 3				N	-0-			30
11	0	961	-0-	961	4264	961 3				N	-0-			30
12	0	967	-0-	967	5231	967 3				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		12,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3				N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3				N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3				N	-0-			-0-
06	1200 N	635	-0-	-565	-0-	635 3				N	-0-			-0-
07	868 N	658	-0-	-210	-0-	658 3				N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				N	-0-			-0-
09	0	610	-0-	610	-0-	610 3				N	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610	-0-	1220 610 3				N	-0-			-0-
11	0	556	-0-	556	-0-	1776 556 3				N	-0-			-0-
12	0	552	-0-	552	-0-	2328 552 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	976	-0-	-32	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
08		0	1112	-0-	1112	1112	1112	3		N	-0-			-0-
09		0	1108	-0-	1108	2220	1108	3		N	-0-			-0-
10		0	1128	-0-	1128	3348	1128	3		N	-0-			-0-
11		0	997	-0-	997	4345	997	3		N	-0-			-0-
12		0	1013	-0-	1013	5358	1013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

01		2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134	3		N	-0-			13
02		2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3		N	-0-			13
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-			13
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			13
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-			13
06		2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2416	3		N	-0-			13
07		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3		N	-0-			13
08		0	2421	-0-	2421	2421	2421	3		N	-0-			13
09		0	2469	-0-	2469	4890	2469	3		N	-0-			13
10		0	2533	-0-	2533	7423	2533	3		N	-0-			13
11		0	2421	-0-	2421	9844	2421	3		N	-0-			13
12		0	2513	-0-	2513	12357	2513	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 29,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

01		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
08		0	1931	-0-	1931	1931	1931	3		N	-0-			-0-
09		0	1898	-0-	1898	3829	1898	3		N	-0-			-0-
10		0	1946	-0-	1946	5775	1946	3		N	-0-			-0-
11		0	1752	-0-	1752	7527	1752	3		N	-0-			-0-
12		0	1900	-0-	1900	9427	1900	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648 3	N	-0-			-0-
02		2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358 3	N	-0-			-0-
03		2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
04		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404 3	N	-0-			-0-
05		2635 X	196	-0-	-2439	-0-	196 3	N	-0-			-0-
06		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-			-0-
07		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1825	-0-	-51	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-			-0-
04		1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-			-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
08		0	2061	-0-	2061	2061	2061 3	N	-0-			-0-
09		0	2042	-0-	2042	4103	2042 3	N	-0-			-0-
10		0	2088	-0-	2088	6191	2088 3	N	-0-			-0-
11		0	1651	-0-	1651	7842	1651 3	N	-0-			-0-
12		0	1686	-0-	1686	9528	1686 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666	- 12590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2046 X	1575	-0-	-471	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
02		1848 X	1379	-0-	-469	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
03		1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
04		1770 X	1523	-0-	-247	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
05		1705 X	1620	-0-	-85	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
08		0	1513	-0-	1513	1513	1513 3	N	-0-			-0-
09		0	1540	-0-	1540	3053	1540 3	N	-0-			-0-
10		0	1574	-0-	1574	4627	1574 3	N	-0-			-0-
11		0	1345	-0-	1345	5972	1345 3	N	-0-			-0-
12		0	1354	-0-	1354	7326	1354 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3		WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401								
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-					-0-
11	0	1331	-0-	1331	3005	1331	3			N	-0-					-0-
12	0	1424	-0-	1424	4429	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391					
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-	-0-				
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2347 3		N	-0-	-0-				
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-	-0-				
04	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2497 3		N	-0-	-0-				
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-	-0-				
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-	-0-				
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-	-0-				
08	0	2634	-0-	2634	2634	2634 3		N	-0-	-0-				
09	0	2635	-0-	2635	5269	2635 3		N	-0-	-0-				
10	0	2729	-0-	2729	7998	2729 3		N	-0-	-0-				
11	0	2454	-0-	2454	10452	2454 3		N	-0-	-0-				
12	0	2282	-0-	2282	12734	2282 3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		30,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	61	13 3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	80	11 3	8 9		N	7	7
04	88 X	8	-0-	-80	-0-	8 3			N	-0-	7
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	7
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	7
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	7 1
09	0	10	-0-	10	10	10 3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	22	12 3			N	-0-	-0-
12	0	16	-0-	16	38	16 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 3			N	-0-	-0-
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-	-0-
04	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 3			N	-0-	-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3			N	-0-	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-	-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-	-0-
08	0	1804	-0-	1804	1804	1804 3			N	-0-	-0-
09	0	1830	-0-	1830	3634	1830 3			N	-0-	-0-
10	0	1877	-0-	1877	5511	1877 3			N	-0-	-0-
11	0	1668	-0-	1668	7179	1668 3			N	-0-	-0-
12	0	1707	-0-	1707	8886	1707 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
HOBART RANCH		WELL #:	4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HOBART RANCH		WELL #:	3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811 - 12685	
01	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3	N	-0-	50	
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-	50	
03	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3	N	-0-	50	
04	2340 N	2268	-0-	-72	-0-	2268	3	N	-0-	50	
05	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3	N	-0-	50	
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-	50	
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-	50	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	50	
09	0	2338	-0-	2338	2338	2338	3	N	-0-	-0-	
10	0	2399	-0-	2399	4737	2399	3	N	-0-	-0-	
11	0	2172	-0-	2172	6909	2172	3	N	-0-	-0-	
12	0	2079	-0-	2079	8988	2079	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,639			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
HOWELL72		WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-	4
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y	-0-	4
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-	4
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-	4
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-	4
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-	4
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-	4
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-	4
09	0	1173	-0-	1173	1173	46	1	1127	2	Y	-0-	4
10	0	1203	-0-	1203	2376	46	1	1157	2	Y	-0-	4
11	0	1132	-0-	1132	3508	43	1	1089	2	Y	-0-	4
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2299					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			12,827			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234	
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-	26
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-	26
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-	26
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-	26
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	26
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	26
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	26
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	6
09	0	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-	4
10	0	545	-0-	545	1201	545	2			Y	-0-	4
11	1625 N	424	-0-	-1201	-0-	424	2			Y	-0-	4
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			5,562			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094	- 12048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y	30			65
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y	2	2	8	65
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	2	8	65
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			65
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	8	65
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	Y	2	1	8	66
07	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1018	2	4	9	Y	4			70
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			70
09	0	1031	-0-	1031	1031	1030	2	1	9	Y	1	1	8	70
10	0	1066	-0-	1066	2097	1066	2			Y	-0-			70
11	0	1069	-0-	1069	3166	1061	2	8	9	Y	7			77
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	2112					Y	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		10,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646	- 10871		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811	- 11151		
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-	40		
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-	40		
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-	40		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	40		
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	40		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	40		
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-	40		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	40		
09	0	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-	40		
10	0	220	-0-	220	469	220	2			Y	-0-	40		
11	0	186	-0-	186	655	186	2			Y	-0-	40		
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	407					Y	NO RPT	40		
TOTAL GAS PROD:		2,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JONES, MARY														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073056														
WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	2	N	3		64	
02	2268 N	1487	-0-	-781	-0-	68	1	1411	2	N	7	5 1	66	
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4 1 1 8	78	
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	N	2	38 1	42	
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10		52	
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	25	18 1 1 8	58	
07	2511 N	2170	-0-	-341	-0-	80	1	2070	2	N	18	34 1	42	
08	2511 N	1776	-0-	-735	-0-	68	1	1705	2	N	3	21 1	24	
09	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	87	1	2140	2	N	-0-	1 1	23	
10	0	2200	-0-	2200	2200	84	1	2116	2	N	-0-		23	
11	0	1889	-0-	1889	4089	71	1	1801	2	N	15		38	
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	1795	17	9			N	NO RPT		38	
TOTAL GAS PROD:		23,562			TOTAL CONDENSATE PROD:				100					

CLARK													WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940	
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	95	1	2521	2	Y	12		156	
02	2464 N	2267	-0-	-197	-0-	102	1	2125	2	Y	36		192	
03	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171 1	55	
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	22		77	
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12		89	
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2503	2	Y	43	60 1	72	
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	96	1	2510	2	Y	28	2 1	98	
08	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	99	1	2474	2	Y	11	1 1	108	
09	0	2541	-0-	2541	2541	99	1	2442	2	Y	-0-		108	
10	0	2601	-0-	2601	5142	97	1	2458	2	Y	42		150	
11	0	2415	-0-	2415	7557	90	1	2294	2	Y	28		178	
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	4922	31	9			Y	NO RPT		178	
TOTAL GAS PROD:		28,231			TOTAL CONDENSATE PROD:				268					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID -> 057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-					-0-
02		896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05		3100 N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06		3576 X	1364	-0-	-2212	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07		3813 X	1282	-0-	-2531	-0-	338	1	944	2	Y	-0-					-0-
08		3813 X	200	-0-	-3613	-0-	63	1	137	2	Y	-0-					-0-
09		3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	172	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10		0	610	-0-	610	610	266	1	344	2	Y	-0-					-0-
11		0	433	-0-	433	1043	61	1	372	2	Y	-0-					-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,495														
TOTAL CONDENSATE PROD:												2					

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	713	-0-	-341	-0-	26	1	687	2	N	-0-					15
02		812 N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-					15
03		837 N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-					15
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	25	1	641	2	N	-0-					15
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-					15
06		660 N	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	N	-0-					15
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	24	1	637	2	N	-0-					15
08		682 N	642	-0-	-40	-0-	25	1	617	2	N	-0-					15
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	23	1	562	2	N	-0-					15
10		0	2083	-0-	2083	2083	75	1	1900	2	N	98					113
							108	9									
11		0	3147	-0-	3147	5230	118	1	3003	2	N	24	68	1			69
							26	9									
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	4610					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:			11,061														
TOTAL CONDENSATE PROD:												122					

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57	1	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717 - 10996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696 - 12688
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-	45
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-	45
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-	45
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-	45
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-	45
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-	45
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	45
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	45
09	0	564	-0-	564	564	564	2		Y	-0-	45
10	0	565	-0-	565	1129	565	2		Y	-0-	45
11	0	494	-0-	494	1623	494	2		Y	-0-	45
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	1437				Y	NO RPT	45

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
NORRIS													WELL #: 1029 U		RRCID -> 058980		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF. 10950 - 12034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-			27								
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	5			32								
						6	9															
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	17			49								
						19	9															
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	10	34	1	25								
						11	9															
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	10			35								
						11	9															
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	N	20	16	1	39								
						22	9															
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	34	31	1	42								
						37	9															
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	801	2	N	11	19	1	34								
						12	9															
09	0	835	-0-	835	835	32	1	802	2	N	1	1	1	34								
						1	9															
10	0	830	-0-	830	1665	32	1	797	2	N	1			35								
						1	9															
11	0	761	-0-	761	2426	29	1	728	2	N	4			39								
						4	9															
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	1744					N	NO RPT			39								
TOTAL GAS PROD:		8,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		113																

YOUNG 65													WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 832 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-			47								
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	2	20	9	Y	18			65								
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2			67								
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			67								
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			67								
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1			68								
07	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2			Y	-0-			68								
08	1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1338	2	7	9	Y	6	37	1	37								
09	0	1432	-0-	1432	1432	1425	2	7	9	Y	6	25	1	18								
10	0	1237	-0-	1237	2669	1227	2	10	9	Y	9			27								
11	0	960	-0-	960	3629	951	2	9	9	Y	8	1	1	34								
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2141					Y	NO RPT			34								
TOTAL GAS PROD:		14,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		50																

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10630 - 10742					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					57
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					57
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					57
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	17	55	1			19
							19	9									
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	8					27
							9	9									
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	15	5	1			37
							17	9									
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	19					56
							21	9									
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	15	59	1			12
							17	9									
09		0	105	-0-	105	105	4	1	99	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
10		0	107	-0-	107	212	4	1	99	2	Y	4					16
							4	9									
11		0	90	-0-	90	302	3	1	86	2	Y	1					17
							1	9									
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	209					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			1,223				TOTAL CONDENSATE PROD:					81					

YOUNG 66		WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10817 - 10890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NORRIS		WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
THORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752 - 11848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92				129
						101	9								
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8		132
						4	9								
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8		146
						18	9								
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	4				150
						4	9								
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	1	1	8		150
						1	9								
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	2	1	8		151
						2	9								
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	Y	-0-				151
08	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	1			Y	-0-				151
09	0	410	-0-	410	410	8	1	400	2	Y	2	1	8		152
						2	9								
10	0	494	-0-	494	904	8	1	482	2	Y	4				156
						4	9								
11	0	486	-0-	486	1390	8	1	472	2	Y	5	27	1		134
						6	9								
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	956					Y	NO RPT				134
TOTAL GAS PROD:		5,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			130						

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622 - 10919				
01	2697 N	2321	-0-	-376	-0-	2321	2		Y	-0-					8
02	2408 N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2		Y	-0-					8
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-					8
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-					8
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-					8
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	2				10
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-					10
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-					10
09	0	2246	-0-	2246	2246	2246	2		Y	-0-					10
10	0	2044	-0-	2044	4290	2044	2		Y	-0-					10
11	0	2453	-0-	2453	6743	2453	2		Y	-0-					10
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	4418				Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		26,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10729				
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	36	1	943	2	Y	-0-				2
02	924 N	552	-0-	-372	-0-	25	1	527	2	Y	-0-				2
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-				2
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-				2
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	951	2	Y	-0-				2
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-				2
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	36	1	938	2	Y	-0-				2
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	37	1	918	2	Y	-0-				2
09	0	1002	-0-	1002	1002	39	1	963	2	Y	-0-				2
10	0	978	-0-	978	1980	37	1	941	2	Y	-0-				2
11	0	923	-0-	923	2903	35	1	888	2	Y	-0-				2
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1880					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		10,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796 - 11900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632 - 10870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707 - 10978	
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	2	Y	-0-	10
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	2	Y	-0-	10
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	12	1	328	2	Y	-0-	10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-	10
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-	10
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-	10
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	2	Y	-0-	10
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-	10
09	0	358	-0-	358	358	14	1	344	2	Y	-0-	10
10	0	350	-0-	350	708	13	1	337	2	Y	-0-	10
11	0	336	-0-	336	1044	13	1	323	2	Y	-0-	10
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	672					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		3,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572 - 10689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	42 1	1117 2	Y	-0-			24
02		1092 N	616	-0-	-476	-0-	28 1	586 2	Y	2			26
							2 9						
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53 1	1414 2	Y	2			28
							2 9						
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	46 1	1202 2	Y	-0-			28
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47 1	1175 2	Y	-0-			28
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	45 1	1109 2	Y	-0-			28
07		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	43 1	1118 2	Y	-0-			28
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48 1	1212 2	Y	-0-			28
09		0	1227	-0-	1227	1227	48 1	1179 2	Y	-0-			28
10		0	1103	-0-	1103	2330	42 1	1061 2	Y	-0-			28
11		0	867	-0-	867	3197	33 1	834 2	Y	-0-			28
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	1926			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10891		
01		589 N	554	-0-	-35	-0-	20 1	534 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	330	-0-	-230	-0-	15 1	315 2	Y	-0-			-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	22 1	588 2	Y	-0-			-0-
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	22 1	566 2	Y	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	589 2	Y	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	24 1	584 2	Y	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	23 1	604 2	Y	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 2	Y	-0-			-0-
09		0	642	-0-	642	642	25 1	617 2	Y	-0-			-0-
10		0	652	-0-	652	1294	25 1	627 2	Y	-0-			-0-
11		0	614	-0-	614	1908	23 1	591 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	1257			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752 - 11020				
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	801	2	2	9	N	2				47
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2		1	9	N				48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2		26	9	N				72
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2		17	9	N				87
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	720	2		2	9	N				89
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2		12	9	N				100
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2		21	9	N				119
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2		12	9	N				130
09	0	934	-0-	934	934	932	2		2	9	N				132
10	0	1041	-0-	1041	1975	1039	2		2	9	N				134
11	0	959	-0-	959	2934	956	2		3	9	N				137
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	2066						N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541 - 10674				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
LITTLE		WELL #:	3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	10523 - 10629		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITTLE 43		WELL #:	1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10557 - 10643		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10710 - 10956		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484	- 10642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2	Y	-0-			2
02		392 N	256	-0-	-136	-0-	256 2	Y	-0-			2
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	Y	-0-			2
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-			2
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-			2
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-			2
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2	Y	-0-			2
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-			2
09		0	403	-0-	403		403 2	Y	-0-			2
10		0	413	-0-	413		816 2	Y	-0-			2
11		0	392	-0-	392		1208 2	Y	-0-			2
12		403 N	NO RPT	-0-	-403		805	Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			4,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520	- 10680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	31 1	864 2	Y	-0-		-0-
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	28 1	474 2	Y	-0-		-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31 1	1124 2	Y	-0-		-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	984 2	Y	-0-		-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-		-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	30 1	942 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	964	-0-	-90	-0-	31 1	933 2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	981	-0-	-73	-0-	31 1	950 2	Y	-0-		-0-
09		0	927	-0-	927		30 1	897 2	Y	-0-		-0-
10		0	877	-0-	877		1804 2	31 1	846 2	Y	-0-	-0-
11		0	913	-0-	913		2717 2	30 1	883 2	Y	-0-	-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961		1756	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503	- 10812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	457 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	28 1	420 2	Y	-0-		-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	Y	-0-		-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	31 1	433 2	Y	-0-		-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	31 1	424 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	31 1	425 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	30 1	412 2	Y	-0-		-0-
10		0	456	-0-	456		31 1	425 2	Y	-0-		-0-
11		0	438	-0-	438		894 2	30 1	408 2	Y	-0-	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465		429	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,014	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022 - WELL PLUGGED 8/18/2022												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
CLARK		WELL #:	4	RRCID -> 071851	COMPL. DATE 06/23/1977	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10649	- 10886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	39 1	1032 2	Y	-0-			1
02		1036 N	453	-0-	-583	-0-	21 1	432 2	Y	-0-			1
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	45 1	1214 2	Y	-0-			1
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	42 1	1090 2	Y	-0-			1
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46 1	1126 2	Y	-0-			1
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44 1	1093 2	Y	-0-			1
07		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	43 1	1129 2	Y	-0-			1
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45 1	1142 2	Y	-0-			1
09		0	1136	-0-	1136	1136	44 1	1092 2	Y	-0-			1
10		0	1158	-0-	1158	2294	44 1	1114 2	Y	-0-			1
11		0	1028	-0-	1028	3322	39 1	989 2	Y	-0-			1
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2144			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS		WELL #:	4029	RRCID -> 072545	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10630	- 10750					
01		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	72 1	1899 2	Y	-0-			20
02		1904 N	903	-0-	-1001	-0-	41 1	862 2	Y	-0-			20
03		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	74 1	1993 2	Y	-0-			20
04		1920 N	1840	-0-	-80	-0-	68 1	1772 2	Y	-0-			20
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72 1	1790 2	Y	-0-			20
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70 1	1729 2	Y	-0-			20
07		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	70 1	1813 2	Y	-0-			20
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	73 1	1830 2	Y	-0-			20
09		0	1872	-0-	1872	1872	73 1	1799 2	Y	-0-			20
10		0	1970	-0-	1970	3842	75 1	1895 2	Y	-0-			20
11		0	1854	-0-	1854	5696	70 1	1784 2	Y	-0-			20
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	3774			Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY		WELL #:	3	RRCID -> 072546	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10750	- 11003					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056							
JONES, MARY													WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-			1					
02		1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			1					
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-			1					
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-			1					
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-			1					
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-			1					
07		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	49	1	1279	2	Y	-0-			1					
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	Y	-0-			1					
09		0	112	-0-	112	112	4	1	108	2	Y	-0-			1					
10		0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			1					
11		0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			1					
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1					
TOTAL GAS PROD:			10,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NORRIS													WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NORRIS													WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711	
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			10					
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			10					
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-			10					
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			10					
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			10					
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			10					
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-			10					
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			10					
09		0	261	-0-	261	261	10	1	251	2	Y	-0-			10					
10		0	230	-0-	230	491	9	1	221	2	Y	-0-			10					
11		0	180	-0-	180	671	7	1	173	2	Y	-0-			10					
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	392					Y	NO RPT			10					
TOTAL GAS PROD:			2,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PETREE		WELL #:		3	RRCID -> 073953	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10679	- 11008						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-				39
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-				39
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23				62
						25	9								
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1		43
						28	9								
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7				50
						8	9								
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	1	20	1		31
						1	9								
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	13	1	329	2	Y	4	1	1		34
						4	9								
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	13	1	323	2	Y	-0-				34
09	0	328	-0-	328	328	13	1	314	2	Y	1				35
						1	9								
10	0	590	-0-	590	918	22	1	568	2	Y	-0-				35
11	0	1090	-0-	1090	2008	41	1	1045	2	Y	4				39
						4	9								
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	1667					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		6,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

PETREE		WELL #:		4	RRCID -> 074791	COMPL. DATE 12/28/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10694	- 10984						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAXWELL		WELL #:		1018	RRCID -> 075707	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10497	- 10638						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
SHALLER, FRANK																
WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-																
WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352																
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CLARK																
WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947																
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		65	1	1733	2	Y	8			85
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-		9	9	1442	2	Y	20			105
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		22	9	1802	2	Y	33	58	1	80
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-		67	1	1635	2	Y	2	53	1	29
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-		36	9	1527	2	Y	2			31
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		62	1	1720	2	Y	22	1	1	52
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		2	9	1744	2	Y	15			67
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		70	1	1800	2	Y	27	61	1	33
09	0	1838	1838	-0-	1838	1838		24	9	1746	2	Y	19	2	1	50
10	0	1874	1874	-0-	1874	3712		67	1	1773	2	Y	28			78
11	0	1696	1696	-0-	1696	5408		17	9	1603	2	Y	27			105
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	3517		72	1			Y	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD: 19,488													TOTAL CONDENSATE PROD: 203			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
HOBART 49																	
WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOWELL 72																	
WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884																	
01		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			Y	-0-					30
02		1316 N	713	-0-	-603	-0-	711	2	2	9	Y	2					32
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					32
04		1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1113	2	6	9	Y	5					37
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					37
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					42
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1145	2	75	9	Y	68					110
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	Y	31					141
09		0	1139	-0-	1139	1139	1137	2	2	9	Y	2					143
10		0	1103	-0-	1103	2242	1103	2			Y	-0-					143
11		0	1487	-0-	1487	3729	1478	2	9	9	Y	8					151
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2551					Y	NO RPT					151
TOTAL GAS PROD:			13,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			121								

RISLEY																	
WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10582	-	10872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386	-	10808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10681	-	11005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-			-0-
09	0	370	-0-	370	370	14	1	356	2	N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	798	16	1	412	2	N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400	1198	15	1	385	2	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	826					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629 - 10911			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708 - 10988			
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-			1
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-			1
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-			1
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-			1
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-			1
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	51	1	1260	2	N	-0-			1
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	50	1	1296	2	N	-0-			1
08	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	52	1	1306	2	N	-0-			1
09	0	1310	-0-	1310	1310	51	1	1259	2	N	-0-			1
10	0	1329	-0-	1329	2639	51	1	1278	2	N	-0-			1
11	0	1233	-0-	1233	3872	47	1	1186	2	N	-0-			1
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2508					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		14,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702 - 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	10736	-	10935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-		-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-		-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-		-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	199	-0-	-142	-0-	7	1	192	2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	2	Y	-0-		-0-	
09	0	242	-0-	242	242	9	1	233	2	Y	-0-		-0-	
10	0	233	-0-	233	475	9	1	224	2	Y	-0-		-0-	
11	0	208	-0-	208	683	8	1	200	2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	435					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10581	-	10880
01	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	45	1	1188	2	Y	-0-		17	
02	1176 N	560	-0-	-616	-0-	26	1	534	2	Y	-0-		17	
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-		17	
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	Y	-0-		17	
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	2		19	
						2	9							
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1221	2	Y	-0-		19	
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	48	1	1248	2	Y	-0-		19	
08	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	50	1	1265	2	Y	-0-		19	
09	0	1276	-0-	1276	1276	50	1	1226	2	Y	-0-		19	
10	0	1296	-0-	1296	2572	49	1	1247	2	Y	-0-		19	
11	0	1215	-0-	1215	3787	46	1	1169	2	Y	-0-		19	
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2454					Y	NO RPT		19	
TOTAL GAS PROD:		13,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756	-	11314
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1779	2	8	9	Y	7	5	1	2 8 49
02	1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1553	2	4	9	Y	4	2	1	2 8 49
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1818	2	56	9	Y	51	46	1	2 8 52
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1678	2	11	9	Y	10	10	1	3 8 49
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	2	1	4 8 49
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	3	1	2 8 49
07	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1628	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 49
08	1736 N	1413	-0-	-323	-0-	2	1	1410	2	Y	1	1	8	49
						1	9							
09	1680 N	239	-0-	-1441	-0-	237	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 49
10	0	1952	-0-	1952	1952	1952	2			Y	-0-			49
11	0	1897	-0-	1897	3849	1895	2	2	9	Y	2	2	1	49
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	3601					Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		17,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
PYEATT		WELL #:	3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493 - 10662				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLARK		WELL #:	6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10629 - 10862				
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	1		3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ARRINGTON RANCH		WELL #:	4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10560 - 10831				
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	0		265	-0-	265	265	30	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	0		278	-0-	278	543	31	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	0		279	-0-	279	822	30	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	543					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,063				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740 - 10990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-	1
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505	2	Y	-0-	1
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-	1
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-	1
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-	1
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-	1
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	2	Y	-0-	1
08	899 N	832	-0-	-67	-0-	32	1	800	2	Y	-0-	1
09	0	684	-0-	684	684	27	1	657	2	Y	-0-	1
10	0	709	-0-	709	1393	27	1	682	2	Y	-0-	1
11	0	851	-0-	851	2244	32	1	819	2	Y	-0-	1
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	1531					Y	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 8,997

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
NORRIS		WELL #:	7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	162	-0-	162	162	6	1	156	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORRIS -44-		WELL #:	7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846					
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	2	Y	-0-				49
02	560 N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339	2	Y	-0-				49
03	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			Y	-0-	48	1		1
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			1,153	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORRIS -29-		WELL #:	7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892					
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-				14
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	Y	-0-				14
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439	2	Y	-0-				14
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-				14
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-				14
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-				14
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	Y	-0-				14
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	808	2	Y	21				35
						23	9								
09	0	827	-0-	827	827	32	1	791	2	Y	4				39
						4	9								
10	0	890	-0-	890	1717	34	1	854	2	Y	2				41
						2	9								
11	0	679	-0-	679	2396	26	1	653	2	Y	-0-				41
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	1559					Y	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:			6,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056						
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:	7	RRCID -> 098559	COMPL. DATE 03/11/1982	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10722 - 10966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETREE		WELL #:	6	RRCID -> 099524	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12874	PERF.10743 - 12752			
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	27 1	714 2	Y	-0-	1
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	38 1	791 2	Y	-0-	1
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	34 1	903 2	Y	-0-	1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	34 1	895 2	Y	-0-	1
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37 1	926 2	Y	-0-	1
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	36 1	888 2	Y	-0-	1
07	961 N	944	-0-	-17	-0-	35 1	909 2	Y	-0-	1
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	37 1	919 2	Y	-0-	1
09	0	920	-0-	920	920	36 1	884 2	Y	-0-	1
10	0	937	-0-	937	1857	36 1	901 2	Y	-0-	1
11	0	869	-0-	869	2726	33 1	836 2	Y	-0-	1
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	1765			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, MARY		WELL #:	7	RRCID -> 100222	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10740 - 10961			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056															
LITTLE		WELL #:	6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10534 - 10656							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE		WELL #:	7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	10721 - 11047							
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-	1						
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	33	1	681	2	Y	-0-	1						
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	29	30						
						32	9											
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	Y	44	74						
						48	9											
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	Y	29	103						
						32	9											
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	Y	10	94 1	19					
						11	9											
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	2	Y	25	3 1	41					
						28	9											
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	2	Y	1	2 1	40					
						1	9											
09	0	1027	-0-	1027	1027	40	1	987	2	Y	-0-	40						
10	0	1004	-0-	1004	2031	38	1	966	2	Y	-0-	40						
11	0	931	-0-	931	2962	35	1	896	2	Y	-0-	40						
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1908					Y	NO RPT	40						
TOTAL GAS PROD:			10,724															TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056													
HOBART		WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PYEATT		WELL #:	4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816						
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-					1
02	1652 N	921	-0-	-731	-0-	28	1	893	2	Y	-0-					1
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-					1
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	Y	-0-					1
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	Y	-0-					1
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-					1
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1
08	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	31	1	1939	2	Y	-0-					1
09	0	1819	-0-	1819	1819	30	1	1789	2	Y	-0-					1
10	0	1437	-0-	1437	1437	31	1	1406	2	Y	-0-					1
11	0	64	-0-	64	3320	30	1	34	2	Y	-0-					1
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	1429					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			18,043			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

YOUNG 65		WELL #:	15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID -> 107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			20
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			20
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			20
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			20
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			20
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			20
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			20
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			20
09	0	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-			20
10	0	180	-0-	180	362	180	2			N	-0-			20
11	0	182	-0-	182	544	182	2			N	-0-			20
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	389					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		1,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
ETHEREDGE GAS UNIT													WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-			73								
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2		N	-0-			73								
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8 9	N	7			80								
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4 9	N	4			84								
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			84								
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			84								
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			84								
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	409	2	6 9	N	5			89								
09		0	393	-0-	393		393	2		N	-0-			89								
10		0	395	-0-	395		788	2		N	-0-			89								
11		0	389	-0-	389		1177	2		N	-0-			89								
12		403 N	NO RPT	-0-	-403		774			N	NO RPT			89								
TOTAL GAS PROD:				4,707		TOTAL CONDENSATE PROD:								16								

NORRIS													WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 11024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314 2	Y	-0-			43								
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149 2	Y	-0-			43								
03		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178 2	Y	4			47								
							4	9														
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168 2	Y	38	48 1		37								
							42	9														
05		3193 X	2825	-0-	-368	-0-	109	1	2695 2	Y	19			56								
							21	9														
06		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	88	1	2163 2	Y	4	22 1		38								
							4	9														
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	147	1	3815 2	Y	9	1 1		46								
							10	9														
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	138	1	3470 2	Y	3			49								
							3	9														
09		0	3415	-0-	3415		3415	1	3282 2	Y	-0-			49								
10		0	3664	-0-	3664		7079	1	3525 2	Y	-0-			49								
11		0	3628	-0-	3628		10707	1	3491 2	Y	-0-			49								
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534		7173			Y	NO RPT			49								
TOTAL GAS PROD:				38,825		TOTAL CONDENSATE PROD:								77								

PETREE													WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093		PERF.10665 - 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
NORRIS -44-														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	58	1	1526	2	Y	18		88	
02	1624 N	629	-0-	-995	-0-	20	9	590	2	Y	10		98	
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	11	9	1790	2	Y	17		115	
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	67	1	1490	2	Y	28	110 1	33	
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19	9	1223	2	Y	12		45	
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	Y	13	10 1	48	
07	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	31	9	1141	2	Y	7		55	
08	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	44	1	1002	2	Y	10	41 1	24	
09	0	1776	-0-	1776	1776	8	9	1699	2	Y	7	1 1	30	
10	0	1397	-0-	1397	3173	11	9	1333	2	Y	10		40	
11	0	1257	-0-	1257	4430	47	1	1193	2	Y	15		55	
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	2601	17	9			Y	NO RPT		55	
TOTAL GAS PROD:		15,121			TOTAL CONDENSATE PROD:				147					

HOWELL 72														
WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RISLEY														
WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752 - 10980
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-	50
02	1484 N	1435	-0-	-49	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-	50
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-	50
04	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	2	Y	-0-	50
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	2	Y	-0-	50
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	2	Y	-0-	50
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	55	1	1425	2	Y	-0-	50
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	60	1	1519	2	Y	-0-	50
09	0	1667	-0-	1667	1667	65	1	1599	2	Y	3	53
						3	9					
10	0	1670	-0-	1670	3337	63	1	1598	2	Y	8	61
						9	9					
11	0	1490	-0-	1490	4827	56	1	1434	2	Y	-0-	61
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	3122					Y	NO RPT	61

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10688 - 10951
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21	90
						23	9					
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	38	1	793	2	Y	8	98
						9	9					
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	45	111 1 32
						50	9					
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	55	1	1427	2	Y	14	1 1 45
						15	9					
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	Y	10	55
						11	9					
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	56	1	1393	2	Y	20	75
						22	9					
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1415	2	Y	37	47 1 65
						41	9					
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1423	2	Y	20	29 1 56
						22	9					
09	0	1443	-0-	1443	1443	56	1	1374	2	Y	12	1 1 67
						13	9					
10	0	1440	-0-	1440	2883	54	1	1375	2	Y	10	77
						11	9					
11	0	1555	-0-	1555	4438	58	1	1476	2	Y	19	32 1 64
						21	9					
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2950					Y	NO RPT	64

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
HOBART 67		WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:	14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279			
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-	163			
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	192	2	N	61	224			
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-	224			
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	2	N	2	39			
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-	39			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	39			
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	39			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	39			
09	0	232	-0-	232	232	232	2	N	-0-	39			
10	0	228	-0-	228	460	228	2	N	-0-	39			
11	0	221	-0-	221	681	221	2	N	-0-	39			
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	433			N	NO RPT	39			
TOTAL GAS PROD:		2,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

ARRINGTON		WELL #:	6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512 - 10784			
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-	-0-			
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	2	Y	-0-	-0-			
03	T. A.	2	-0-	2	8	2	2	Y	-0-	-0-			
04	T. A.	1	-0-	1	9	1	2	Y	-0-	-0-			
05	T. A.	3	-0-	3	12	3	2	Y	-0-	-0-			
06	T. A.	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-	-0-			
07	19 X	5	-0-	-14	-0-	5	2	Y	-0-	-0-			
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-			
09	0	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-	-0-			
10	0	2	-0-	2	5	2	2	Y	-0-	-0-			
11	0	4	-0-	4	9	4	2	Y	-0-	-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		32				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
THORNE		WELL #:	5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10548 - 10631				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE		WELL #:	6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10557 - 10800				
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2				Y	-0-			136
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2				Y	-0-			136
03	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2				Y	-0-			136
04	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2				Y	-0-			136
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9		Y	1			137
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9		Y	37			174
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9		Y	16	165	1	25
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1857	2	1	9		Y	1			26
09	0	1787	-0-	1787	1787	1787	2				Y	-0-			26
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2				Y	-0-			26
11	0	1739	-0-	1739	5350	1739	2				Y	-0-			26
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3490						Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ARRINGTON		WELL #:	7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786 - 10854				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
YOUNG																	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 073056																	
WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44					62
02		2800 X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36					98
03		3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44					142
04		2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1			44
05		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2468	2	18	9	Y	16					60
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2479	2	59	9	Y	54					114
07		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2535	2	11	9	Y	10	97	1			27
08		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2827	2	72	9	Y	65					92
09		0	2634	-0-	2634	2634	2628	2	6	9	Y	5	83	1			14
10		0	2918	-0-	2918	5552	2895	2	23	9	Y	21					35
11		0	2846	-0-	2846	8398	2784	2	62	9	Y	56					91
12		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	5670					Y	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:			29,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			394								

BROWN, J.T. ET AL -D-													WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOWERS, LOIS													WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776				
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					225
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					228
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8			315
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1			207
05		2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	28					235
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	Y	17	174	1			78
07		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2024	2	46	9	Y	42					120
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2005	2	50	9	Y	45					165
09		0	1554	-0-	1554	1554	1552	2	2	9	Y	2					167
10		0	1660	-0-	1660	3214	1637	2	23	9	Y	21					188
11		0	1630	-0-	1630	4844	1622	2	8	9	Y	7					195
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	3232					Y	NO RPT					195
TOTAL GAS PROD:			21,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			325								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-		16
02	532 N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-		16
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-		16
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-		16
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-		16
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	-0-		16
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	Y	-0-		16
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	31	1	329	2	Y	-0-	2	18
						2	9						
09	0	310	-0-	310	310	30	1	279	2	Y	1		19
						1	9						
10	0	325	-0-	325	635	31	1	294	2	Y	-0-		19
11	0	352	-0-	352	987	30	1	322	2	Y	-0-		19
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	677					Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		4,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518	- 10798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	52	1	1390	2	Y	19		105
						21	9						
02	1400 N	596	-0-	-804	-0-	27	1	552	2	Y	15		120
						17	9						
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	46		166
						51	9						
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1540	2	Y	32	155 1	43
						35	9						
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	10		53
						11	9						
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	22		75
						24	9						
07	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	58	1	1517	2	Y	46		121
						51	9						
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	63	1	1591	2	Y	40		161
						44	9						
09	0	1557	-0-	1557	1557	59	1	1461	2	Y	34	166 1	29
						37	9						
10	0	1547	-0-	1547	3104	58	1	1460	2	Y	26		55
						29	9						
11	0	1435	-0-	1435	4539	53	1	1359	2	Y	21		76
						23	9						
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2958					Y	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:		16,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		311							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
BROWN, J. T. ET AL -D-														
WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-			95
02		448 N	394	-0-	-54	-0-	394	2		N	-0-			95
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			95
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			95
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			95
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			95
07		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2		N	-0-			95
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2		N	-0-			95
09		0	372	-0-	372	372	372	2		N	-0-			95
10		0	395	-0-	395	767	395	2		N	-0-			95
11		0	393	-0-	393	1160	393	2		N	-0-			95
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	788				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG 66														
WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062														
01		992 N	929	-0-	-63	-0-	31	1	898	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2885	-0-	85	85	28	1	2855	2	Y	2	2 8	-0-
03		2204 N	2119	-0-	-85	-0-	31	1	2084	2	Y	4	4 8	-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	Y	-0-		-0-
05		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	Y	3	3 8	-0-
06		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	Y	3	3 8	-0-
07		1984 X	1470	-0-	-514	-0-	31	1	1439	2	Y	-0-		-0-
08		1984 X	1570	-0-	-414	-0-	31	1	1539	2	Y	-0-		-0-
09		0	975	-0-	975	975	30	1	942	2	Y	3	3 8	-0-
10		0	507	-0-	507	1482	31	1	476	2	Y	-0-		-0-
11		0	924	-0-	924	2406	30	1	894	2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1383				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,710		TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

ARRINGTON														
WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754														
01		992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
02		896 N	677	-0-	-219	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
03		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
05		744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
07		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
08		713 N	617	-0-	-96	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,576		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514 - 10812			
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	3	2	2	Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-	1	1	-0-	
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	6	2	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-	
06	7 X		1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-	
11	1 N		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			124
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			124
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			124
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			124
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			124
06		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			124
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			124
08		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			124
09		0	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-			124
10		0	57	-0-	57	112	57	2		N	-0-			124
11		0	58	-0-	58	170	58	2		N	-0-			124
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	108				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			936				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			80
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22		102
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			102
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			102
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			102
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			102
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			102
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			102
09		0	224	-0-	224	224	224	2		N	-0-			102
10		0	258	-0-	258	482	258	2		N	-0-			102
11		0	211	-0-	211	693	211	2		N	-0-			102
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	538				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			2,675				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

01		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-			134
02		700 N	658	-0-	-42	-0-	641	2	17	9	N	15		149
03		775 N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	21		170
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13		183
05		744 N	709	-0-	-35	-0-	702	2	7	9	N	6		189
06		720 N	703	-0-	-17	-0-	685	2	18	9	N	16	188	17
07		744 N	697	-0-	-47	-0-	685	2	12	9	N	11		28
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	673	2	8	9	N	7		35
09		0	640	-0-	640	640	629	2	11	9	N	10		45
10		0	776	-0-	776	1416	768	2	8	9	N	7		52
11		0	764	-0-	764	2180	764	2			N	-0-		52
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	1529				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			7,808				TOTAL CONDENSATE PROD:				106			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742	2	46	9	Y	42	181	1	6	8	33
02		3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971	2	25	9	Y	23					56
03		3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	20					76
04		3720 X	2731	-0-	-989	-0-	2700	2	31	9	Y	28	6	8			98
05		3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3453	2	31	9	Y	28					126
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	2	33	9	Y	30					156
07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3522	2	36	9	Y	33	176	1			13
08		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3534	2	36	9	Y	33	6	8			40
09		0	3481	-0-	3481	3481	3437	2	44	9	Y	40					80
10		0	3580	-0-	3580	7061	3533	2	47	9	Y	43					123
11		0	3537	-0-	3537	10598	3482	2	55	9	Y	50					173
12		3565 X NO RPT		-0-	-3565	7033					Y	NO RPT					173
TOTAL GAS PROD:			37,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			370								

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"												
WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	35
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	35
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	35
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	35
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	35
06		780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2		N	-0-	35
07		806 N	604	-0-	-202	-0-	604	2		N	-0-	35
08		713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2		N	-0-	35
09		0	580	-0-	580	580	580	2		N	-0-	35
10		0	572	-0-	572	1152	572	2		N	-0-	35
11		0	444	-0-	444	1596	444	2		N	-0-	35
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	1007				N	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:			7,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JARVIS, BILLY & SONS, INC.												
WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		9920 X	8652	-0-	-1268	-0-	8637	2	15 9	N	14	196
02		8708 X	8631	-0-	-77	-0-	8585	2	46 9	N	42	238
03		9641 X	9371	-0-	-270	-0-	9159	2	212 9	N	193	235
04		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9155	2	272 9	N	247	121
05		9548 X	9287	-0-	-261	-0-	9102	2	185 9	N	168	289
06		9240 X	8906	-0-	-334	-0-	8695	2	211 9	N	192	290
07		9734 X	9082	-0-	-652	-0-	8896	2	186 9	N	169	265
08		9734 X	9114	-0-	-620	-0-	8970	2	144 9	N	131	200
09		0	8743	-0-	8743	8743	8561	2	182 9	N	165	170
10		0	8650	-0-	8650	17393	8498	2	152 9	N	138	171
11		0	8368	-0-	8368	25761	8173	2	195 9	N	177	249
12		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	16647				N	NO RPT	249
TOTAL GAS PROD:			98,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,636			

THORNE												
WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
RISLEY		WELL #:	507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10592 - 10838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARRINGTON		WELL #:	1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILOM, OCA		WELL #:	201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 11030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330 2		N	-0-			27
02		1484 N	981	-0-	-503	-0-	981 2		N	-0-			27
03		1612 N	963	-0-	-649	-0-	963 2		N	-0-			27
04		1290 N	737	-0-	-553	-0-	737 2		N	-0-			27
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 2	1 9	N	1			28
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			28
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			28
08		1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1553 2		N	-0-			28
09		0	1048	-0-	1048	-0-	1048 2		N	-0-			28
10		0	1966	-0-	1966	-0-	3014 2		N	-0-			28
11		0	1294	-0-	1294	-0-	4308 2		N	-0-			28
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	3223		N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			15,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
HOBART 49																			
WELL #: 2												RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10727 - 11128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		Y	-0-				35			
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	-0-				35			
03		155 N	117	-0-	-38	-0-		117	2		Y	-0-	21	1		14			
04		210 N	164	-0-	-46	-0-		164	2		Y	-0-	14	1		-0-			
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		Y	-0-				-0-			
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-		1	1	110	2	Y	-0-			-0-			
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		Y	-0-				-0-			
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		Y	-0-				-0-			
09		0	149	-0-	149	149		149	2		Y	-0-				-0-			
10		0	157	-0-	157	306		157	2		Y	-0-				-0-			
11		0	124	-0-	124	430		124	2		Y	-0-				-0-			
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	275					Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:				1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

HOBART RANCH 50												WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11110	
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		Y	-0-				-0-					
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2		Y	-0-				-0-					
03		496 N	459	-0-	-37	-0-		459	2		Y	-0-				-0-					
04		480 N	433	-0-	-47	-0-		1	1	432	2	Y	-0-			-0-					
05		496 N	428	-0-	-68	-0-		428	2		Y	-0-				-0-					
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		Y	-0-				-0-					
07		434 N	306	-0-	-128	-0-		306	2		Y	-0-				-0-					
08		434 N	381	-0-	-53	-0-		381	2		Y	-0-				-0-					
09		0	419	-0-	419	419		419	2		Y	-0-				-0-					
10		0	421	-0-	421	840		421	2		Y	-0-				-0-					
11		0	455	-0-	455	1295		455	2		Y	-0-				-0-					
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	861					Y	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:				4,604		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

HOBART RANCH 20												WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10906 - 11394	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810				
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-				9
03	6 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-				9
04	7 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-				9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				9
06	6 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-				9
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				9
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				9
09	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				9
10	0	7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-				9
11	0	12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-				9
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	19					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 - 10875	
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019 2	4 9	Y	4			35
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2707 2	21 9	Y	19			54
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3054 2	50 9	Y	45	1 8		98
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2916 2	10 9	Y	9			107
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3039 2	13 9	Y	12	1 8		118
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2954 2	31 9	Y	28	1 8		145
07	3100 N	3107	-0-	7	7	3000 2	107 9	Y	97	169 1		73
08	3085 N	3078	-0-	-7	-0-	3023 2	55 9	Y	50			123
09	0	2886	-0-	2886	2886	2869 2	17 9	Y	15			138
10	0	2553	-0-	2553	5439	2540 2	13 9	Y	12			150
11	0	2858	-0-	2858	8297	2837 2	21 9	Y	19			169
12	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	5321			Y	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		32,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168				
01	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9	9	Y	8				75	
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121	9	Y	110				185	
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2	8	43
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	Y	8					51
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38		1	8		88
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1540	2	58	9	Y	53		1	8		140
07	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1227	2	52	9	Y	47	172	1			15
08	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1447	2	15	9	Y	14					29
09	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1393	2	6	9	Y	5		1	8		33
10	0	1393	-0-	1393	1393	1383	2	10	9	Y	9					42
11	0	1402	-0-	1402	2795	1392	2	10	9	Y	9					51
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	1338					Y	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		15,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		339								

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 66				WELL #: 8	RRCID -> 199981	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10850	- 10916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 5	RRCID -> 200311	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10930	- 11811					
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458 2	17 9	Y	15	10 1	5 8			117
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2131 2	7 9	Y	6	3 1	3 8			117
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235 2	11 9	Y	10	120 1	4 8			3
04	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2050 2	22 9	Y	20	16 1	7 8			-0-
05	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2105 2	15 9	Y	14	5 1	9 8			-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1990 2	13 9	Y	12	8 1	4 8			-0-
07	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	1895 2	7 9	Y	6	3 1	3 8			-0-
08	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1945 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
09	0	1984	-0-	1984	1984	1975 2	9 9	Y	8	4 1	4 8			-0-
10	0	2322	-0-	2322	4306	2318 2	4 9	Y	4	2 1	2 8			-0-
11	0	2187	-0-	2187	6493	2185 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	4447			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HOBART RANCH 50				WELL #: 6	RRCID -> 200404	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10818	- 11998					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC																		
HOBART RANCH 50																		
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
//CONT.// 073056																		
WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOBART 49																		
WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	109	1			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

HOBART 49																		
WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980																		
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330	2	10	9	Y	9	6	1	3	8		75
02		1288 N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3	8		75
							7	9										
03		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2	8		75
04		1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9	9	Y	8	5	1	3	8		75
05		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1099	2	9	9	Y	8	3	1	5	8		75
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	4	1	2	8		75
07		1085 N	947	-0-	-138	-0-	943	2	4	9	Y	4	2	1	2	8		75
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	8				75
09		0	1132	-0-	1132	1132	1125	2	7	9	Y	6	3	1	3	8		75
10		0	1206	-0-	1206	2338	1202	2	4	9	Y	4	2	1	2	8		75
11		0	1246	-0-	1246	3584	1244	2	2	9	Y	2	2	1				75
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2406					Y	NO RPT						75
TOTAL GAS PROD:			12,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			59									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 073056																	
YOUNG 51													WELL #: 2				
RRCID -> 201205													COMPL. DATE 03/05/2010				
TOTAL DEPTH 12457													PERF.10792 - 12232				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				22	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-				22	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				22	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				22	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				22	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				22	
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				22	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				22	
09		0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-				22	
10		0	27	-0-	27	46	27	2			Y	-0-				22	
11		0	14	-0-	14	60	14	2			Y	-0-				22	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	29					Y	NO RPT				22	
TOTAL GAS PROD:			277		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NORRIS													WELL #: 11				
RRCID -> 201217													COMPL. DATE 02/05/2004				
TOTAL DEPTH 11520													PERF.10533 - 10954				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	11				22	
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	12	9	934	2	Y	2				24	
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10				34	
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	11	9	1295	2	Y	7				41	
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	-0-				41	
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-				41	
07		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1302	2	Y	3				44	
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	3	9	1412	2	Y	10	42	1		12	
09		0	1374	-0-	1374	1374	53	1	1315	2	Y	5	1	1		16	
10		0	1430	-0-	1430	2804	54	1	1365	2	Y	10				26	
11		0	1146	-0-	1146	3950	11	9	1102	2	Y	1				27	
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	2524	43	1			Y	NO RPT				27	
TOTAL GAS PROD:			14,352		TOTAL CONDENSATE PROD:			59									

HOBART RANCH 50													WELL #: 8				
RRCID -> 201514													COMPL. DATE 04/09/2004				
TOTAL DEPTH 12200													PERF.10840 - 11999				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				20	
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-				20	
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				20	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-				20	
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				20	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				20	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-				20	
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-				20	
09		0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-				20	
10		0	221	-0-	221	358	221	2			Y	-0-				20	
11		0	245	-0-	245	603	245	2			Y	-0-				20	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	448					Y	NO RPT				20	
TOTAL GAS PROD:			1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680 - 12526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10968 - 12180			
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10 9	Y	9	6 1	3 8	-0-		
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-		
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-		
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17 9	Y	15	10 1	5 8	-0-		
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13 9	Y	12	4 1	8 8	-0-		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15 9	Y	14	9 1	5 8	-0-		
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9 9	Y	8	4 1	4 8	-0-		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2 9	Y	2	2 8		-0-		
09	0	1344	-0-	1344	1344	1338	2	6 9	Y	5	2 1	3 8	-0-		
10	0	1488	-0-	1488	1488	1484	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-		
11	0	1699	-0-	1699	1699	4531	2	2 9	Y	2	2 1		-0-		
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	3136				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11220 - 12512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
HOBART RANCH 50		WELL #:	9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830 - 12474			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOBART 67		WELL #:	9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810 - 12430			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOBART RANCH 50		WELL #:	13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904 - 12666			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	37
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
08		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09		0	1537	-0-	1537	1537	1533	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
10		0	1615	-0-	1615	3152	1613	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11		0	1538	-0-	1538	4690	1537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	3109					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		57									

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOBART RANCH 20 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	8		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	1	1	8
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2	1	1	8
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	0	383	-0-	383	383	381	2	2	9	Y	2	1	1	8
10	0	484	-0-	484	867	482	2	2	9	Y	2	1	1	8
11	0	345	-0-	345	1212	344	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	809					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004	- 12276		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986	- 12700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 67				WELL #: 11	RRCID -> 207133	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824	- 12542						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART 49				WELL #: 11	RRCID -> 207590	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866	- 12632						
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1817 2	10 9	Y	9	6 1	3 8	107			
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	107			
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920 2	7 9	Y	6	107 1	3 8	3			
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837 2	14 9	Y	13	12 1	4 8	-0-			
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	-0-			
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1786 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	-0-			
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1851 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-			
08	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1853 2	2 9	Y	2	2 8		-0-			
09	0	1742	-0-	1742	1742	1736 2	6 9	Y	5	2 1	3 8	-0-			
10	0	1849	-0-	1849	3591	1847 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-			
11	0	1776	-0-	1776	5367	3 1	1772 2	Y	1	1 1		-0-			
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	3569	1 9			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		20,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

HOBART RANCH 20				WELL #: 22	RRCID -> 208946	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11012	- 12724						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
HOBART RANCH 50															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			18
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			18
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			18
04		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-			18
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			18
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			18
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			18
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			18
09		0	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			18
10		0	28	-0-	28	60	28	2			Y	-0-			18
11		0	26	-0-	26	86	26	2			Y	-0-			18
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	55					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOBART 67															
WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500															
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	5	1	39
02		1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	39
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	39
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	Y	11	7	1	39
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	2	1	55
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1982	2	61	9	Y	55	2	1	107
07		2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1589	2	1	9	Y	1	103	1	4
08		2077 N	1526	-0-	-551	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	8	4
09		0	1512	-0-	1512	1512	1505	2	7	9	Y	6	3	1	4
10		0	1468	-0-	1468	2980	1466	2	2	9	Y	2	1	1	4
11		0	757	-0-	757	3737	756	2	1	9	Y	1	1	1	4
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2187					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			18,814											TOTAL CONDENSATE PROD:	114

HOBART 49															
WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685															
01		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-			19
02		1428 N	1400	-0-	-28	-0-	1400	2			Y	-0-			19
03		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1	1
04		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
09		0	1422	-0-	1422	1422	1422	2			Y	-0-			-0-
10		0	1639	-0-	1639	3061	1639	2			Y	-0-			-0-
11		0	1729	-0-	1729	4790	1729	2			Y	-0-			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	3333					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,241											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-				33
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-				33
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	751	2	21	9	Y	19				52
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	Y	45	55	1		42
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	Y	15				57
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	26	1		41
07	713 N	586	-0-	-127	-0-	584	2	2	9	Y	2	1	1		42
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2			Y	-0-				42
09	0	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-				42
10	0	633	-0-	633	1041	633	2			Y	-0-				42
11	0	1177	-0-	1177	2218	1177	2			Y	-0-				42
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	1784					Y	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		7,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696				
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	43
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	43
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1	2	8	-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	682	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	635	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
10	0	687	-0-	687	687	685	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	0	890	-0-	890	1577	889	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	926					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798 2	11 9	Y	10	7 1	3 8	148	
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4 1	1519 2	Y	40	2 1	2 8	184	
							44 9							
03		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1763 2	24 9	Y	22	175 1	3 8	28	
04		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1714 2	17 9	Y	15	10 1	5 8	28	
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780 2	11 9	Y	10	3 1	7 8	28	
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	28	
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1626 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	28	
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816 2	2 9	Y	2	2 8		28	
09		0	1766	-0-	1766	1766	1759 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	28	
10		0	1841	-0-	1841	3607	1837 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	28	
11		0	1878	-0-	1878	5485	1876 2	2 9	Y	2	2 1		28	
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	3656			Y	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			19,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			123							

HOBART RANCH 50														
WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464														
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4 1	2011 2	Y	8	5 1	3 8	70	
							9 9							
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4 1	1893 2	Y	11	2 1	2 8	77	
							12 9							
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165 2	8 9	Y	7	3 1	3 8	78	
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2019 2	17 9	Y	15	10 1	5 8	78	
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	78	
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2001 2	9 9	Y	8	51 1	2 8	33	
07		2077 N	1824	-0-	-253	-0-	1818 2	6 9	Y	5	12 1	2 8	24	
08		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1868 2	2 9	Y	2	6 1	2 8	18	
09		2010 N	1580	-0-	-430	-0-	1576 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	18	
10		0	1630	-0-	1630	1630	1628 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	18	
11		0	1682	-0-	1682	3312	1678 2	4 9	Y	4	1 1		21	
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	1669			Y	NO RPT			21	
TOTAL GAS PROD:			20,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			75							

CHEEK														
WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866 - 12636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4 1	1621 2	Y	3	2 1	1 8	92
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	3 9	1801 2	Y	29	1 1	1 8	119
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	4 1	48 9	Y	44	56 1	2 8	105
04		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	32 9	1501 2	Y	8	5 1	3 8	105
05		2046 N	1500	-0-	-546	-0-	2 1	7 9	Y	6	2 1	4 8	105
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	9 9	1679 2	Y	2	86 1	1 8	20
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	2 9	1613 2	Y	2	1 1	1 8	20
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2 9	2256 2	Y	37	1 8		56
09		0	1764	-0-	1764	1764	4 1	1747 2	Y	15	62 1	3 8	6
10		0	1824	-0-	1824	3588	2 9	1822 2	Y	2	1 1	1 8	6
11		0	1744	-0-	1744	5332	1 9	1739 2	Y	1	4 1		3
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	3503			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		19,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576	
01		3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650 2	13 9	Y	12	8 1	4 8	25
02		2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	25
03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2885 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	25
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629 2	13 9	Y	12	8 1	4 8	25
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2845 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	25
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2781 2	8 9	Y	7	5 1	2 8	25
07		2728 N	2727	-0-	-1	-0-	2723 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	25
08		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2812 2	2 9	Y	2	2 8		25
09		0	2709	-0-	2709	2709	2705 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	25
10		0	2765	-0-	2765	5474	2763 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	25
11		0	2620	-0-	2620	8094	2619 2	1 9	Y	1	1 1		25
12		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	5304			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		29,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8	20	
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-			20	
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			20	
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	20	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20	
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			20	
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	36	1	-0-	
10		0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490				
01	3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	4	1	2087	2	Y	8	5	1	3	8	25
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	4	8	25
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3439	2	15	9	Y	14	2	1	4	8	33
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	Y	37	52	1	2	8	16
07	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	3318	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	6
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3378	2	2	9	Y	2	6	1	2	8	-0-
09	0	3215	-0-	3215	3215	3208	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
10	0	3239	-0-	3239	6454	3237	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	0	2826	-0-	2826	9280	2825	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	5963					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
YOUNG 65																	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
//CONT.// 073056																	
WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1			72
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13					85
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12					97
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10					107
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6					113
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	159	2	32	9	Y	29	92	1			50
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	171	2	7	9	Y	6	3	1			53
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	180	2	18	9	Y	16	2	1			67
09		0	203	-0-	203	203	186	2	17	9	Y	15					82
10		0	193	-0-	193	396	185	2	8	9	Y	7					89
11		0	241	-0-	241	637	221	2	20	9	Y	18					107
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	420					Y	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:			2,169		TOTAL CONDENSATE PROD:			166									

HOWELL 72																	
WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOBART RANCH 50																	
WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656																	
01		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	68
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	3	8	136
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	3	8	24
04		1440 N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	24
05		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	24
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	24
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24
08		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2	9	Y	2	2	8			24
09		0	1655	-0-	1655	1655	1649	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	24
10		0	1171	-0-	1171	2826	1167	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24
11		0	1139	-0-	1139	3965	1137	2	2	9	Y	2	2	1			24
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	2260					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			15,156		TOTAL CONDENSATE PROD:			163									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
HOBART RANCH 50		WELL #:	27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884 - 12542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65		WELL #:	22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10692 - 12217					
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13				78
						14	9								
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1		46
03	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1		22
04	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-				22
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-				22
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-				22
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	16	1	898	2	Y	-0-				22
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	-0-				22
09	0	1266	-0-	1266	1266	15	1	1251	2	Y	-0-				22
10	0	1287	-0-	1287	2553	16	1	1271	2	Y	-0-				22
11	0	1222	-0-	1222	3775	15	1	1207	2	Y	-0-				22
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	2473					Y	NO RPT				22

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRESCOTT		WELL #:	8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12669						
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									
04	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
05	1984 N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	190	1	588	2	Y	8	5	1	3	8	-0-
						9	9									
07	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	295	1	1302	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
						4	9									
08	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	320	1	1303	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									
10	0	1702	-0-	1702	1702	308	1	1392	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
						2	9									
11	0	1831	-0-	1831	3533	1830	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	1859					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 -	5860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 -	12701
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8 9	Y	7	5 1	2 8	82
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	82
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15 9	Y	14	91 1	2 8	3
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10 9	Y	9	9 1	3 8	-0-
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8 9	Y	7	2 1	5 8	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7 9	Y	6	4 1	2 8	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	0	857	-0-	857	857	1 1	852	2	Y	4	2 1	2 8	-0-
						4 9							
10	0	965	-0-	965	1822	963	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
11	0	1093	-0-	1093	2915	1092	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	2047				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 -	12182
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6 9	Y	5			183
02	1960 N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8 9	Y	7	3 8		187
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30 9	Y	27	3 8		211
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20 9	Y	18	183 1		46
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8 9	Y	7	2 8		51
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30 9	Y	27	2 8		76
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43 9	Y	39			115
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-			115
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1 9	Y	1	1 8		115
10	0	2143	-0-	2143	2143	2090	2	53 9	Y	48			163
11	0	2057	-0-	2057	4200	2048	2	9 9	Y	8			171
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	1906				Y	NO RPT			171

TOTAL GAS PROD: 23,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
RISLEY													WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10522 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3	9	N	3					136					
02		1344 N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1	9	N	1					137					
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					139					
04		1380 N	916	-0-	-464	-0-	916	2			N	-0-					139					
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					140					
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					140					
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	147	1			-0-					
10		0	4	-0-	-0-	4	4	2			N	-0-					-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			4,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			14													

HOBART RANCH 50													WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10878 - 12656	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

YOUNG 66													WELL #: 18		RRCID -> 232360		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10760 - 12603	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	669					Y	-0-					15					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	669					Y	1	1	8			15					
03	DLQ	G-10	994	-0-	994	1663	583	1	411	2	Y	-0-					15					
04	1967	N	304	-0-	-1663	-0-	304	2			Y	-0-					15					
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15					
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					15					
07	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-					15					
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					15					
09	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					15					
10	0		123	-0-	123	223	123	2			Y	-0-					15					
11	0		183	-0-	183	406	183	2			Y	-0-					15					
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	313					Y	NO RPT					15					
TOTAL GAS PROD:			2,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			1													

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOBART RANCH 50													WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10834 - 12488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-				30						
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-				30						
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				30						
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-				30						
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				30						
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				30						
07		217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-				30						
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-				30						
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				30						
10		0	238	-0-	238	-0-	238	2			Y	-0-				30						
11		0	151	-0-	151	-0-	389	151	2		Y	-0-				30						
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				30						
TOTAL GAS PROD:			2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

ARRINGTON													WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10824 - 11788	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

HOBART 67													WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10774 - 12348	
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-				18						
02		672 N	564	-0-	-108	-0-	564	2			Y	-0-				18						
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				18						
04		930 N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-				18						
05		620 N	457	-0-	-163	-0-	445	2	12	9	Y	11				29						
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	481	2	94	9	Y	85	78	1		36						
07		465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	16	1		20						
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	10	1		10						
09		570 N	277	-0-	-293	-0-	275	2	2	9	Y	2	1	1	1	8						
10		0	377	-0-	377	-0-	377	2			Y	-0-				10						
11		0	765	-0-	765	-0-	1142	765	2		Y	-0-				10						
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	863				Y	NO RPT				10						
TOTAL GAS PROD:			5,869		TOTAL CONDENSATE PROD:			98														

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
PRESCOTT														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6738	2	179	9	Y	163	36 1	272	
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6761	2	Y	38	190 1	104	
						42	9							
03	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9 1	104	
						20	9							
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6369	2	33	9	Y	30	20 1	104	
05	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4618	2	13	9	Y	12	4 1	104	
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	325	1	2081	2	Y	14	9 1	104	
						15	9							
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	541	1	4605	2	Y	46	6 1	138	
						51	9							
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4287	2	77	9	Y	70	7 8	201	
09	0	4954	-0-	4954	4954	599	1	4333	2	Y	20	7 1	206	
						22	9							
10	0	4599	-0-	4599	9553	539	1	4041	2	Y	17	2 1	219	
						19	9							
11	0	5224	-0-	5224	14777	5211	2	13	9	Y	12	4 1	227	
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	9693					Y	NO RPT		227	
TOTAL GAS PROD:		58,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

SHELL FEE 51														
WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	112	1	630	2	Y	28		82	
						31	9							
02	728 N	619	-0-	-109	-0-	101	1	490	2	Y	25		107	
						28	9							
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	108	1	608	2	Y	45		152	
						50	9							
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	108	1	627	2	Y	81	169 1	64	
						89	9							
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	112	1	661	2	Y	18		82	
						20	9							
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	18		100	
						20	9							
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	106	1	554	2	Y	52		152	
						57	9							
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	112	1	486	2	Y	67	157 1	62	
						74	9							
09	0	600	-0-	600	600	108	1	457	2	Y	32		94	
						35	9							
10	0	603	-0-	603	1203	112	1	462	2	Y	26		120	
						29	9							
11	0	603	-0-	603	1806	108	1	467	2	Y	25		145	
						28	9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	1217					Y	NO RPT		145	
TOTAL GAS PROD:		7,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		417								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1462	2	12	9	Y	11	7	1	4 8
02		1316 N	1139	-0-	-177	-0-		1135	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1432	2	10	9	Y	9	50	1	2 8
04		1410 N	1344	-0-	-66	-0-		1331	2	13	9	Y	12	9	1	4 8
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1403	2	8	9	Y	7	2	1	5 8
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1358	2	7	9	Y	6	4	1	2 8
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1385	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1419	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09		0	1534	-0-	1534	1534		1530	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
10		0	1516	-0-	1516	3050		1514	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
11		0	1471	-0-	1471	4521		1470	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2940						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

SHELL FEE 19																
WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564																
01		2728 N	2480	-0-	-248	-0-		109	1	2335	2	Y	33	7	1	4 8
02		2800 N	3340	-0-	540	540		101	1	3235	2	Y	4	2	1	2 8
03		2728 N	1667	-0-	-1061	-0-		112	1	1548	2	Y	6	3	1	3 8
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		97	1	2734	2	Y	43	137	1	1 8
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		112	1	2792	2	Y	19	3	1	6 8
06		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		108	1	2591	2	Y	25	5	1	3 8
07		3131 X	2931	-0-	-200	-0-		112	1	2786	2	Y	30	2	1	2 8
08		2976 X	2869	-0-	-107	-0-		112	1	2717	2	Y	36	1	8	123
09		0	2690	-0-	2690	2690		108	1	2564	2	Y	16	2	1	2 8
10		0	2618	-0-	2618	5308		112	1	2469	2	Y	34	1	1	1 8
11		0	2015	-0-	2015	7323		108	1	1892	2	Y	14	1	1	180
12		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	4564						Y	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		29,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		260										

HOBART 49																
WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500																
01		1674 N	1601	-0-	-73	-0-		1592	2	9	9	Y	8	5	1	3 8
02		1512 N	1400	-0-	-112	-0-		1398	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1767	2	6	9	Y	5	105	1	2 8
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1690	2	13	9	Y	12	8	1	4 8
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1729	2	8	9	Y	7	2	1	5 8
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1746	2	7	9	Y	6	4	1	2 8
07		1736 N	1733	-0-	-3	-0-		1729	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1802	2	2	9	Y	2	2	8	27
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1702	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
10		0	1705	-0-	1705	1705		1703	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
11		0	1558	-0-	1558	3263		1557	2	1	9	Y	1	1	1	27
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1496						Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		18,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10508 - 11720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	11370 - 13522			
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10 1 5 8 82			
02	2296 N	1348	-0-	-948	-0-	17	9	76	1	Y	6	3 1 3 8 82			
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	7	9	112	1	Y	7	46 1 3 8 40			
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	8	9	108	1	Y	21	53 1 7 8 1			
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	23	9	111	1	Y	14	5 1 9 8 1			
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	15	9	99	1	Y	12	9 1 4 8 -0-			
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	13	9	112	1	Y	7	4 1 3 8 -0-			
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	8	9	111	1	Y	4	4 8 -0-			
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	4	9	108	1	Y	9	4 1 5 8 -0-			
10	0	2449	-0-	2449	2449	10	9	112	1	Y	6	3 1 3 8 -0-			
11	0	2136	-0-	2136	4585	7	9	105	1	Y	3	3 1 -0-			
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	2136	3	9			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		25,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	10892 - 12614
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-	32
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-	32
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25 1 23
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23 1 -0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
09	0	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-	-0-
10	0	297	-0-	297	579	297	2			Y	-0-	-0-
11	0	308	-0-	308	887	308	2			Y	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	608					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	10472	-	11722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023	2	12	9	Y	11				63
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	807	2	12	9	Y	11				74
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21				95
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2	8		120
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41				161
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	166	1		22
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11				33
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	Y	18	5	8		46
09	0	1642	-0-	1642	1642	1620	2	22	9	Y	20				66
10	0	1671	-0-	1671	3313	1657	2	14	9	Y	13				79
11	0	1668	-0-	1668	4981	1655	2	13	9	Y	12				91
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	3307					Y	NO RPT				91

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10674	-	12692		
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	3	1	1811	2	Y	9	6	1	3	8	148
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	148
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	148
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122	1	3	8	35
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1948	2	Y	5	2	1	3	8	35
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	24
07	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1739	2	2	9	Y	2	2	1	1	8	23
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8		23	
09	0	1838	-0-	1838	1838	1834	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	23
10	0	1791	-0-	1791	3629	1789	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
11	0	1683	-0-	1683	5312	1682	2	1	9	Y	1	1	1		23	
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	3421					Y	NO RPT				23	

TOTAL GAS PROD: 19,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188	-	12457		
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1	1		15	
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	3	1	793	2	Y	2	1	1	1	8	15
03	1085 N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-				15	
04	1200 N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28				43	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1291	2	75	9	Y	68				111	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	99	1		22	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-				22	
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	2	Y	-0-				22	
09	0	1097	-0-	1097	1097	1095	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
10	0	1201	-0-	1201	2298	3	1	1196	2	Y	2	1	1	1	8	22
11	0	1361	-0-	1361	3659	1361	2			Y	-0-				22	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2512					Y	NO RPT				22	

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
HOBART RANCH 20																	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
//CONT.// 073056																	
WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	78
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	78
03		1519 N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87	1	1	8	2
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8	1	3	8	-0-
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	-0-
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-
07		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1588	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09		0	1545	-0-	1545	1545	1541	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
10		0	1846	-0-	1846	3391	1844	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11		0	1824	-0-	1824	5215	1823	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	3634					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				17,708		TOTAL CONDENSATE PROD:						53					

HOBART 67																	
WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

YOUNG 52																	
WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352																	
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2474	2	77	9	Y	70	193	1			20
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2211	2	36	9	Y	33	4	8			49
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	2	40	9	Y	36	9	8			76
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16					92
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	6	8			107
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2398	2	51	9	Y	46	6	8			147
07	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2083	2	21	9	Y	19					166
08	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	2103	2	40	9	Y	36					202
09	0		2144	-0-	2144	2144	2090	2	54	9	Y	49	184	1	5	8	62
10	0		2433	-0-	2433	4577	2414	2	19	9	Y	17					79
11	0		2619	-0-	2619	7196	2600	2	19	9	Y	17					96
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	4995					Y	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:				25,935		TOTAL CONDENSATE PROD:						360					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23
02		1036 N	717	-0-	-319	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					23
04		960 N	715	-0-	-245	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	1			23
05		806 N	480	-0-	-326	-0-	480	2			Y	-0-					23
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					23
07		744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					23
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					23
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					23
10		0	638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					23
11		0	496	-0-	496	1134	496	2			Y	-0-					23
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	483					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			7,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944																	
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	75	21	1	11	8	192
02	3024	X	1531	-0-	-1493	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	1	7	8	52
							63	9									
03	2294	X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	8	8	85
							54	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1861	2	78	9	N	71	16	1	8	8	132
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49	6	1	13	8	162
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	2	N	43	2	1	1	8	202
							47	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3684	2	N	9	177	1	1	8	33
							10	9									
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2	20	9	N	18	1	8			50
09	0		4638	-0-	4638	4638	345	1	4205	2	N	80	1	1	1	8	128
							88	9									
10	0		3300	-0-	3300	7938	325	1	2951	2	N	22	1	1	1	8	148
							24	9									
11	0		2961	-0-	2961	10899	2939	2	22	9	N	20	1	1			167
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	7551					N	NO RPT					167
TOTAL GAS PROD:			30,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			493								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10722 - 12631					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	58
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	Y	28	2	1	2	8	82
							31	9									
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	3	8	98
							24	9									
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	98
05		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	98
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	6	1	3	8	118
07		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1999	2	30	9	Y	27	78	1	2	8	65
08		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1896	2	2	9	Y	2	2	8			65
09		0	1588	-0-	1588	-0-	1588	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	65
10		0	1666	-0-	1666	-0-	3254	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	65
11		0	2357	-0-	2357	-0-	5611	2	2	9	Y	2	2	1			65
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	3968				Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 21,577

TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888 - 12459
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	12385 - 14785					
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	29	1	1209	2	Y	15	2	1	1	8	65	
						17	9										
02	4788 X	2581	-0-	-2207	-0-	77	1	2482	2	Y	20						85
						22	9										
03	5487 X	2989	-0-	-2498	-0-	79	1	2860	2	Y	45						130
						50	9										
04	5310 X	1452	-0-	-3858	-0-	31	1	1406	2	Y	14	52	1				92
						15	9										
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	99	1	6147	2	Y	11	1	8				102
						12	9										
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	39	1	2444	2	Y	21	1	1				122
						23	9										
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	112	1	5958	2	Y	102	172	1				52
						112	9										
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	96	1	4811	2	Y	41						93
						45	9										
09	0	4619	-0-	4619	4619	85	1	4435	2	Y	90						183
						99	9										
10	0	3928	-0-	3928	8547	101	1	3781	2	Y	42	158	1				67
						46	9										
11	0	3091	-0-	3091	11638	76	1	2982	2	Y	30						97
						33	9										
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	6027					Y	NO RPT						97

TOTAL GAS PROD: 39,813

TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 -	5858
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 -	12318
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	775	1	1425	2	Y	69		182
						76	9						
02	2296 N	1477	-0-	-819	-0-	700	1	735	2	Y	38	161 1	15 8 44
						42	9						
03	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	775	1	1195	2	Y	40	24 8	60
						44	9						
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	750	1	1307	2	Y	19		79
						21	9						
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	775	1	1456	2	Y	19	10 8	88
						21	9						
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1399	2	Y	55	83 1	11 8 49
						61	9						
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	775	1	1376	2	Y	10	2 1	57
						11	9						
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1808	2	Y	22	1 1	78
						24	9						
09	0	2473	-0-	2473	2473	750	1	1679	2	Y	40	18 8	100
						44	9						
10	0	2457	-0-	2457	4930	775	1	1654	2	Y	25		125
						28	9						
11	0	2051	-0-	2051	6981	750	1	1268	2	Y	30		155
						33	9						
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	4470					Y	NO RPT		155

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 -	14493
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283	2	62	9	Y	56	5 1	3 8 190
02	8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439	2	48	9	Y	44	183 1	2 8 49
03	8680 X	5871	-0-	-2809	-0-	5816	2	55	9	Y	50	2 1	2 8 95
04	6870 X	6349	-0-	-521	-0-	6304	2	45	9	Y	41	6 1	3 8 127
05	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8919	2	47	9	Y	43	2 1	4 8 164
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9700	2	62	9	Y	56	3 1	2 8 215
07	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7909	2	28	9	Y	25	179 1	1 8 60
08	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11156	2	75	9	Y	68	1 8	127
09	0	9271	-0-	9271	9271	9210	2	61	9	Y	55	1 1	1 8 180
10	0	9324	-0-	9324	18595	9277	2	47	9	Y	43	179 1	2 8 42
11	0	8829	-0-	8829	27424	8749	2	80	9	Y	73	3 1	112
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	17907					Y	NO RPT		112

TOTAL GAS PROD: 90,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
ARRINGTON, ANN 56														WELL #: 1H		RRCID -> 265961		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10300 - 14953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
01		1922 N	1781	-0-	-141	-0-	589	1	1016	2	Y	160	9	8			358						
02		1624 N	684	-0-	-940	-0-	176	9				138	175	1			321						
03		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	532	1	152	9	Y	189	173	1			337						
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	579	1	900	2	Y	169	172	1	9	8	325						
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	208	9				128	174	1			279						
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	570	1	1205	2	Y	165					444						
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	186	9				129	340	1			233						
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	575	1	1172	2	Y	152	173	1	9	8	203						
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	141	9				119	164	1			158						
10		0	1819	-0-	1819	1819	570	1	1204	2	Y	110					268						
11		0	1542	-0-	1542	3361	182	9				97	157	1			208						
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	1625	589	1	865	2	Y	NO RPT					208						
TOTAL GAS PROD:			19,219															TOTAL CONDENSATE PROD:			1,556		

YOUNG 52														WELL #: 2H		RRCID -> 267262		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10750 - 14003	
01		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	695	1	3718	2	N	31	179	1			76						
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34	9				38	7	8			107						
03		4557 X	4328	-0-	-229	-0-	651	1	3223	2	N	49	14	8			142						
04		4410 X	4191	-0-	-219	-0-	42	9				36					178						
05		4557 X	4284	-0-	-273	-0-	706	1	3568	2	N	38	7	8			209						
06		4290 X	3830	-0-	-460	-0-	54	9				32	180	1	7	8	54						
07		4340 X	4258	-0-	-82	-0-	696	1	3455	2	N	24					78						
08		4340 X	4086	-0-	-254	-0-	40	9				28					106						
09		0	4156	-0-	4156	4156	725	1	3348	2	N	32	5	8			133						
10		0	4443	-0-	4443	8599	42	9				28					161						
11		0	3637	-0-	3637	12236	717	1	3668	2	N	37					198						
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	7927	35	9				NO RPT					198						
TOTAL GAS PROD:			45,576															TOTAL CONDENSATE PROD:			373		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10611	PERF.10634 - 14572			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-		310	1	8635	2	N	29			111
							32	9							
02	8736 X	7872	-0-	-864	-0-		280	1	7537	2	N	50	5 8		156
							55	9							
03	9548 X	7672	-0-	-1876	-0-		310	1	7272	2	N	82	182 1	9 8	47
							90	9							
04	9240 X	7622	-0-	-1618	-0-		300	1	7293	2	N	26			73
							29	9							
05	8990 X	8059	-0-	-931	-0-		310	1	7708	2	N	37	4 8		106
							41	9							
06	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-		300	1	16261	2	N	87	167 1	3 8	23
							96	9							
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-		310	1	10482	2	N	74			97
							81	9							
08	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-		155	1	10410	2	N	42			139
							46	9							
09	0	12129	-0-	12129	12129		150	1	11879	2	N	91	173 1	5 8	52
							100	9							
10	0	13451	-0-	13451	25580		155	1	13261	2	N	32			84
							35	9							
11	0	12219	-0-	12219	37799		150	1	12044	2	N	23			107
							25	9							
12	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	26980						N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		116,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		573									

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.10847 - 14920			
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-		5062	2	19	9	N	17			224
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-		5763	2	14	9	N	13			237
03	6541 X	5956	-0-	-585	-0-		5946	2	10	9	N	9			246
04	6330 X	5171	-0-	-1159	-0-		5148	2	23	9	N	21	178 1		89
05	6386 X	5945	-0-	-441	-0-		5934	2	11	9	N	10			99
06	6180 X	5707	-0-	-473	-0-		5682	2	25	9	N	23			122
07	6386 X	5838	-0-	-548	-0-		5838	2			N	-0-			122
08	5952 X	5729	-0-	-223	-0-		5726	2	3	9	N	3			125
09	5760 X	5661	-0-	-99	-0-		5655	2	6	9	N	5			130
10	5952 X	5818	-0-	-134	-0-		5814	2	4	9	N	4			134
11	5700 X	5490	-0-	-210	-0-		5484	2	6	9	N	5			139
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		62,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.10486 - 17212			
01	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-		10113	2	58	9	N	53	196 1		130
02	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-		9299	2	34	9	N	31			161
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-		10012	2	37	9	N	34			195
04	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-		10026	2			N	-0-			195
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-		10452	2	8	9	N	7			202
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		9617	2	175	9	N	159			361
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-		9945	2	246	9	N	224	385 1		200
08	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-		10052	2	196	9	N	178	183 1		195
09	0	8178	-0-	8178	8178		8035	2	143	9	N	130	172 1		153
10	18267 X	10089	-0-	-8178	-0-		9909	2	180	9	N	164	201 1		116
11	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		9695	2	182	9	N	165			281
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-						N	NO RPT			281
TOTAL GAS PROD:		108,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,145									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2807	-0-	-355	-0-	775 1	2028 2	N	4			266
							4 9						
02		2856 X	2151	-0-	-705	-0-	700 1	1448 2	N	3			269
							3 9						
03		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	775 1	1960 2	N	3			272
							3 9						
04		2820 X	1505	-0-	-1315	-0-	613 1	892 2	N	-0-			272
05		2821 X	2300	-0-	-521	-0-	775 1	1525 2	N	-0-			272
06		2730 X	2597	-0-	-133	-0-	750 1	1847 2	N	-0-			272
07		2728 X	2710	-0-	-18	-0-	729 1	1975 2	N	5			277
							6 9						
08		2728 X	2720	-0-	-8	-0-	775 1	1945 2	N	-0-			277
09		0	2484	-0-	2484	2484	750 1	1734 2	N	-0-			277
10		3898 X	1414	-0-	-2484	-0-	483 1	931 2	N	-0-			277
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	750 1	2037 2	N	-0-			277
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			277
TOTAL GAS PROD:		26,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	1565	-0-	-1194	-0-	403 1	1061 2	N	92			322
							101 9						
02		2492 X	912	-0-	-1580	-0-	364 1	462 2	N	78	193 1		207
							86 9						
03		2759 X	1811	-0-	-948	-0-	403 1	1320 2	N	80			287
							88 9						
04		2670 X	1419	-0-	-1251	-0-	390 1	970 2	N	54	194 1		147
							59 9						
05		2759 X	2647	-0-	-112	-0-	403 1	2202 2	N	38			185
							42 9						
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	350 1	2230 2	N	104	179 1		110
							114 9						
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	403 1	2248 2	N	60			170
							66 9						
08		2635 X	1948	-0-	-687	-0-	403 1	1513 2	N	29			199
							32 9						
09		0	206	-0-	206	206	174 1	32 9	N	29			228
10		2728 N	1516	-0-	-1212	-0-	403 1	1059 2	N	49	181 1		96
							54 9						
11		1890 N	368	-0-	-1522	-0-	361 1	7 9	N	6			102
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		17,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		619							

KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4400 2	151 9	N	137	180 1		320
02		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3711 2	14 9	N	13			333
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4752 2	155 9	N	141			474
04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4538 2	124 9	N	113	190 1		397
05		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4703 2	105 9	N	95	197 1		295
06		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4591 2	102 9	N	93	183 1		205
07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4713 2	95 9	N	86			291
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4415 2	63 9	N	57	195 1		153
09		0	4756	-0-	4756	4756	4642 2	114 9	N	104			257
10		0	4826	-0-	4826	9582	4748 2	78 9	N	71			328
11		0	4376	-0-	4376	13958	4257 2	119 9	N	108	185 1		251
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	11013		N	NO RPT			251
TOTAL GAS PROD:		50,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483		
01	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	6681	2	84	9	Y	76	12	8	202
02	6132 X	5671	-0-	-461	-0-	5599	2	72	9	Y	65	182	1	85
03	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	6615	2	78	9	Y	71			156
04	6570 X	6053	-0-	-517	-0-	5968	2	85	9	Y	77	13	8	220
05	6789 X	6390	-0-	-399	-0-	6353	2	37	9	Y	34			254
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	5955	2	136	9	Y	124	180	1	198
07	6169 X	6124	-0-	-45	-0-	6070	2	54	9	Y	49			247
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6467	2	106	9	Y	96	179	1	150
09	0	6381	-0-	6381	6381	6323	2	58	9	Y	53			203
10	0	6581	-0-	6581	12962	6537	2	44	9	Y	40			243
11	0	6264	-0-	6264	19226	6242	2	22	9	Y	20	183	1	80
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	12685					Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

JARVIS, BILLY & SONS INC		WELL #:		9H	RRCID ->	280372	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10727	- 14603		
01	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	746	1	1155	2	N	115			399
						127	9							
02	1988 N	1852	-0-	-136	-0-	663	1	1183	2	N	5			404
						6	9							
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	775	1	1392	2	N	59	181	1	282
						65	9							
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1285	2	N	87			369
						96	9							
05	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	775	1	1194	2	N	51			420
						56	9							
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	750	1	1440	2	N	63	195	1	288
						69	9							
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	775	1	1425	2	N	61	88	1	261
						67	9							
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	775	1	1724	2	N	70			331
						77	9							
09	0	2312	-0-	2312	2312	735	1	1507	2	N	64	183	1	212
						70	9							
10	0	2173	-0-	2173	4485	775	1	1348	2	N	45			257
						50	9							
11	0	1917	-0-	1917	6402	732	1	1117	2	N	62			319
						68	9							
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	4201					N	NO RPT			319

TOTAL GAS PROD: 23,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-				176						
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-				176						
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	75	1		101						
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	-2				103						
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				103						
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				103						
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				103						
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				103						
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				103						
10		0	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-				103						
11		0	101	-0-	101	208	101	2			N	-0-				103						
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	84					N	NO RPT				103						
TOTAL GAS PROD:			1,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			2													

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		46655 X	37855	-0-	-8800	-0-	1382	1	35986	2	N	443	724	1												158
02		39564 X	23948	-0-	-15616	-0-	487	9	877	1	22613	2	N	416	357	1										217
03		42749 X	37027	-0-	-5722	-0-	458	9	1462	1	34883	2	N	620	725	1										112
04		39240 X	34146	-0-	-5094	-0-	682	9	1196	1	32409	2	N	492	545	1										59
05		37851 X	29011	-0-	-8840	-0-	541	9	938	1	27414	2	N	599	533	1										125
06		36630 X	35899	-0-	-731	-0-	659	9	1462	1	33828	2	N	554	550	1										129
07		37014 X	34886	-0-	-2128	-0-	609	9	1510	1	32769	2	N	552	523	1										158
08		37014 X	31405	-0-	-5609	-0-	607	9	1510	1	29365	2	N	482	538	1										102
09		0	33350	-0-	33350	33350	530	9	1364	1	31437	2	N	499	532	1										69
10		0	30539	-0-	30539	63889	549	9	1415	1	28546	2	N	525	546	1										48
11		0	14929	-0-	14929	78818	578	9	968	1	13819	2	N	129												177
12		34875 X	NO RPT	-0-	-34875	43943	142	9																		177
TOTAL GAS PROD:			342,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,311																	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG 51-66 MD EX		WELL #:		3H	RRCID ->	284855	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11558	- 19852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	51274 X	23146	-0-	-28128	-0-	2	1	22862	2	N	256	216	1	21 8	214
						282	9								
02	33488 X	21411	-0-	-12077	-0-	1344	1	19788	2	N	254	219	1	38 8	211
						279	9								
03	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	2506	1	35311	2	N	497	408	1	51 8	249
						547	9								
04	29670 X	28543	-0-	-1127	-0-	28173	2	370	9	N	336	391	1	20 8	174
05	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	5	1	31784	2	N	556	404	1	143 8	183
						612	9								
06	37140 X	30619	-0-	-6521	-0-	30116	2	503	9	N	457	453	1	63 8	124
07	38378 X	27950	-0-	-10428	-0-	27552	2	398	9	N	362	230	1	53 8	203
08	38378 X	-0-	-0-	-38378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	56	167	1	44 8	48
09	0	43184	-0-	43184	43184	42708	2	476	9	N	433	346	1	6 8	129
10	0	30893	-0-	30893	74077	30468	2	425	9	N	386	230	1	54 8	231
11	0	33149	-0-	33149	107226	32789	2	360	9	N	327	425	1		133
12	44609 X	NO RPT	-0-	-44609	62617					N	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		309,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,920									

YOUNG 51-66 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284866	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11548	- 21247			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17011				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990			
01	6200 X	5601	-0-	-599	-0-	5209	2	392	9	N	356	399	1	24 8	223
02	5600 X	1273	-0-	-4327	-0-	1153	1	120	9	N	109	220	1	43 8	69
03	6200 X	4095	-0-	-2105	-0-	2154	1	1656	2	N	259	27	1	27 8	274
						285	9								
04	6000 X	5569	-0-	-431	-0-	5258	2	311	9	N	283	189	1	6 8	362
05	6200 X	836	-0-	-5364	-0-	678	2	158	9	N	144	362	1	14 8	130
06	5430 X	2101	-0-	-3329	-0-	1872	2	229	9	N	208	216	1	27 8	95
07	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7431	2	228	9	N	207	42	1	40 8	220
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7729	2	331	9	N	301	334	1	61 8	126
09	0	6862	-0-	6862	6862	6448	2	414	9	N	376	258	1	91 8	153
10	0	7032	-0-	7032	13894	6602	2	430	9	N	391	242	1	67 8	235
11	0	5335	-0-	5335	19229	750	1	4050	2	N	486	589	1		132
						535	9								
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	13029					N	NO RPT				132
TOTAL GAS PROD:		54,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,120									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073056															
WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		56358 X	36887	-0-	-19471	-0-	36020	2	867	9	N	788	898	1	189
02		43540 X	34950	-0-	-8590	-0-	34106	2	844	9	N	767	861	1	95
03		45167 X	42230	-0-	-2937	-0-	41121	2	1109	9	N	1008	880	1	223
04		41168 X	41168	-0-	-0-	-0-	40192	2	976	9	N	887	870	1	240
05		41106 X	41098	-0-	-8	-0-	40165	2	933	9	N	848	921	1	167
06		40860 X	39665	-0-	-1195	-0-	38812	2	853	9	N	775	716	1	226
07		42532 X	39132	-0-	-3400	-0-	38242	2	890	9	N	809	885	1	150
08		42532 X	37941	-0-	-4591	-0-	37063	2	878	9	N	798	714	1	234
09		0	34448	-0-	34448	34448	33680	2	768	9	N	698	718	1	214
10		0	35555	-0-	35555	70003	34778	2	777	9	N	706	692	1	228
11		0	34322	-0-	34322	104325	33610	2	712	9	N	647	688	1	187
12		39122 X	NO RPT	-0-	-39122	65203					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		417,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,731							

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX													WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966		
01		159154 X	127915	-0-	-31239	-0-	125522	2	2393	9	N	2175	2346	1	280
02		135968 X	111187	-0-	-24781	-0-	109247	2	1940	9	N	1764	1887	1	157
03		143375 X	122300	-0-	-21075	-0-	120311	2	1989	9	N	1808	1775	1	190
04		131610 X	116033	-0-	-15577	-0-	114234	2	1799	9	N	1635	1618	1	207
05		127906 X	114396	-0-	-13510	-0-	112743	2	1653	9	N	1503	1528	1	182
06		123780 X	107678	-0-	-16102	-0-	106234	2	1444	9	N	1313	1397	1	98
07		123101 X	108858	-0-	-14243	-0-	107386	2	1472	9	N	1338	1255	1	181
08		122295 X	106822	-0-	-15473	-0-	105430	2	1392	9	N	1265	1078	1	368
09		0	100400	-0-	100400	100400	99048	2	1352	9	N	1229	1446	1	151
10		0	101175	-0-	101175	201575	99847	2	1328	9	N	1207	1058	1	300
11		0	93613	-0-	93613	295188	92349	2	1264	9	N	1149	1264	1	185
12		108872 X	NO RPT	-0-	-108872	186316					N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		1,210,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,386							

BRACKEN OPERATING, L.L.C.													085851		
RISLEY, MAMIE PEARL													WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190		
01	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	2941	1423	2	47	9	Y	43			139
02	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	4370	1392	3	37	9	Y	34	116	1	57
03		2200 N	1888	-0-	-312	4058	1888	3			Y	-0-			57
04		3000 N	1903	-0-	-1097	2961	1699	3	204	9	Y	185			242
05		3100 N	1817	-0-	-1283	1678	1750	3	67	9	Y	61			303
06		3000 N	1632	-0-	-1368	310	1608	3	24	9	Y	22	175	1	150
07		2080 N	1770	-0-	-310	-0-	1740	3	30	9	Y	27			177
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-			177
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-			177
10		0	1563	-0-	1563	1563	1535	3	28	9	Y	25			202
11		3000 N	1604	-0-	-1396	167	1559	3	45	9	Y	41	180	1	63
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		18,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		438							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851						
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728 - 10948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	5	RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600 - 10871		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
08	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 3		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			35	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			35	
TOTAL GAS PROD:		29	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	6	RRCID -> 087999	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF.10734 - 10960		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			12	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479 - 10534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			192
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	192	1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49			49
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11			60
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4			64
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-			64
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	250	3	10	9	N	9			73
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	147	3	30	9	N	27			100
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	3	13	9	N	12			112
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	294	3	10	9	N	9			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		3,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465 - 10639
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952			
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34			131
02	2184 X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	74	1	70
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			70
06	3000 N	3402	-0-	402	402	3328	3	74	9	N	67			137
07	3100 N	3606	-0-	506	908	3606	3			N	-0-			137
08	3100 N	3222	-0-	122	1030	3197	3	25	9	N	23			160
09	3847 X	2817	-0-	-1030	-0-	2817	3			N	-0-			160
10	0	2752	-0-	2752	2752	2713	3	39	9	N	35			195
11	4580 X	1828	-0-	-2752	-0-	1803	3	25	9	N	23			218
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:		23,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		195								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.												
CLEVELAND FAMILY 84												
WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	636 3	25 9	N		23	145
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	512 3	17 9	N		15	160
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	547 3	14 9	N		13	173
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	517 3	24 9	N		22	195
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	661 3	17 9	N		15	210
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N		-0-	24
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	454 3	29 9	N		26	50
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	652 3	41 9	N		37	87
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N		-0-	87
10		0	610	-0-	610	610	610 3		N		-0-	87
11		1127 N	517	-0-	-610	-0-	499 3	18 9	N		16	103
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT	103
TOTAL GAS PROD:			6,307	TOTAL CONDENSATE PROD:						167		

CLEVELAND FAMILY 84												
WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 3	9 9	N		8	128
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 3	11 9	N		10	138
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377 3	13 9	N		12	150
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1277 3	32 9	N		29	179
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248 3	3 9	N		3	182
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N		-0-	182
07		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 3		N		-0-	182
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N		-0-	182
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N		-0-	182
10		0	1237	-0-	1237	1237	1220 3	17 9	N		15	197
11		2461 N	1224	-0-	-1237	-0-	1217 3	7 9	N		6	203
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N		NO RPT	203
TOTAL GAS PROD:			13,573	TOTAL CONDENSATE PROD:						83		

SHELL FEE 19 SL												
WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	2470	3	37	9	N	34				217
02		5068 X	3755	-0-	-1313	-0-	3709	3	46	9	N	42	179	1		80
03		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4941	3	72	9	N	65				145
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4289	3	58	9	N	53				198
05		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4554	3	43	9	N	39	160	1		77
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4212	3	58	9	N	53				130
07		5022 X	3511	-0-	-1511	-0-	3464	3	47	9	N	43				173
08		5022 X	4888	-0-	-134	-0-	4833	3	55	9	N	50				223
09		4440 X	3684	-0-	-756	-0-	3638	3	46	9	N	42	174	1		91
10		0	4225	-0-	4225	4225	4171	3	54	9	N	49				140
11		0	3839	-0-	3839	8064	3806	3	33	9	N	30				170
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	3166					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:		44,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		500										

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-				127
02		3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2932	3	11	9	N	10				137
03		3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3158	3	58	9	N	53				190
04		3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3078	3	48	9	N	44				234
05		3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3260	3	69	9	N	63				297
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3260	3	30	9	N	27	174	1		150
07		3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3170	3	6	9	N	5				155
08		3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3003	3	13	9	N	12				167
09		0	2663	-0-	2663	2663	2652	3	11	9	N	10				177
10		0	2321	-0-	2321	4984	2321	3			N	-0-				177
11		0	3094	-0-	3094	8078	3062	3	32	9	N	29				206
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	4916					N	NO RPT				206
TOTAL GAS PROD:		33,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		253										

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4257	3	22	9	Y	20				80
02		4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2290	3	17	9	Y	15				95
03		4588 X	4144	-0-	-444	-0-	4056	3	88	9	Y	80				175
04		4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3859	3	75	9	Y	68				243
05		4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4175	3	69	9	Y	63	189	1		117
06		DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4076	3	67	9	Y	61				178
07		DLQ G-10	4059	-0-	4059	8202	4004	3	55	9	Y	50				228
08		DLQ G-10	3912	-0-	3912	12114	3867	3	45	9	Y	41	192	1		77
09		DLQ G-10	3848	-0-	3848	15962	3793	3	55	9	Y	50				127
10		0	3985	-0-	3985	19947	3927	3	58	9	Y	53				180
11		0	3727	-0-	3727	23674	3650	3	77	9	Y	70	191	1		59
12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	19613					Y	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:		42,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		571										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794 -	14933	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4287 3	67 9	N	61			289
02		4424 X	3096	-0-	-1328	-0-	3046 3	50 9	N	45	192 1		142
03		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4944 3	83 9	N	75			217
04		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4437 3	66 9	N	60	189 1		88
05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4482 3	56 9	N	51			139
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4224 3	53 9	N	48			187
07		5022 X	4476	-0-	-546	-0-	4423 3	53 9	N	48			235
08		5022 X	4348	-0-	-674	-0-	4302 3	46 9	N	42	187 1		90
09		4500 X	4098	-0-	-402	-0-	4051 3	47 9	N	43			133
10		0	4122	-0-	4122	4122	4070 3	52 9	N	47			180
11		0	4088	-0-	4088	8210	4031 3	57 9	N	52			232
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	3746			N	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:		46,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		572							

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407 -	15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196 1		118
02		3696 X	2026	-0-	-1670	-0-	1964 3	62 9	N	56			174
03		4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3479 3	65 9	N	59			233
04		3930 X	3359	-0-	-571	-0-	3309 3	50 9	N	45			278
05		3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3581 3	62 9	N	56	189 1		145
06		3600 X	3565	-0-	-35	-0-	3496 3	69 9	N	63			208
07		3534 X	3470	-0-	-64	-0-	3435 3	35 9	N	32			240
08		3658 X	3331	-0-	-327	-0-	3317 3	14 9	N	13			253
09		3570 X	3261	-0-	-309	-0-	3253 3	8 9	N	7	181 1		79
10		0	3511	-0-	3511	3511	3369 3	142 9	N	129			208
11		6662 X	3151	-0-	-3511	-0-	3131 3	20 9	N	18			226
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:		36,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		537							

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 -	15260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
02		3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2920 3	89 9	N	81			303
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3775 3	12 9	N	11	187 1		127
04		3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3037 3	113 9	N	103			230
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3526 3	50 9	N	45	183 1		92
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3504 3	61 9	N	55			147
07		3782 X	3298	-0-	-484	-0-	3267 3	31 9	N	28			175
08		3782 X	3546	-0-	-236	-0-	3481 3	65 9	N	59			234
09		3570 X	3392	-0-	-178	-0-	3304 3	88 9	N	80	184 1		130
10		0	3313	-0-	3313	3313	3245 3	68 9	N	62			192
11		0	2986	-0-	2986	6299	2919 3	67 9	N	61			253
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	2765			N	NO RPT			253
TOTAL GAS PROD:		36,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		669							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			182
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881 3	3 9	N	3			185
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928 3	4 9	N	4			189
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117 3	28 9	N	25			214
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1933 3	10 9	N	9			223
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1981 3	13 9	N	12			235
08		2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1927 3	12 9	N	11			246
09		0	1856	-0-	1856	1856	1825 3	31 9	N	28	190 1		84
10		3100 N	1777	-0-	-1323	533	1738 3	39 9	N	35			119
11		1890 N	1254	-0-	-636	-0-	1241 3	13 9	N	12			131
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		19,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
01		2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628 3	97 9	N	88			220
02		2492 X	2318	-0-	-174	-0-	2294 3	24 9	N	22			242
03		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2471 3	127 9	N	115	190 1		167
04		2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2408 3	29 9	N	26			193
05		2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2551 3	12 9	N	11			204
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2551 3	53 9	N	48			252
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2481 3	69 9	N	63			315
08		2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2350 3	70 9	N	64	187 1		192
09		0	2125	-0-	2125	2125	2075 3	50 9	N	45			237
10		0	1866	-0-	1866	3991	1816 3	50 9	N	45			282
11		0	2513	-0-	2513	6504	2396 3	117 9	N	106	189 1		199
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	4303			N	NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:		26,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		633							

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
01		6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073 3	58 9	N	53			225
02		5152 X	4315	-0-	-837	-0-	4229 3	86 9	N	78	193 1		110
03		5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4870 3	53 9	N	48			158
04		5490 X	4438	-0-	-1052	-0-	4376 3	62 9	N	56			214
05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7437 3	230 9	N	209			423
06		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12345 3	510 9	N	464	565 1		322
07		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13250 3	224 9	N	204	374 1		152
08		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12515 3	265 9	N	241	187 1		206
09		0	12716	-0-	12716	12716	12511 3	205 9	N	186	192 1		200
10		0	12424	-0-	12424	25140	12219 3	205 9	N	186	188 1		198
11		36703 X	11563	-0-	-25140	-0-	11375 3	188 9	N	171	191 1		178
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		101,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,896							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10912 - 14113	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947	3	116	9	N	105	192	1	202
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4813	3	77	9	N	70			272
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4938	3	210	9	N	191	181	1	282
04	4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596	3	45	9	N	41			323
05	5425 X	3775	-0-	-1650	-0-	3712	3	63	9	N	57			380
06	5250 X	3912	-0-	-1338	-0-	3880	3	32	9	N	29	187	1	222
07	5425 X	3865	-0-	-1560	-0-	3802	3	63	9	N	57			279
08	5146 X	3736	-0-	-1410	-0-	3653	3	83	9	N	75			354
09	0	3911	-0-	3911	3911	3826	3	85	9	N	77	187	1	244
10	7976 X	4065	-0-	-3911	-0-	3973	3	92	9	N	84			328
11	0	4201	-0-	4201	4201	4073	3	128	9	N	116	192	1	252
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	171					N	NO RPT			252
TOTAL GAS PROD:		47,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		902								

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	11287 - 14857	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618	3	94	9	N	85			217
02	6216 X	5283	-0-	-933	-0-	5166	3	117	9	N	106	191	1	132
03	6882 X	6442	-0-	-440	-0-	6345	3	97	9	N	88			220
04	6660 X	6237	-0-	-423	-0-	6154	3	83	9	N	75	188	1	107
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6399	3	69	9	N	63			170
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5857	3	86	9	N	78			248
07	6448 X	6061	-0-	-387	-0-	5856	3	205	9	N	186	192	1	242
08	6479 X	5583	-0-	-896	-0-	5548	3	35	9	N	32			274
09	0	6152	-0-	6152	6152	6079	3	73	9	N	66			340
10	12261 X	6109	-0-	-6152	-0-	6051	3	58	9	N	53	188	1	205
11	5940 X	5670	-0-	-270	-0-	5546	3	124	9	N	113	192	1	126
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:		64,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		945								

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	11012 - 15008	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	3	79	9	N	72			260
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	3	24	9	N	22			282
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1184	3	28	9	N	25			307
04	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1815	3	17	9	N	15			322
05	2480 N	1734	-0-	-746	-0-	1731	3	3	9	N	3			325
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1178	3	221	9	N	201	188	1	338
07	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1592	3	29	9	N	26	144	1	220
08	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1586	3	8	9	N	7			227
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1637	3	73	9	N	66			293
10	0	1666	-0-	1666	1666	1666	3			N	-0-			293
11	0	1798	-0-	1798	3464	1673	3	125	9	N	114	182	1	225
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3464					N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:		18,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		551								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FLOWERS		//CONT.//	40311 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679 - 10746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	67 1	691 3	N	N	-0-			82
02		812 N	779	-0-	-33	-0-	68 1	711 3	N	N	-0-			82
03		992 N	896	-0-	-96	-0-	66 1	830 3	N	N	-0-			82
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	76 1	899 3	N	N	-0-			82
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	987 3	N	N	-0-			82
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	83 1	1002 3	N	N	-0-			82
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	83 1	973 3	N	N	-0-			82
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	75 1	850 3	N	N	125			207
							138 9							
09		1080 N	920	-0-	-160	-0-	70 1	848 3	N	N	2			209
							2 9							
10		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	80 1	959 3	N	N	-0-			209
11		1020 N	833	-0-	-187	-0-	833 2		N	N	-0-			209
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:			10,469				TOTAL CONDENSATE PROD:				127			

FLOWERS		WELL #:	5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641 - 10738				
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137 1	1422 3	N	N	-0-			-0-
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	105 1	1094 3	N	N	-0-			-0-
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130 1	1628 3	N	N	-0-			-0-
04		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	101 1	1192 3	N	N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	102 1	1287 3	N	N	-0-			-0-
06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	96 1	1152 3	N	N	-0-			-0-
07		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	94 1	1108 3	N	N	-0-			-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	120 1	1364 3	N	N	40			40
							44 9							
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	101 1	1231 3	N	N	-0-			40
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	114 1	1377 3	N	N	8			48
							9 9							
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	N	-0-			48
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			15,950				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

FLOWERS		WELL #:	6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628 - 10808				
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137 1	1425 3	N	N	-0-			-0-
02		1652 N	1530	-0-	-122	-0-	134 1	1396 3	N	N	-0-			-0-
03		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	145 1	1825 3	N	N	-0-			-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153 1	1810 3	N	N	-0-			-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	161 1	2046 3	N	N	-0-			-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	151 1	1824 3	N	N	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	164 1	1923 3	N	N	-0-			-0-
08		1984 N	1800	-0-	-184	-0-	146 1	1654 3	N	N	-0-			-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	159 1	1936 3	N	N	-0-			-0-
10		1984 N	1910	-0-	-74	-0-	147 1	1763 3	N	N	-0-			-0-
*11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117 2	2 9	N	N	2			2
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			21,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847								
ROSS, A. A.		WELL #:	1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10786 - 11157
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10700 - 11120
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-	96
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3		N	-0-	96
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	96
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-	96
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-	96
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	96
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	96
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-	96
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-	96
10		0	51	-0-	51		51 3		N	-0-	96
11		0	70	-0-	70		70 3		N	-0-	52
12		0	41	-0-	41		41 3		N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSS, A. A.		WELL #:	4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10694 - 11048
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	3			N	-0-			89
02		868 N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-			89
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-			89
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			89
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			89
06		720 N	366	-0-	-354	-0-	366	3			N	-0-			89
07		558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-			89
08		527 N	242	-0-	-285	-0-	242	3			N	-0-			89
09		360 N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-			89
10		0	192	-0-	192	192	192	3			N	-0-			89
11		0	233	-0-	233	425	233	3			N	-0-			89
12		0	288	-0-	288	713	288	3			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			4,583												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			107
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			107
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			107
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			107
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			32												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROSS, A.A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984	3	44	9	N	109
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	120
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	124
04		990 N	695	-0-	-295	-0-	695	3			N	124
05		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47	9	N	167
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	167
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	167
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	167
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	167
10		0	1354	-0-	1354	-0-	1354	3			N	167
11		0	1419	-0-	1419	-0-	2773	3	147	9	N	105
12		0	1340	-0-	1340	-0-	4113	3	1340	3	N	105
TOTAL GAS PROD:			14,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			232			

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064												
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	225
02		1008 N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	225
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	225
04		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	225
05		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	225
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	225
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	225
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	225
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	225
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	225
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	225
12		0	1285	-0-	1285	-0-	1285	3			N	225
TOTAL GAS PROD:			13,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000												
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-
05		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-
06		1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-
08		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-
10		0	1675	-0-	1675	-0-	1675	3			N	-0-
11		0	1587	-0-	1587	-0-	3262	3			N	-0-
12		0	1609	-0-	1609	-0-	4871	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012 - 12140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSS, A. A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-	6
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	63	9	57	63
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	15	78
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26	9	24	102
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31	9	28	130
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-	130
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2487	3	121	9	110	240
08	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2469	3		N	-0-	240
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-	240
10	0	2474	-0-	2474	2474	2474	3		N	-0-	240
11	0	2267	-0-	2267	4741	2123	3	144	9	131	182
12	0	1799	-0-	1799	6540	1799	3		N	-0-	182

TOTAL GAS PROD: 28,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					91
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					91
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					91
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					91
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					91
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	91	5			-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4333	2	N	40	181	1			85
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	9	26	1	3339	2	N	37			122
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	41	9	30	1	3825	2	N	40			162
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	44	9	30	1	3712	2	N	33			195
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	36	9	31	1	3807	2	N	31			226
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	34	9	29	1	3661	2	N	36			262
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	40	9	31	1	4037	2	N	12	188	1	86
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	13	9	31	1	4400	2	N	35			121
09	0		4262	-0-	4262	4262	39	9	30	1	4193	2	N	35			156
10	0		4330	-0-	4330	8592	39	9	31	1	4259	2	N	36			192
11	0		3879	-0-	3879	12471	40	9	29	1	3805	2	N	41			233
12	0		3714	-0-	3714	16185	45	9	28	1	3662	2	N	22	199	1	56
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01	992 N	944	-0-	-48	-0-	31	1	902	2	N	10	230
02	868 N	737	-0-	-131	-0-	11	9	705	2	N	7	237
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	24	1	891	2	N	17	67
04	900 N	740	-0-	-160	-0-	8	9	710	2	N	-0-	67
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	N	5	72
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	19	9	858	2	N	8	80
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	2	82
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	9	9	839	2	N	7	89
09	0	713	-0-	713	713	31	1	683	2	N	1	90
10	0	918	-0-	918	1631	29	1	881	2	N	5	95
11	0	905	-0-	905	2536	1	9	875	2	N	-0-	95
12	0	872	-0-	872	3408	31	1	844	2	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		10,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745												

01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31	1	2041	2	N	19	70
02	1988 N	1632	-0-	-356	-0-	21	9	1601	2	N	5	75
03	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	25	1	2033	2	N	34	109
04	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	6	9	1839	2	N	8	117
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1960	2	N	-0-	117
06	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	37	9	1866	2	N	18	135
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	9	9	1953	2	N	12	147
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	31	1	2145	2	N	8	155
09	0	2202	-0-	2202	2202	13	9	2158	2	N	13	168
10	0	2178	-0-	2178	4380	30	1	2134	2	N	12	180
11	0	2096	-0-	2096	6476	14	9	2044	2	N	20	200
12	0	1986	-0-	1986	8462	31	1	1945	2	N	12	212
TOTAL GAS PROD:		24,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 2231		RRCID -> 230236		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10326 - 10555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31 1	1515 2	N	32				212								
						35 9															
02	1484 N	1305	-0-	-179	-0-	25 1	1269 2	N	10				222								
						11 9															
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	31 1	1410 2	N	25				247								
						28 9															
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30 1	1493 2	N	18	189 1			76								
						20 9															
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	12				88								
						13 9															
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	19				107								
						21 9															
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	31 1	1481 2	N	15				122								
						17 9															
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	31 1	1482 2	N	17				139								
						19 9															
09	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	30 1	1428 2	N	13				152								
						14 9															
10	0	1480	-0-	1480	1480	31 1	1432 2	N	15				167								
						17 9															
11	0	1405	-0-	1405	2885	30 1	1360 2	N	14				181								
						15 9															
12	0	1419	-0-	1419	4304	28 1	1360 2	N	28				209								
						31 9															
TOTAL GAS PROD:		17,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		218															

BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 2232		RRCID -> 230336		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31 1	2517 2	N	36	192 1			97								
						40 9															
02	1960 N	1890	-0-	-70	-0-	26 1	1840 2	N	22				119								
						24 9															
03	2418 N	2124	-0-	-294	-0-	31 1	2059 2	N	31				150								
						34 9															
04	2490 N	1872	-0-	-618	-0-	30 1	1818 2	N	22				172								
						24 9															
05	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	31 1	1995 2	N	15				187								
						17 9															
06	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	30 1	1872 2	N	22				209								
						24 9															
07	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31 1	1810 2	N	13				222								
						14 9															
08	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	31 1	1826 2	N	10				232								
						11 9															
09	0	1887	-0-	1887	1887	30 1	1846 2	N	10	192 1			50								
						11 9															
10	0	1891	-0-	1891	3778	31 1	1849 2	N	10				60								
						11 9															
11	0	1989	-0-	1989	5767	30 1	1939 2	N	18				78								
						20 9															
12	0	1874	-0-	1874	7641	28 1	1827 2	N	17				95								
						19 9															
TOTAL GAS PROD:		23,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		226															

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560											
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2	N	12		159
						13 9					
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	26 1	750 2	N	10		169
						11 9					
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1	905 2	N	10		179
						11 9					
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	30 1	850 2	N	11		190
						12 9					
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	870 2	N	9		199
						10 9					
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	30 1	848 2	N	10		209
						11 9					
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	31 1	862 2	N	5		214
						6 9					
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	31 1	887 2	N	9		223
						10 9					
09	0	915	-0-	915	915	30 1	872 2	N	12		235
						13 9					
10	0	930	-0-	930	1845	31 1	893 2	N	5		240
						6 9					
11	0	895	-0-	895	2740	30 1	855 2	N	9		249
						10 9					
12	0	858	-0-	858	3598	28 1	827 2	N	3		252
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		10,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31 1	2027 2	N	29		114
						32 9					
02	1876 N	1627	-0-	-249	-0-	24 1	1578 2	N	23		137
						25 9					
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30 1	2085 2	N	25		162
						28 9					
04	2010 N	1471	-0-	-539	-0-	30 1	1421 2	N	18		180
						20 9					
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31 1	1829 2	N	25		205
						28 9					
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30 1	2035 2	N	27		232
						30 9					
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	31 1	2109 2	N	21	191 1	62
						23 9					
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	30 1	2244 2	N	40		102
						44 9					
09	0	2515	-0-	2515	2515	30 1	2462 2	N	21		123
						23 9					
10	0	2392	-0-	2392	4907	28 1	2342 2	N	20		143
						22 9					
11	0	2317	-0-	2317	7224	29 1	2258 2	N	27		170
						30 9					
12	0	2235	-0-	2235	9459	28 1	2179 2	N	25		195
						28 9					
TOTAL GAS PROD:		25,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	588	2	N	9		207				
						10	9										
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	27	1	512	2	N	6		213				
						7	9										
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	576	2	N	12		225				
						13	9										
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	18		243				
						20	9										
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	193	191 1	245				
						212	9										
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	29	1	539	2	N	4		249				
						4	9										
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	508	2	N	6		255				
						7	9										
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	31	1	533	2	N	-0-		255				
09	0	573	-0-	573	573	30	1	540	2	N	3		258				
						3	9										
10	0	567	-0-	567	1140	30	1	536	2	N	1		259				
						1	9										
11	0	313	-0-	313	1453	12	1	299	2	N	2		261				
						2	9										
12	0	756	-0-	756	2209	28	1	727	2	N	1		262				
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		7,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		255											

SHALLER, FRANK										WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31	1	2603	2	N	15		70				
						17	9										
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	28	1	2356	2	N	47		117				
						52	9										
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	31	1	2612	2	N	32		149				
						35	9										
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	28		177				
						31	9										
05	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30		207				
						33	9										
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	30	1	2549	2	N	19	193 1	33				
						21	9										
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2643	2	N	21		54				
						23	9										
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	N	15		69				
						17	9										
09	0	2656	-0-	2656	2656	30	1	2606	2	N	18		87				
						20	9										
10	0	2682	-0-	2682	5338	31	1	2623	2	N	25		112				
						28	9										
11	0	2581	-0-	2581	7919	30	1	2528	2	N	21		133				
						23	9										
12	0	2527	-0-	2527	10446	28	1	2462	2	N	34		167				
						37	9										
TOTAL GAS PROD:		31,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		305											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31 1	423 2	N	8			110
						9 9						
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	28 1	368 2	N	10			120
						11 9						
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	28 1	338 2	N	10			130
						11 9						
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	29 1	376 2	N	9			139
						10 9						
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	16 1	401 2	N	8			147
						9 9						
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	420 2	N	8			155
						9 9						
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	30 1	386 2	N	4			159
						4 9						
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	31 1	295 2	N	-0-			159
09	0	405	-0-	405	405	30 1	374 2	N	1			160
						1 9						
10	0	446	-0-	446	851	31 1	411 2	N	4			164
						4 9						
11	0	450	-0-	450	1301	30 1	409 2	N	10			174
						11 9						
12	0	379	-0-	379	1680	26 1	346 2	N	6			180
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		4,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590												

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	N	-0-			76
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	N	-0-			76
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31 1	296 2	N	-0-			76
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	30 1	296 2	N	-0-			76
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	324 2	N	-0-			76
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	430 2	N	-0-			76
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	N	-0-			76
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2	N	-0-			76
09	0	458	-0-	458	458	30 1	428 2	N	-0-			76
10	0	466	-0-	466	924	31 1	435 2	N	-0-			76
11	0	451	-0-	451	1375	30 1	421 2	N	-0-			76
12	0	415	-0-	415	1790	28 1	387 2	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY													//CONT.// 562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-													WELL #: 2236		RRCID -> 236873		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10288 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	31	1	773	2	N	14					185					
							15	9														
02		784 N	649	-0-	-135	-0-	26	1	611	2	N	11					196					
							12	9														
03		806 N	722	-0-	-84	-0-	30	1	677	2	N	14					210					
							15	9														
04		780 N	679	-0-	-101	-0-	30	1	648	2	N	1					211					
							1	9														
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	9					220					
							10	9														
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	11					231					
							12	9														
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	6	194	1			43					
							7	9														
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	-0-					43					
09		0	724	-0-	724	724	30	1	690	2	N	4					47					
							4	9														
10		0	781	-0-	781	1505	31	1	741	2	N	8					55					
							9	9														
11		0	730	-0-	730	2235	30	1	689	2	N	10					65					
							11	9														
12		0	733	-0-	733	2968	28	1	691	2	N	13					78					
							14	9														
TOTAL GAS PROD:			9,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			101													

HOOVER													WELL #: M 4		RRCID -> 236877		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10624 - 10815	
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	31	1	360	2	N	-0-					223					
02		392 N	316	-0-	-76	-0-	27	1	289	2	N	-0-					223					
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	2					225					
							2	9														
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					225					
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					225					
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1					226					
							1	9														
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					226					
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					226					
09		0	422	-0-	422	422	30	1	390	2	N	2					228					
							2	9														
10		0	429	-0-	429	851	31	1	398	2	N	-0-					228					
11		0	402	-0-	402	1253	30	1	372	2	N	-0-					228					
12		0	359	-0-	359	1612	28	1	331	2	N	-0-					228					
TOTAL GAS PROD:			5,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			5													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
BROWN, J. T. ET AL "B"												WELL #: 41		RRCID -> 241158		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10290 - 10418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31 1	2653 2	N	51				201								
02	2296 N	2041	-0-	-255	-0-	56 9	1995 2	N	19				220								
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	21 9	2475 2	N	44	186	1		78								
04	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	30 1	2506 2	N	22				100								
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	48 9	2452 2	N	42				142								
06	2460 N	2452	-0-	-8	-0-	30 1	2388 2	N	31				173								
07	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	34 9	2417 2	N	27				200								
08	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	31 1	2437 2	N	26	193	1		33								
09	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	29 9	2372 2	N	32				65								
10	0	2491	-0-	2491	2491	30 1	2442 2	N	16				81								
11	0	2413	-0-	2413	4904	35 9	2333 2	N	45				126								
12	0	2279	-0-	2279	7183	30 1	2227 2	N	22				148								
						50 9															
						28 1															
						24 9															
TOTAL GAS PROD:		29,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		377															

SHALLER, FRANK												WELL #: 22		RRCID -> 241708		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10411 - 10610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31 1	2749 2	N	37				142								
02	2660 X	2263	-0-	-397	-0-	41 9	2218 2	N	18				160								
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	25 1	2830 2	N	28				188								
04	2820 X	2748	-0-	-72	-0-	20 9	2677 2	N	37				225								
05	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	31 1	2741 2	N	56	171	1		110								
06	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	31 9	2666 2	N	37				147								
07	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	41 9	2748 2	N	33				180								
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	30 1	2772 2	N	32				212								
09	0	2746	-0-	2746	2746	31 1	2685 2	N	28				240								
10	0	2772	-0-	2772	5518	35 9	2729 2	N	11	173	1		78								
11	0	2706	-0-	2706	8224	31 9	2628 2	N	44				122								
12	0	2560	-0-	2560	10784	30 1	2515 2	N	15				137								
						48 9															
						28 1															
						17 9															
TOTAL GAS PROD:		32,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		376															

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER, LOUISE "C"		WELL #: 2291		RRCID -> 241772		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	9		134
						10	9						
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	28	1	688	2	N	8		142
						9	9						
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	31	1	720	2	N	7		149
						8	9						
04	780 N	586	-0-	-194	-0-	24	1	556	2	N	5		154
						6	9						
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	31	1	727	2	N	3		157
						3	9						
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	7		164
						8	9						
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	1		165
						1	9						
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	2		167
						2	9						
09	0	878	-0-	878	878	30	1	842	2	N	5		172
						6	9						
10	0	883	-0-	883	1761	31	1	846	2	N	5		177
						6	9						
11	0	827	-0-	827	2588	28	1	796	2	N	3		180
						3	9						
12	0	826	-0-	826	3414	28	1	792	2	N	5		185
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		9,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

FRANK SHALLER		WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45		229
						50	9						
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177 1	245
						212	9						
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40		285
						44	9						
04	2220 N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47		332
						52	9						
05	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54		386
						59	9						
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	4	186 1	204
						4	9						
07	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	31	1	2122	2	N	13		217
						14	9						
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	10	180 1	47
						11	9						
09	0	2306	-0-	2306	2306	30	1	2213	2	N	57		104
						63	9						
10	0	2314	-0-	2314	4620	31	1	2237	2	N	42		146
						46	9						
11	0	2213	-0-	2213	6833	30	1	2141	2	N	38		184
						42	9						
12	0	2166	-0-	2166	8999	28	1	2086	2	N	47		231
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		26,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		590							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
CHARLES E. BROWN ET AL "D"												WELL #: 2211		RRCID -> 247750		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10374 - 10600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11				180						
						12	9														
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4				184						
						4	9														
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16				200						
						18	9														
04	900 N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5				205						
						6	9														
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6				211						
						7	9														
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	12				223						
						13	9														
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	7				230						
						8	9														
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	31	1	839	2	N	7				237						
						8	9														
09	0	857	-0-	857	857	30	1	821	2	N	5				242						
						6	9														
10	0	860	-0-	860	1717	31	1	826	2	N	3				245						
						3	9														
11	0	840	-0-	840	2557	30	1	795	2	N	14				259						
						15	9														
12	0	795	-0-	795	3352	28	1	764	2	N	3	195	1		67						
						3	9														
TOTAL GAS PROD:		10,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		93															

ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10690 - 10980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	35				248						
						39	9														
02	2380 N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184	1		77						
						14	9														
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10				87						
						11	9														
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20				107						
						22	9														
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22				129						
						24	9														
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	2	N	22				151						
						24	9														
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	21				172						
						23	9														
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	6				178						
						7	9														
09	0	2582	-0-	2582	2582	30	1	2533	2	N	17				195						
						19	9														
10	0	2529	-0-	2529	5111	29	1	2476	2	N	22				217						
						24	9														
11	0	2421	-0-	2421	7532	30	1	2363	2	N	25				242						
						28	9														
12	0	2163	-0-	2163	9695	29	1	2109	2	N	23	186	1		79						
						25	9														
TOTAL GAS PROD:		31,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		236															

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
SHALLER, FRANK										WELL #: 24		RRCID -> 249906		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134			
02		P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	135 1	-0-			
03		P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1																	

BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 2237		RRCID -> 253038		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560	
01		775 N		658	-0-	-117	-0-	31 1	616 2	N	10			89			
02		672 N		479	-0-	-193	-0-	11 9	444 2	N	10			99			
03		682 N		535	-0-	-147	-0-	24 1	503 2	N	3			102			
04		630 N		558	-0-	-72	-0-	11 9	522 2	N	5			107			
05		636 N		636	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	N	5			112			
06		633 N		633	-0-	-0-	-0-	3 9	594 2	N	8			120			
07		732 N		732	-0-	-0-	-0-	30 1	693 2	N	7			127			
08		755 N		755	-0-	-0-	-0-	6 9	715 2	N	8			135			
09		0		757	-0-	757	757	31 1	716 2	N	10			145			
10		0		636	-0-	636	1393	9 9	604 2	N	3			148			
11		0		641	-0-	641	2034	30 1	601 2	N	12			160			
12		0		509	-0-	509	2543	27 1	480 2	N	3			163			
TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 84																	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
DUMLER												WELL #: 21H		RRCID -> 258542		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 10958		PERF.11335 - 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31 1	4617 2	N			47				226					
							52 9														
02		4620 X	4224	-0-	-396	-0-	27 1	4165 2	N			29				255					
							32 9														
03		5115 X	4179	-0-	-936	-0-	25 1	4097 2	N			52				307					
							57 9														
04		4710 X	4210	-0-	-500	-0-	27 1	4073 2	N			100	174 1			233					
							110 9														
05		4712 X	3626	-0-	-1086	-0-	27 1	3545 2	N			49				282					
							54 9														
06		4560 X	4164	-0-	-396	-0-	30 1	4059 2	N			68	179 1			171					
							75 9														
07		4681 X	3932	-0-	-749	-0-	29 1	3842 2	N			55				226					
							61 9														
08		4340 X	4064	-0-	-276	-0-	31 1	3956 2	N			70				296					
							77 9														
09		4200 X	3282	-0-	-918	-0-	25 1	3217 2	N			36	177 1			155					
							40 9														
10		0	3327	-0-	3327	3327	26 1	3227 2	N			67				222					
							74 9														
11		0	3360	-0-	3360	6687	25 1	3271 2	N			58	180 1			100					
							64 9														
12		0	3009	-0-	3009	9696	24 1	2924 2	N			55				155					
							61 9														
TOTAL GAS PROD:			46,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			686												

FRANK SHALLER												WELL #: 25H		RRCID -> 258648		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11003 - 13546	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31 1	3681 2	N			35				343					
							39 9														
02		3724 X	3449	-0-	-275	-0-	28 1	3411 2	N			9	176 1			176					
							10 9														
03		3937 X	3452	-0-	-485	-0-	30 1	3422 2	N			-0-				176					
04		3750 X	3189	-0-	-561	-0-	30 1	3123 2	N			33				209					
							36 9														
05		3875 X	3270	-0-	-605	-0-	31 1	3185 2	N			49				258					
							54 9														
06		3690 X	3292	-0-	-398	-0-	30 1	3218 2	N			40				298					
							44 9														
07		3813 X	3345	-0-	-468	-0-	31 1	3297 2	N			15				313					
							17 9														
08		3441 X	3197	-0-	-244	-0-	31 1	3136 2	N			27	176 1			164					
							30 9														
09		0	3462	-0-	3462	3462	30 1	3369 2	N			57				221					
							63 9														
10		0	3481	-0-	3481	6943	31 1	3389 2	N			55				276					
							61 9														
11		0	3043	-0-	3043	9986	29 1	2969 2	N			41	179 1			138					
							45 9														
12		0	2921	-0-	2921	12907	28 1	2837 2	N			51				189					
							56 9														
TOTAL GAS PROD:			39,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			412												

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY													//CONT.// 562560									
DUMLER													WELL #: 22		RRCID -> 258659		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12018 - 12542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	30	1	1628	2	N	29	185	1			61						
						32	9															
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	20	1	1115	2	N	22					83						
						24	9															
03	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30	1	1707	2	N	17					100						
						19	9															
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	27	1	1599	2	N	20					120						
						22	9															
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28	1	1627	2	N	17					137						
						19	9															
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	29	1	1696	2	N	14					151						
						15	9															
07	3100 N	3864	-0-	764	764	27	1	3827	2	N	9					160						
						10	9															
08	3100 N	8407	-0-	5307	6071	30	1	8368	2	N	8					168						
						9	9															
09	0	3164	-0-	3164	9235	21	1	3143	2	N	-0-					168						
10	0	6404	-0-	6404	15639	20	1	6351	2	N	30					198						
						33	9															
11	0	7471	-0-	7471	23110	30	1	7347	2	N	85					283						
						94	9															
12	0	5946	-0-	5946	29056	29	1	5916	2	N	1	186	1			98						
						1	9															
TOTAL GAS PROD:		44,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		252																

BROWN, J. T. ET AL -D-													WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10691 - 11622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	7					177						
						8	9															
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	28	1	636	2	N	8					185						
						9	9															
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	31	1	594	2	N	12					197						
						13	9															
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	30	1	564	2	N	7					204						
						8	9															
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	31	1	613	2	N	8					212						
						9	9															
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	30	1	561	2	N	8					220						
						9	9															
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4					224						
						4	9															
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					224						
09	0	526	-0-	526	526	30	1	490	2	N	5					229						
						6	9															
10	0	629	-0-	629	1155	31	1	597	2	N	1					230						
						1	9															
11	0	661	-0-	661	1816	30	1	625	2	N	5					235						
						6	9															
12	0	552	-0-	552	2368	28	1	514	2	N	9					244						
						10	9															
TOTAL GAS PROD:		7,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		74																

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY J. T. BROWN ET AL "B"													//CONT.// 40311 200 //CONT.// 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
													WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6521	2	N	73	197 1	140									
						80	9															
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	2	N	38		178									
						42	9															
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	31	1	6215	2	N	60		238									
						66	9															
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	29	1	5579	2	N	54	195 1	97									
						59	9															
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6208	2	N	72		169									
						79	9															
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	73		242									
						80	9															
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	31	1	6671	2	N	62	185 1	119									
						68	9															
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	31	1	6465	2	N	55		174									
						61	9															
09	0	6058	-0-	6058	6058	29	1	5971	2	N	53		227									
						58	9															
10	0	4483	-0-	4483	10541	30	1	4412	2	N	37		264									
						41	9															
11	0	2320	-0-	2320	12861	27	1	2274	2	N	17	194 1	87									
						19	9															
12	0	2056	-0-	2056	14917	26	1	2016	2	N	13		100									
						14	9															
TOTAL GAS PROD:		64,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		607																

FRANK SHALLER													WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608		
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31	1	3700	2	N	90	193 1	74									
						99	9															
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	28	1	3317	2	N	76		150									
						84	9															
03	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	30	1	3590	2	N	60		210									
						66	9															
04	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	28	1	3209	2	N	48	193 1	65									
						53	9															
05	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	29	1	3491	2	N	44		109									
						48	9															
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	29	1	3370	2	N	76		185									
						84	9															
07	3782 X	3746	-0-	-36	-0-	21	1	3650	2	N	68		253									
						75	9															
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	31	1	3594	2	N	60	186 1	127									
						66	9															
09	0	3349	-0-	3349	3349	27	1	3256	2	N	60		187									
						66	9															
10	0	3603	-0-	3603	6952	31	1	3504	2	N	62		249									
						68	9															
11	0	3499	-0-	3499	10451	30	1	3405	2	N	58	189 1	118									
						64	9															
12	0	3119	-0-	3119	13570	27	1	3020	2	N	65		183									
						72	9															
TOTAL GAS PROD:		42,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		767																

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"												WELL #: 2212H		RRCID -> 262714		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10391		PERF.10604 - 12785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	31	1	3380	2	N	37					249					
						41	9														
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	28	1	2818	2	N	49	186	1			112					
						54	9														
03	3627 X	1865	-0-	-1762	-0-	22	1	1837	2	N	5					117					
						6	9														
04	3510 X	2727	-0-	-783	-0-	28	1	2664	2	N	32					149					
						35	9														
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1	3784	2	N	42					191					
						46	9														
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	50					241					
						55	9														
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3790	2	N	30					271					
						33	9														
08	3875 X	3638	-0-	-237	-0-	31	1	3568	2	N	35					306					
						39	9														
09	0	3565	-0-	3565	3565	30	1	3501	2	N	31	176	1			161					
						34	9														
10	0	3290	-0-	3290	6855	29	1	3224	2	N	34					195					
						37	9														
11	0	3053	-0-	3053	9908	28	1	2970	2	N	50					245					
						55	9														
12	0	2880	-0-	2880	12788	27	1	2810	2	N	39	194	1			90					
						43	9														
TOTAL GAS PROD:		38,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		434															

WRIGHT, LUCILLE 'D'												WELL #: 3H		RRCID -> 274559		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10881 - 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	31	1	1364	2	N	31					145					
						34	9														
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	N	30					175					
						33	9														
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	31	1	1240	2	N	39					214					
						43	9														
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	43					257					
						47	9														
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	25	192	1			90					
						28	9														
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	2	N	26					116					
						29	9														
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	28					144					
						31	9														
08	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	31	1	1458	2	N	30					174					
						33	9														
09	0	1453	-0-	1453	1453	30	1	1394	2	N	26					200					
						29	9														
10	0	1473	-0-	1473	2926	31	1	1407	2	N	32					232					
						35	9														
11	0	1537	-0-	1537	4463	30	1	1475	2	N	29	193	1			68					
						32	9														
12	0	1458	-0-	1458	5921	28	1	1404	2	N	24					92					
						26	9														
TOTAL GAS PROD:		17,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		363															

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY WRIGHT, LUCILLE 'D'													//CONT.// 40311 200 //CONT.// 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
													WELL #:	4HW	RRCID -> 276512	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10841	- 15293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	31	1	9599	2	N	115		294									
						127	9															
02	10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	27	1	8779	2	N	103	175 1	222									
						113	9															
03	10757 X	9845	-0-	-912	-0-	31	1	9653	2	N	146	178 1	190									
						161	9															
04	10320 X	9207	-0-	-1113	-0-	30	1	9075	2	N	93		283									
						102	9															
05	9951 X	9455	-0-	-496	-0-	31	1	9304	2	N	109	174 1	218									
						120	9															
06	9570 X	9320	-0-	-250	-0-	29	1	9193	2	N	89	181 1	126									
						98	9															
07	9889 X	9503	-0-	-386	-0-	31	1	9359	2	N	103		229									
						113	9															
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	31	1	9849	2	N	80		309									
						88	9															
09	0	9686	-0-	9686	9686	29	1	9571	2	N	78	176 1	211									
						86	9															
10	0	9812	-0-	9812	19498	31	1	9657	2	N	113		324									
						124	9															
11	0	8987	-0-	8987	28485	30	1	8834	2	N	112	179 1	257									
						123	9															
12	0	8909	-0-	8909	37394	28	1	8754	2	N	115	177 1	195									
						127	9															
TOTAL GAS PROD:		113,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,256																

BROWN, J. T. ET AL -D-													WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 10479			PERF.10677 - 15169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	31	1	11102	2	N	128		317												
						141	9																		
02	10752 X	10257	-0-	-495	-0-	28	1	10075	2	N	140	187 1	270												
						154	9																		
03	11718 X	10289	-0-	-1429	-0-	30	1	10125	2	N	122	195 1	197												
						134	9																		
04	11160 X	10666	-0-	-494	-0-	30	1	10516	2	N	109		306												
						120	9																		
05	11377 X	10314	-0-	-1063	-0-	30	1	10168	2	N	105	197 1	214												
						116	9																		
06	10980 X	9566	-0-	-1414	-0-	30	1	9468	2	N	62		276												
						68	9																		
07	11346 X	8786	-0-	-2560	-0-	31	1	8689	2	N	60	195 1	141												
						66	9																		
08	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	31	1	11115	2	N	89		230												
						98	9																		
09	0	10483	-0-	10483	10483	30	1	10359	2	N	85	191 1	124												
						94	9																		
10	0	10659	-0-	10659	21142	31	1	10518	2	N	100		224												
						110	9																		
11	0	10140	-0-	10140	31282	30	1	9974	2	N	124	199 1	149												
						136	9																		
12	0	9975	-0-	9975	41257	28	1	9817	2	N	118		267												
						130	9																		
TOTAL GAS PROD:		123,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,242																			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
OIL TACTICS OF OKLAHOMA				620814											
THORNE		WELL #:		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525	- 10632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
		PLUGGED AND ABANDONED			07/02/1998										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
8333 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345	- 5641						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LOCKE		WELL #:		160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 - 12678				
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18				94
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	85	1		24
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67				91
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18				109
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				109
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14				123
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	N	18				141
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16	109	1		48
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13				61
10	0	1864	-0-	1864	1864	1836	2	28	9	N	25				86
11	0	1609	-0-	1609	3473	1595	2	14	9	N	13				99
12	0	1694	-0-	1694	5167	1664	2	30	9	N	27				126
TOTAL GAS PROD:		21,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 - 10910				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	60	1	69
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			69
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4			73
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13			86
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13			99
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9			108
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8			116
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6			122
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	29	1	98
10	0	586	-0-	586	586	573	2	13	9	N	12			110
11	0	564	-0-	564	1150	547	2	17	9	N	15			125
12	0	552	-0-	552	1702	538	2	14	9	N	13			138
TOTAL GAS PROD:		6,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID ->		088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437 - 11700			
RISLEY		WELL #:		2031										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -A-		WELL #:		1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681 - 11446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10396 - 10541
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/03/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOCKE -42-		WELL #:			RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474 - 10642
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 10963
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			117
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-			117
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			117
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6			123
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9			132
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	768	3	8	9	N	7			139
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8			147
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	N	5			152
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	760	3	8	9	N	7			159
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	782	3	6	9	N	5			164
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	759	3	8	9	N	7			171
*12	806 N	719	-0-	-87	-0-	708	3	11	9	N	10			181
TOTAL GAS PROD:		9,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
NORRIS -A-		WELL #:	1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598 3	9 9	N	8	188 1		32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464 3		N	-0-			32
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	615 3	9 9	N	8			40
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 3	2 9	N	2			42
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 3	6 9	N	5			47
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610 3	11 9	N	10			57
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 3	8 9	N	7			64
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637 3	3 9	N	3			67
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	616 3	8 9	N	7			74
10	0	635	-0-	635	635	628 3	7 9	N	6			80
11	0	620	-0-	620	1255	612 3	8 9	N	7			87
12	0	561	-0-	561	1816	559 3	2 9	N	2			89
TOTAL GAS PROD:		7,261		TOTAL CONDENSATE PROD:				65				

LOCKE		WELL #:	1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE A		WELL #:	7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-	
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417 3	19 9	N	17		17	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 3	1 9	N	1	17 1	1	
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	386 3	17 9	N	15		16	
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	367 3	19 9	N	17		33	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386 3	17 9	N	15		48	
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	389 3	8 9	N	7		55	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	405 3	18 9	N	16		71	
10	0	442	-0-	442	442	427 3	15 9	N	14		85	
11	0	433	-0-	433	875	416 3	17 9	N	15		100	
12	0	401	-0-	401	1276	381 3	20 9	N	18		118	
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:				135				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
FLOWERS -B-		WELL #:	3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11012		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B-		WELL #:	4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671 - 10904
*01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3	N	-0-	28
*02	1288 N	1209	-0-	-79	-0-	1209	3	N	-0-	28
*03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3	N	-0-	28
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-	28
*05	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3	N	-0-	28
*06	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3	N	-0-	28
*07	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3	N	-0-	28
*08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3	N	-0-	28
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	28
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	28
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	28
*12	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A		WELL #:	9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715 - 11000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099										
GEORGE -A-		WELL #:	3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624 - 10898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	3	18	9	N	16		227
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9		236
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9		245
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14	196 1	63
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10		73
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9		82
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10		92
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	893	3	13	9	N	12		104
09	0	819	-0-	819	819	812	3	7	9	N	6		110
10	1676 N	857	-0-	-819	-0-	842	3	15	9	N	14		124
11	0	807	-0-	807	807	798	3	9	9	N	8		132
12	0	808	-0-	808	1615	794	3	14	9	N	13		145
TOTAL GAS PROD:		10,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				130					

GEORGE -B-		WELL #:	2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662 - 10905	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETHEREDGE A		WELL #:	1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712 - 10981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			7
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			7
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			7
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-			7
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			7
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			7
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			7
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			7
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			7
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			7
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			7
*12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099								
ETHEREDGE A		WELL #:	8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-		100
02		644 N	593	-0-	-51	-0-	593 3	N	-0-		100
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-		100
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		100
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		100
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3	N	-0-		100
07		713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3	N	-0-		100
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		100
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		100
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		100
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	656 3	26 9	N	24	101 7
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	639 3	2 9	N	2	25
TOTAL GAS PROD:			8,092								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FLOWERS -C-		WELL #:	2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A-		WELL #:	2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	465 1	1370 3	N	13			162
						14 9						
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	420 1	1204 3	N	15			177
						17 9						
03	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	465 1	1372 3	N	17			194
						19 9						
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	450 1	1359 3	N	12			206
						13 9						
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	465 1	1398 3	N	13			219
						14 9						
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	450 1	1372 3	N	15			234
						17 9						
07	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	465 1	1411 3	N	10	194 1		50
						11 9						
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	465 1	1422 3	N	10			60
						11 9						
09	0	1824	-0-	1824	1824	450 1	1361 3	N	12			72
						13 9						
10	3100 N	1887	-0-	-1213	611	465 1	1410 3	N	11			83
						12 9						
11	0	1458	-0-	1458	2069	450 1	998 3	N	9			92
						10 9						
12	0	1091	-0-	1091	3160	465 1	624 3	N	2			94
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		20,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658			
01	1946 X	458	-0-	-1488	-0-	458 3		N	-0-			7
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275 3		N	-0-			7
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 3		N	-0-			7
04	450 N	42	-0-	-408	-0-	42 3		N	-0-			7
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			7
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971			
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	535 3	3 9	N	3			166
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3		N	-0-			166
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			166
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526 3	10 9	N	9			175
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 3	14 9	N	13			188
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	522 3	9 9	N	8			196
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	503 3	9 9	N	8			204
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-			204
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	506 3	2 9	N	2	188 1		18
10	0	555	-0-	555	555	549 3	6 9	N	5			23
11	0	531	-0-	531	1086	523 3	8 9	N	7			30
12	0	458	-0-	458	1544	449 3	9 9	N	8			38
TOTAL GAS PROD:		6,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236	3	10	9	N	9			68
02		1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1093	3	11	9	N	10			78
03		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1245	3	10	9	N	9			87
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	9	N	7			94
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	3	11	9	N	10			104
06		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1188	3	6	9	N	5			109
07		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1204	3	6	9	N	5			114
08		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1215	3	11	9	N	10			124
09		0	1202	-0-	1202	1202	1199	3	3	9	N	3			127
10		0	1226	-0-	1226	2428	1220	3	6	9	N	5			132
11		3000 N	1175	-0-	-1825	603	1166	3	9	9	N	8			140
12		0	1073	-0-	1073	1676	1064	3	9	9	N	8			148
TOTAL GAS PROD:		14,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602 - 10658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634		
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	406	3		N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	826	420	3		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	1192	366	3		N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	1526	334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10368	- 10405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11		153
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20		173
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15		188
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17		205
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1626	3	15	9	N	14	194 1	25
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8		33
07	1612 N	736	-0-	-876	-0-	726	3	10	9	N	9		42
08	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1458	3	6	9	N	5		47
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	3	14	9	N	13		60
10	0	1674	-0-	1674	1674	1661	3	13	9	N	12		72
11	0	1639	-0-	1639	3313	1622	3	17	9	N	15		87
12	0	1418	-0-	1418	4731	1406	3	12	9	N	11		98
TOTAL GAS PROD:		17,980		TOTAL CONDENSATE PROD:				150					

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10738	- 10985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10726	- 11016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	897	-0-	-95	-0-	888 3	9 9	N	8		90
02		868 N	69	-0-	-799	-0-	69 3		N	-0-		90
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		90
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		90
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			966	TOTAL CONDENSATE PROD:						8		

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499 3	17 9	N	15	198 1	33
02		1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206 3	22 9	N	20		53
03		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1609 3	14 9	N	13		66
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603 3	14 9	N	13		79
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		79
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578 3	8 9	N	7		86
07		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1604 3	18 9	N	16		102
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1560 3	11 9	N	10		112
09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		112
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		112
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		112
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:			10,763	TOTAL CONDENSATE PROD:						94		

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -42-				WELL #: 5	RRCID -> 145113	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10322	- 10490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKE -42-				WELL #: 6	RRCID -> 145115	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10304	- 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3		N	-0-			14
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	3		N	-0-			14
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			14
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			14
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			14
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3		N	-0-			14
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			14
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			14
09	0	647	-0-	647	-0-	647	3		N	-0-			14
10	0	656	-0-	656	-0-	1303	3		N	-0-			14
11	0	603	-0-	603	-0-	1906	3		N	-0-			14
12	0	639	-0-	639	-0-	2545	3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		7,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKE -35-				WELL #: 7	RRCID -> 145159	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10331	- 10489				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			116
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			116
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			116
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			116
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			116
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2 9	N	2			118
07	868 N	728	-0-	-140	-0-	726	3	2 9	N	2			120
08	992 N	888	-0-	-104	-0-	885	3	3 9	N	3			123
*09	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	3		N	-0-			123
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			123
*11	870 N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-			123
*12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		5,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525			
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	30			
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693	3		N	-0-	30			
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-	30			
04	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	3		N	-0-	30			
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-	30			
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	3		N	-0-	30			
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3		N	-0-	30			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	30			
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	30			
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	30			
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-	30			
*12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-	30			
TOTAL GAS PROD:		8,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE -35-		WELL #:		8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE -36-		WELL #:		1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKE -35-		WELL #:		5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS		WELL #:		9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550	- 10726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS		WELL #:		10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522	- 10602
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19 9	N	17		175
02	1204 N	1170	-0-	-34	-0-	1156	3	14 9	N	13		188
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19 9	N	17		205
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14 9	N	13		218
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	3	15 9	N	14		232
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1257	3	7 9	N	6		238
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1328	3	12 9	N	11	192 1	57
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	3	9 9	N	8		65
09	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1100	3	8 9	N	7		72
10	0	1447	-0-	1447	1447	1430	3	17 9	N	15		87
11	0	1229	-0-	1229	2676	1215	3	14 9	N	13		100
12	0	1301	-0-	1301	3977	1282	3	19 9	N	17		117

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528
01	2573 N	2322	-0-	-251	-0-	474	1	1848 3	N	-0-		57
02	2128 N	2045	-0-	-83	-0-	428	1	1617 3	N	-0-		57
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059 3	N	-0-		57
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	459	1	1895 3	N	-0-		57
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	474	1	1935 3	N	-0-		57
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	459	1	1964 3	N	-0-		57
07	2418 N	1235	-0-	-1183	-0-	474	1	726 3	N	32	13 1	76
						35	9					
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	474	1	2134 3	N	1		77
						1	9					
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	459	1	1995 3	N	-0-		77
10	0	2570	-0-	2570	2570	474	1	2096 3	N	-0-	14 1	63
11	0	2251	-0-	2251	4821	459	1	1792 3	N	-0-		63
12	0	2182	-0-	2182	7003	474	1	1708 3	N	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 27,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636					
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3	N	-0-			31
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3	N	-0-			31
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-			31
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			31
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			31
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3	N	-0-			31
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3	N	-0-			31
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			31
09	0		663	-0-	663	-0-	663	3	N	-0-			31
10	0		736	-0-	736	1399	736	3	N	-0-			31
11	0		639	-0-	639	2038	639	3	N	-0-			31
12	0		851	-0-	851	2889	851	3	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636					
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1444	3	15	9	N	14	63
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13	9	N	12	75
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19	9	N	17	92
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1382	3	11	9	N	10	102
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1437	3	9	9	N	8	110
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1344	3	11	9	N	10	120
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1368	3	9	9	N	8	128
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1419	3	4	9	N	4	132
09	0		1338	-0-	1338	-0-	1327	3	11	9	N	10	142
10	0		1323	-0-	1323	2661	1317	3	6	9	N	5	147
11	0		1124	-0-	1124	3785	1118	3	6	9	N	5	152
12	0		1302	-0-	1302	5087	1282	3	20	9	N	18	170

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			13
02		616 N	615	-0-	-1	-0-	615 3	N	-0-			13
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			13
04		750 N	659	-0-	-91	-0-	659 3	N	-0-			13
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3	N	-0-			13
06		720 N	633	-0-	-87	-0-	633 3	N	-0-			13
07		682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-			13
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3	N	-0-			13
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	N	-0-			13
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			13
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			13
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		8,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
09		0	1158	-0-	1158	1158	1158 3	N	-0-			-0-
10		0	365	-0-	365	1523	365 3	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1523		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1523		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LINDLEY, J. B.		WELL #:		RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK SHALLER "B"		WELL #:		RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10166 - 10352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10239 - 11247
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1521	3	17 9	N	15		231
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1312	3	26 9	N	24	182 1	73
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6 9	N	5		78
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1478	3	20 9	N	18		96
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	3	18 9	N	16		112
06	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1461	3	14 9	N	13		125
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1485	3	15 9	N	14		139
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	3	15 9	N	14		153
09	0	1462	-0-	1462	1462	1438	3	24 9	N	22		175
10	0	1453	-0-	1453	2915	1430	3	23 9	N	21		196
11	0	1401	-0-	1401	4316	1382	3	19 9	N	17		213
12	0	1439	-0-	1439	5755	1413	3	26 9	N	24		237

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9927 - 10016
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID -> 256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821	- 14800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4269 3	100 9	N	91					251
02	4032 X	3936	-0-	-96	-0-	3866 3	70 9	N	64					315
03	4464 X	3824	-0-	-640	-0-	3736 3	88 9	N	80	175	1			220
04	4260 X	4236	-0-	-24	-0-	4151 3	85 9	N	77					297
05	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	4050 3	79 9	N	72					369
06	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3765 3	81 9	N	74	173	1			270
07	4371 X	3858	-0-	-513	-0-	3780 3	78 9	N	71	176	1			165
08	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4006 3	84 9	N	76					241
09	0	3859	-0-	3859	3859	3789 3	70 9	N	64					305
10	0	3837	-0-	3837	7696	3763 3	74 9	N	67	175	1			197
11	0	3644	-0-	3644	11340	3558 3	86 9	N	78					275
12	0	3225	-0-	3225	14565	3144 3	81 9	N	74	180	1			169
TOTAL GAS PROD:		46,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		888						

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388	- 10538			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108	- 10216			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982 - 10798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481 - 14121			
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190	3	28	9	N	25				104
02	5012 X	4783	-0-	-229	-0-	4772	3	11	9	N	10				114
03	5456 X	5024	-0-	-432	-0-	4950	3	74	9	N	67				181
04	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4798	3	65	9	N	59				240
05	5301 X	5177	-0-	-124	-0-	5098	3	79	9	N	72	189	1		123
06	5130 X	4990	-0-	-140	-0-	4924	3	66	9	N	60				183
07	5301 X	5212	-0-	-89	-0-	5159	3	53	9	N	48				231
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5192	3	105	9	N	95	176	1		150
09	0	4963	-0-	4963	4963	4898	3	65	9	N	59				209
10	0	4893	-0-	4893	4893	4829	3	64	9	N	58				267
11	0	4624	-0-	4624	14480	4562	3	62	9	N	56				323
12	0	5213	-0-	5213	19693	5146	3	67	9	N	61	189	1		195
TOTAL GAS PROD:		60,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		670							

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277 - 14555			
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898	3	123	9	N	112				296
02	3808 X	3597	-0-	-211	-0-	3508	3	89	9	N	81	193	1		184
03	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3867	3	99	9	N	90				274
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3893	3	117	9	N	106	183	1		197
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3928	3	235	9	N	214				411
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	3	173	9	N	157				568
07	4154 X	3999	-0-	-155	-0-	3894	3	105	9	N	95	376	1		287
08	4154 X	3969	-0-	-185	-0-	3886	3	83	9	N	75	187	1		175
09	0	3845	-0-	3845	3845	3716	3	129	9	N	117				292
10	0	3889	-0-	3889	7734	3808	3	81	9	N	74	189	1		177
11	0	3733	-0-	3733	11467	3631	3	102	9	N	93				270
12	0	3705	-0-	3705	15172	3604	3	101	9	N	92	197	1		165
TOTAL GAS PROD:		46,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,306							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225	-	10395
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430	-	11357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687	-	13782
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4280	3	146	9	N	133			292
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14			306
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	3500	3	13	9	N	12			318
04	4170 X	3843	-0-	-327	-0-	3834	3	9	9	N	8			326
05	4309 X	578	-0-	-3731	-0-	534	3	44	9	N	40	189	1	177
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3758	3	77	9	N	70			247
07	4247 X	3848	-0-	-399	-0-	3789	3	59	9	N	54			301
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3979	3	13	9	N	12			313
09	0	3762	-0-	3762	-0-	3726	3	36	9	N	33	181	1	165
10	0	4084	-0-	4084	-0-	7846	4081	3	3	N	3			168
11	0	3817	-0-	3817	-0-	11663	3807	3	10	N	9			177
12	0	3798	-0-	3798	-0-	15461	3735	3	63	N	57			234
TOTAL GAS PROD:		43,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		445						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY KING "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					286
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					286
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					286
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-	175	1			111
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10813 - 14717	
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1541 3	42 9 N 38	231
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	1330 3	42 9 N 38	269
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1504 3	6 9 N 5	274
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1532 3	12 9 N 11	285
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1562 3	151 9 N 137	245
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1502 3	30 9 N 27	272
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1514 3	72 9 N 65	160
08	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1501 3	36 9 N 33	193
09	0	1515	-0-	1515	1515	1462 3	53 9 N 48	241
10	0	1551	-0-	1551	3066	1497 3	54 9 N 49	290
11	0	1514	-0-	1514	4580	1457 3	57 9 N 52	162
12	0	1087	-0-	1087	5667	1044 3	43 9 N 39	201

TOTAL GAS PROD: 18,044

TOTAL CONDENSATE PROD: 542

WRIGHT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 267140	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10520 - 14320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N -0-	128
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N NO RPT	128

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102		229
02		2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81		310
03		2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83	187	206
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124	188	142
05		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105	9	N	95		237
06		2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2143	3	87	9	N	79		316
07		2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2424	3	80	9	N	73	176	213
08		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2342	3	94	9	N	85		298
09		0	2412	-0-	2412	2412	2328	3	84	9	N	76	186	188
10		0	2485	-0-	2485	4897	2390	3	95	9	N	86		274
11		0	2289	-0-	2289	7186	2227	3	62	9	N	56		330
12		0	2351	-0-	2351	9537	2254	3	97	9	N	88	190	228
TOTAL GAS PROD:		28,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028						

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288		
01		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741	3	61	9	N	55		330
02		2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496	3	80	9	N	73	188	215
03		3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61		276
04		2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37		313
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80	9	N	73	180	206
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2956	3	69	9	N	63		269
07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2896	3	56	9	N	51		320
08		3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2735	3	56	9	N	51	178	193
09		0	2822	-0-	2822	2822	2767	3	55	9	N	50		243
10		0	2841	-0-	2841	5663	2773	3	68	9	N	62		305
11		0	2721	-0-	2721	8384	2654	3	67	9	N	61	179	187
12		0	2780	-0-	2780	11164	2703	3	77	9	N	70		257
TOTAL GAS PROD:		33,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		707						

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984		
01		3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972	3	89	9	N	81		233
02		3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839	3	78	9	N	71		304
03		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75	198	181
04		3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68		249
05		3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73	9	N	66		315
06		3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3026	3	52	9	N	47	194	168
07		3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3101	3	58	9	N	53		221
08		3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3094	3	57	9	N	52		273
09		0	3026	-0-	3026	3026	2968	3	58	9	N	53	192	134
10		0	3114	-0-	3114	6140	3049	3	65	9	N	59		193
11		0	2984	-0-	2984	9124	2912	3	72	9	N	65		258
12		0	3161	-0-	3161	12285	3086	3	75	9	N	68	197	129
TOTAL GAS PROD:		37,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		758						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953 3	162 9	N	147			511
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501 3	231 9	N	210	197 1		524
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5975 3	172 9	N	156	198 1		482
04		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5984 3	163 9	N	148	189 1		441
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6113 3	145 9	N	132	197 1		376
06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5302 3	120 9	N	109	185 1		300
07		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6259 3	178 9	N	162			462
08		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6027 3	175 9	N	159	369 1		252
09		0	6106	-0-	6106		5909 3	197 9	N	179			431
10		0	6185	-0-	6185		12291	5998 3	N	170	383 1		218
11		0	5933	-0-	5933		18224	5775 3	N	144			362
12		0	5613	-0-	5613		23837	5519 3	N	85			447

TOTAL GAS PROD: 72,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268	
01		2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270 3	59 9	N	54			183
02		1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378 3	41 9	N	37			220
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2036 3	62 9	N	56			276
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2051 3	34 9	N	31			307
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2030 3	37 9	N	34	187 1		154
06		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2086 3	89 9	N	81			235
07		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2065 3	77 9	N	70			305
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2063 3	41 9	N	37	191 1		151
09		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	1989 3	43 9	N	39			190
10		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2079 3	42 9	N	38			228
11		2040 N	1681	-0-	-359	-0-	1639 3	42 9	N	38			266
*12		2108 N	1676	-0-	-432	-0-	1645 3	31 9	N	28			294

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
ARRINGTON 55														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 877099														
WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1276	1	2766	3	N	80	172 1	200
							88	9						
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1153	1	2212	3	N	78		278
							86	9						
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1276	1	3097	3	N	122	174 1	226
							134	9						
04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1235	1	2862	3	N	100		326
							110	9						
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1276	1	2828	3	N	89	178 1	237
							98	9						
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1235	1	2461	3	N	74		311
							81	9						
07		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	1276	1	2882	3	N	55	172 1	194
							61	9						
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1276	1	2839	3	N	53		247
							58	9						
09		0	4191	-0-	4191	4191	1235	1	2883	3	N	66		313
							73	9						
10		0	4225	-0-	4225	8416	1276	1	2868	3	N	74		387
							81	9						
11		0	3768	-0-	3768	12184	1235	1	2455	3	N	71		458
							78	9						
12		0	3460	-0-	3460	15644	1276	1	2145	3	N	35	177 1	316
							39	9						
TOTAL GAS PROD:			48,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			897					

ARRINGTON 55 SL														
WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310 1	6479 3	N	112	192 1		564	
							123 9							
02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	280 1	5754 3	N	99	196 1		467	
							109 9							
03		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	310 1	6555 3	N	122			589	
							134 9							
04		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	300 1	6599 3	N	119	202 1		506	
							131 9							
05		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	310 1	6739 3	N	103			609	
							113 9							
06		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	300 1	7546 3	N	98	185 1		522	
							108 9							
07		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	310 1	8564 3	N	53			575	
							58 9							
08		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	310 1	8143 3	N	96	380 1		291	
							106 9							
09		0	7003	-0-	7003	7003	300 1	6595 3	N	98			389	
							108 9							
10		0	6295	-0-	6295	13298	310 1	5885 3	N	91			480	
							100 9							
11		0	7167	-0-	7167	20465	300 1	6769 3	N	89	198 1		371	
							98 9							
12		0	8233	-0-	8233	28698	310 1	7812 3	N	101			472	
							111 9							
TOTAL GAS PROD:		88,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,181								

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY BROCK -A-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11136 - 15467					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381 1	4262 3	N	57			418
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	63 9	3052 1	N	72			490
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	79 9	3381 1	N	87			577
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	96 9	3271 1	N	90	345 1		322
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	99 9	3381 1	N	9			331
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	10 9	3271 1	N	48			379
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9		N	237	488 1		128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94	168 1		112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			235
*12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	3381 1	2338 3	N	43	173 1		105
						47 9						
TOTAL GAS PROD:		44,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		918						

PRATER 33		WELL #: 2SL		RRCID -> 275056	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11910 - 16242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529 1	25618 3	N	316	18 1		671
02	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	348 9	2285 1	N	283	242 1		712
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	311 9	2529 1	N	291	420 1		583
04	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	320 9	2446 1	N	263	369 1		477
05	26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	289 9	2529 1	N	291	57 1		711
06	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	320 9	2446 1	N	306	391 1		626
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	337 9		N	90	259 1		457
08	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-		2529 1	N	342	577 1		222
09	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	376 9	2446 1	N	197	22 1		397
10	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	217 9	2529 1	N	287	218 1		466
11	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	316 9	2446 1	N	322	203 1		585
*12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	354 9	2529 1	N	248	400 1		433
						273 9						
TOTAL GAS PROD:		275,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,236						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776 - 16102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574 - 16475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180 - 17402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID -> 276517		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- SL		WELL #: 8063H		RRCID -> 276951		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570							
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	198	1	426
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99			525
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	1	463
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	1	591
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10632	3	122	9	N	111			702
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9877	3	101	9	N	92	368	1	426
07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10623	3	110	9	N	100	181	1	345
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10368	3	114	9	N	104			449
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9899	3	110	9	N	100			549
10	0		9848	-0-	9848	9848	9730	3	118	9	N	107	180	1	476
11	0		9710	-0-	9710	19558	9596	3	114	9	N	104			580
12	0		10069	-0-	10069	29627	9949	3	120	9	N	109	384	1	305

TOTAL GAS PROD: 123,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6538	-0-	-530	-0-	6436	3	102	9	N	93	195	1	226
02	6384 X	5732	-0-	-652	-0-	5651	3	81	9	N	74			300
03	7068 X	6333	-0-	-735	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	1	201
04	6600 X	6415	-0-	-185	-0-	6314	3	101	9	N	92			293
05	6789 X	6205	-0-	-584	-0-	6118	3	87	9	N	79	180	1	192
06	6330 X	5890	-0-	-440	-0-	5814	3	76	9	N	69			261
07	6634 X	6223	-0-	-411	-0-	6144	3	79	9	N	72			333
08	6634 X	6009	-0-	-625	-0-	5933	3	76	9	N	69	178	1	224
09	0	6209	-0-	6209	6209	6124	3	85	9	N	77			301
10	0	6254	-0-	6254	12463	6162	3	92	9	N	84	195	1	190
11	0	5984	-0-	5984	18447	5892	3	92	9	N	84			274
12	0	5971	-0-	5971	24418	5876	3	95	9	N	86	192	1	168
TOTAL GAS PROD:		73,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		961								

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ETHEREEDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02		616 N	80	-0-	-536	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03		620 N	484	-0-	-136	-0-	484 3	N	-0-		-0-
04		570 N	179	-0-	-391	-0-	179 3	N	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3	N	-0-		-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11		630 N	543	-0-	-87	-0-	543 3	N	-0-		-0-
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639							
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		156
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		156
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		156
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		156
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		156
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		156
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		156
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		156
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		156
10		0	54	-0-	54	-0-	54 2	N	-0-		156
11		0	38	-0-	38	-0-	38 2	N	-0-		156
*12		194 N	102	-0-	-92	-0-	102 2	N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELL, PATSY				108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) BLACKBEARD OPERATING, LLC PYEATT		40311 380 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5019		RRCID -> 177883		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11026 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66		WELL #: 2 A		RRCID -> 208926		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10768 - 12246			
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-		21
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4 1	17
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3 1	14
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-		14
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-		14
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	61	1	86	2	N	-0-		14
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	-0-		14
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	63	1	90	2	N	-0-		14
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	2	N	-0-		14
10	0	749	-0-	749	749	63	1	686	2	N	-0-		14
11	0	869	-0-	869	1618	61	1	808	2	N	-0-		14
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	1246					N	NO RPT		14

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66		WELL #: 20 H		RRCID -> 242761		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11691		PERF.11650 - 15494			
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178 1	149
02	2716 X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21 8	206
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	578	1	2958	2	Y	137	179 1	125
						151	9						
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35 1	201
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	177 1	92
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3738	2	145	9	Y	132	25 8	199
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3308	2	107	9	Y	97	174 1	122
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3731	2	111	9	Y	101		223
09	0	3655	-0-	3655	3655	3513	2	142	9	Y	129	180 1	146
10	0	4015	-0-	4015	7670	3912	2	103	9	Y	94	186 1	54
11	0	4081	-0-	4081	11751	3953	2	128	9	Y	116		170
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	8124					Y	NO RPT		170

TOTAL GAS PROD: 39,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		40311 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
HOBART RANCH		WELL #: 1967		RRCID -> 235827		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383 3	8 9	N		7			84
02		14168 X	13765	-0-	-403	-0-	13703 3	62 9	N		56			140
03		15686 X	15359	-0-	-327	-0-	15346 3	13 9	N		12			152
04		15180 X	14677	-0-	-503	-0-	14677 3		N		-0-			152
05		15593 X	15144	-0-	-449	-0-	15075 3	69 9	N		63			215
06		14880 X	14506	-0-	-374	-0-	14506 3		N		-0-			215
07		15345 X	15006	-0-	-339	-0-	14987 3	19 9	N		17			232
08		15345 X	10318	-0-	-5027	-0-	10318 3		N		-0-	187 1		45
09		14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-			N		-0-			45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		25			70
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
TOTAL GAS PROD:		114,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				180				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOBART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 053011		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328						
01	DLQ G-10	8467	-0-	8467	17757	8467 2		N	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	7815	-0-	7815	25572	7815 2		N	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	9487	-0-	9487	35059	9487 2		N	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	9123	-0-	9123	44182	9123 2		N	-0-	-0-				
05	53471 X	9289	-0-	-44182	-0-	9289 2		N	-0-	-0-				
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004 2		N	-0-	-0-				
07	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527 2		N	-0-	-0-				
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336 2		N	-0-	-0-				
09	0	9029	-0-	9029	9029	9029 2		N	-0-	-0-				
10	0	9450	-0-	9450	18479	9450 2		N	-0-	-0-				
11	0	9039	-0-	9039	27518	9039 2		N	-0-	-0-				
12	0	8804	-0-	8804	36322	8804 2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		108,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
JONES, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004										TOTAL DEPTH 12850	PERF.12724	- 12746			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-			3
02		2072 N	1566	-0-	-506	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-			3
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	-0-			3
04		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	73	1	1903	2	Y	-0-			3
05		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-			3
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-			3
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	82	1	2127	2	Y	-0-			3
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	2	Y	-0-			3
09		0	1594	-0-	1594	1594	62	1	1532	2	Y	-0-			3
10		0	1453	-0-	1453	3047	55	1	1398	2	Y	-0-			3
11		0	1728	-0-	1728	4775	65	1	1663	2	Y	-0-			3
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	3132					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:				21,035		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										CNTY: HEMPHILL					
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001										TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 12695			
01		992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
09		0	984	-0-	984	984	984	3			N	-0-			-0-
10		0	1005	-0-	1005	1989	1005	3			N	-0-			-0-
11		0	973	-0-	973	2962	973	3			N	-0-			-0-
12		0	958	-0-	958	3920	958	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,866		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998										TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7961	- 8155			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048	
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2									
01	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	62 1	1121 2	N	49		111
						54 9					
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	56 1	1282 2	N	28		139
						31 9					
03	1891 N	674	-0-	-1217	-0-	60 1	608 2	N	5		144
						6 9					
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	52 1	975 2	N	20		164
						22 9					
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	62 1	1691 2	N	41	187 1	18
						45 9					
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	60 1	1803 2	N	38		56
						42 9					
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	46 1	1869 2	N	31		87
						34 9					
08	1798 N	937	-0-	-861	-0-	46 1	891 2	N	-0-		87
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		87
10	0	321	-0-	321	321	62 1	259 2	N	-0-		87
11	0	7088	-0-	7088	7409	60 1	6527 2	N	455	355 1	187
						501 9					
12	0	3971	-0-	3971	11380	52 1	3715 2	N	185	183 1	189
						204 9					

TOTAL GAS PROD: 22,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10354 - 10360	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
		PLUGGED AND ABANDONED			04/26/2019						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			32
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			32
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			32
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-			32
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			32
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			32
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			32
08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238	2	N	-0-			32
09	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2	N	-0-			32
10	0	1590	-0-	1590	3237	1590	2	N	-0-			32
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	2997			N	NO RPT			32
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	2470			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		13,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2218 N	2206	-0-	-12	-0-	2206	2	N	-0-			27
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			27
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			27
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-			27
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			27
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-			27
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			27
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			27
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	2	N	-0-			27
10	0	2501	-0-	2501	4586	2501	2	N	-0-			27
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	2876			N	NO RPT			27
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1109			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		23,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-			58
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-			58
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	Y	-0-			58
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			58
05	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	1492	2	Y	-0-			58
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	1877	385	2	Y	-0-			58
07	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	3516	1639	2	Y	-0-			58
08	DLQ	G-10	456	-0-	456	3972	456	2	Y	-0-			58
09		0	1808	-0-	1808	5780	1808	2	Y	-0-			58
10		0	1876	-0-	1876	7656	1876	2	Y	-0-			58
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	7206			Y	NO RPT			58
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	5346			Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-			174
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2	N	-0-			174
03		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2	N	-0-			174
04		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2	N	-0-			174
05		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2	N	-0-			174
06		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-			174
07		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-			174
08		4402 X	3191	-0-	-1211	-0-	3191	2	N	-0-			174
09		0	5837	-0-	5837	5837	5837	2	N	-0-			174
10		0	7895	-0-	7895	13732	7895	2	N	-0-			174
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	9472			N	NO RPT			174
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	5070			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: 59,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
JONES, OLIVE T.		WELL #:		6	RRCID -> 067075	COMPL. DATE 05/19/1976	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11624	- 11638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		20
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		20
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-		20
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		20
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		20
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		20
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		20
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1882 2	35 9	N	32		52
09	0	1354	-0-	1354	1354	1354 2		N	-0-		52
10	0	1944	-0-	1944	3298	1944 2		N	-0-		52
11	0	1853	-0-	1853	5151	1853 2		N	-0-		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5151			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		17,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID -> 070551	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11530	- 11598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID -> 070552	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 12018	PERF.11582	- 11598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		14
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		14
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		14
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		14
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-		14
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2		N	-0-		14
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		14
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625 2	15 9	N	14		28
09	0	588	-0-	588	588	588 2		N	-0-		28
10	0	691	-0-	691	1279	691 2		N	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0-	1279			N	-0-		28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1279			N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
JONES, O. T.		WELL #:	10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512 2	N	-0-		145
02		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		145
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	-0-		145
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-		145
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-		145
06		2580 N	1788	-0-	-792	-0-	1788 2	N	-0-		145
07		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		145
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		145
09		0	1664	-0-	1664	1664	1664 2	N	-0-		145
10		0	2112	-0-	2112	3776	2112 2	N	-0-		145
11		0	1884	-0-	1884	5660	1884 2	N	-0-		145
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5660		N	NO RPT		145
TOTAL GAS PROD:			21,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES, OLIVE T.		WELL #:	11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		102
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		102
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		102
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-		102
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		102
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-		102
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		102
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		102
09		0	2192	-0-	2192	2192	2192 2	N	-0-		102
10		0	2385	-0-	2385	4577	2385 2	N	-0-		102
11		0	2435	-0-	2435	7012	2435 2	N	-0-		102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7012		N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:			24,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALTER JONES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		80
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		80
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		80
09		0	96	-0-	96	96	96 2	N	-0-		80
10		0	109	-0-	109	205	109 2	N	-0-		80
11		0	73	-0-	73	278	73 2	N	-0-		80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	278		N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:			421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688	- 11876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	2		N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356	707	356	2		N	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	1104	397	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700	- 11718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
10	0	796	-0-	796	796	796	2		N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	1312	516	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675	- 11688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			129
02	1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2		N	-0-			129
03	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			129
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2		N	-0-			129
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2		N	-0-			129
06	1590 N	1013	-0-	-577	-0-	1002	2	11 9	N	10			139
07	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1389	2	4 9	N	4	98 1		45
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9 9	N	8			53
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17 9	N	15			68
10	0	1533	-0-	1533	1533	1533	2		N	-0-			68
11	0	1415	-0-	1415	2948	1415	2		N	-0-			68
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	1429				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		16,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760	- 11800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	2		N	-0-		139
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-		139
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-		139
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-		139
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-		139
06	2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1985	2	1 9	N	1		140
07	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2547	2	15 9	N	14	101 1	53
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2977	2	2 9	N	2		55
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2820	2	19 9	N	17		72
10	0	5754	-0-	5754	5754	5754	2		N	-0-		72
11	0	5370	-0-	5370	11124	5370	2		N	-0-		72
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	8334				N	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		36,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400	- 11804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678	2	57 9	N	52		117
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13 9	N	12		129
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2		N	-0-		129
04	1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2		N	-0-		129
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	2	69 9	N	63		192
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1444	2	20 9	N	18	177 1	33
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1630	2	13 9	N	12		45
08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1519	2	25 9	N	23		68
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443	2	35 9	N	32		100
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484	2		N	-0-		100
11	0	1280	-0-	1280	2764	1280	2		N	-0-		100
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	1245				N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		16,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554	- 11584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450	2		N	-0-		97
02	2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000	2		N	-0-		97
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-		97
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		97
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		97
06	2490 N	2014	-0-	-476	-0-	2014	2		N	-0-		97
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2664	2	4 9	N	4	82 1	19
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-		19
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9 9	N	8		27
10	0	2459	-0-	2459	2459	2459	2		N	-0-		27
11	0	2248	-0-	2248	4707	2248	2		N	-0-		27
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	2165				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		26,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430	- 11462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-				92
02	1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	-0-				92
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-				92
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-				92
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-				92
06	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-				92
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				92
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				92
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	19	1		73
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-				73
11	0	1322	-0-	1322	2795	1322	2			N	-0-				73
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	1338					N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		15,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450	- 11636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-				95
02	2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	-0-				95
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				95
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-				95
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1				96
06	2520 N	1438	-0-	-1082	-0-	1435	2	3	9	N	3				99
07	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	83	1		17
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15				32
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7				39
10	0	484	-0-	484	484	484	2			N	-0-				39
11	0	443	-0-	443	927	443	2			N	-0-				39
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		19,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	171754	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11540	- 11566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-				63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708	2			N	-0-				63
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-				63
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-				63
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-				63
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-				63
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-				63
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				63
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	37	1		26
10	0	1478	-0-	1478	1478	1456	2	22	9	N	20	26	7		20
11	0	1289	-0-	1289	2767	1289	2			N	-0-				20
12	0	1114	-0-	1114	3881	1114	2			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		10,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560									
ANDREW		WELL #:	1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11632 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAM		WELL #:	2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11432 - 11464	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHN PAUL		WELL #:	2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11572 - 11606	
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1613 2	33 9	N	30	122	
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1420 2	9 9	N	8	130	
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 2	4 9	N	4	134	
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570 2		N	-0-	134	
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	134	
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514 2		N	-0-	134	
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2		N	-0-	134	
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	134	
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	N	5	59	
10	0		1799	-0-	1799	1799	1799 2		N	-0-	43	
11	0		1637	-0-	1637	3436	1633 2	4 9	N	4	47	
12	0		1449	-0-	1449	4885	1440 2	9 9	N	8	55	
TOTAL GAS PROD:			18,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560														
ANDREW		WELL #:	2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11996 - 12022						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL		WELL #:	3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11538 - 11950						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				15 7	N	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084	WELL #:	1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	11694 - 11876					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084							
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864 - 11894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042 - 12072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835 - 11854			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
CRANE, DOROTHY		WELL #:	203	RRCID ->	122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRANE, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				51
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				51
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				51
04		480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-				51
05		372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-				51
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-				51
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				51
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				51
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				51
10		0	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-				51
11		0	303	-0-	303	682	303	2			N	-0-				51
12		0	401	-0-	401	1083	401	2			N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2391	2	17	9	N	15					105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3					108
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19					127
04	2622 N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18					145
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53					198
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2918	2	29	9	N	26	192	1			32
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					32
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3006	2	33	9	N	30					62
09	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2508	2	18	9	N	16					78
10	0	2935	-0-	2935	2935	2909	2	26	9	N	24					102
11	0	2786	-0-	2786	5721	2761	2	25	9	N	23					125
12	0	2993	-0-	2993	8714	2965	2	28	9	N	25					150

TOTAL GAS PROD: 32,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					128
02	784 X	765	-0-	-19	-0-	765	2			N	-0-					128
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					128
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					128
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					128
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					128
07	3100 N	7735	-0-	4635	4635	7735	2			N	-0-					128
08	3100 N	8460	-0-	5360	9995	8460	2			N	-0-					128
09	3000 N	7136	-0-	4136	14131	7136	2			N	-0-					128
10	0	6622	-0-	6622	20753	6622	2			N	-0-					128
11	0	5385	-0-	5385	26138	5342	2	43	9	N	39					167
12	0	5823	-0-	5823	31961	5758	2	65	9	N	59	196	1			30

TOTAL GAS PROD: 46,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		40
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2	N	-0-		40
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		40
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		40
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		40
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		40
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		40
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		40
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		40
10		0	125	-0-	125		125 2	N	-0-		40
11		0	121	-0-	121		121 2	N	-0-		40
12		0	113	-0-	113		113 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		205
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		205
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		205
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		205
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGGINS, SOUTH (MORROW) REMORA OPERATING, LLC HOOVER UNIT		//CONT.//	41107 300 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			539
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			539
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			539
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	187 1		352
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			352
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			352
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-			352
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			352
09	0	2420	-0-	2420	2420	2420 2		N	-0-			352
10	6362 X	3942	-0-	-2420	-2420	3942 2		N	-0-			352
11	0	3578	-0-	3578	3578	3578 2		N	-0-			352
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	1439			N	NO RPT			352
TOTAL GAS PROD:		34,622			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE		WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596 - 11626						
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	183			
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-	183			
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-	183			
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2	N	-0-	183			
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-	183			
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-	183			
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	183			
08	961 N	538	-0-	-423	-0-	538 2	N	-0-	183			
09	930 N	390	-0-	-540	-0-	390 2	N	-0-	183			
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-	183			
*11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-	183			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	183			
TOTAL GAS PROD:		15,300			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANSING		WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583 - 11921						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130			
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SANSING				WELL #: 1	RRCID -> 085395	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11676	- 11692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID -> 166719	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11964	- 12010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: HEMPHILL			
FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 109887	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11588	- 11612		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			44
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			44
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			44
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			44
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			44
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			44
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			44
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			44
10	0	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-			44
11	0	159	-0-	159	345	159	2			N	-0-			44
12	0	155	-0-	155	500	155	2			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		2,594			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
JONES TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275 - 13699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1441 N	1441	-0-	-0-	1435	2	6	9	N	5		30	
02		1196 N	1196	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5		35	
03		1243 N	1243	-0-	-0-	1229	3	14	9	N	13		48	
04		1190 N	1190	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12		60	
05		1242 N	1242	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12		72	
06		1200 N	1172	-0-	-28	1159	3	13	9	N	12		84	
07		1240 N	1085	-0-	-155	1085	3			N	-0-		84	
08		1240 N	1205	-0-	-35	1205	3			N	-0-		84	
09		1182 N	1182	-0-	-0-	1173	3	9	9	N	8		92	
10		0	998	-0-	998	998	3	6	9	N	5		97	
11		0	1229	-0-	1229	2227	3	19	9	N	17		114	
*12		3100 N	961	-0-	-2139	88	3	950	3	11	9	N	10	124
TOTAL GAS PROD:		14,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678 - 13055
FRITZLEN 262													
01		1280 N	1280	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		60
02		1064 N	692	-0-	-372	690	2	2	9	N	2		62
03		1302 N	-0-	-0-	-1302					N	-0-		62
04		1419 N	1419	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1		63
05		1201 N	1201	-0-	-0-	1201	2			N	-0-		63
06		311 N	311	-0-	-0-	311	2			N	-0-		63
07		1705 N	1705	-0-	-0-	1701	2	4	9	N	4		67
08		1209 N	330	-0-	-879	330	2			N	-0-		67
09		0	856	-0-	856	856	2	1	9	N	1		68
10		0	809	-0-	809	1665	2			N	-0-		68
11		0	277	-0-	277	1942	2			N	-0-		68
12		0	237	-0-	237	2179	2			N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		9,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378 - 10990		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB						
PEYTON RANCH 183				WELL #: 2	RRCID -> 293136	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 12115	PERF.10080	- 10090						
06	0	1718	-0-	1718	1718	1666 2	52 9	N	47		47				47
07	3088 X	1370	-0-	-1718	-0-	1350 2	20 9	N	18		65				65
08	3379 X	1857	-0-	-1522	-0-	1821 2	36 9	N	33		98				98
09	3270 X	1794	-0-	-1476	-0-	1770 2	24 9	N	22		120				120
10	0	1954	-0-	1954	1954	1932 2	22 9	N	20		140				140
11	0	1517	-0-	1517	3471	1497 2	20 9	N	18		158				158
12	0	1313	-0-	1313	4784	1292 2	21 9	N	19		177				177
TOTAL GAS PROD:		11,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		177							

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020						
01	2790 #	2151	-0-	-639	-0-	1876 2	275 9	N	250	386 1	382				382
02	2436 #	2067	-0-	-369	-0-	1731 2	336 9	N	305	194 1	493				493
03	3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	2250 2	888 9	N	807	722 1	578				578
04	2940 #	2281	-0-	-659	-0-	1846 2	435 9	N	395	561 1	412				412
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	154	178 1	388				388
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	181 1	463				463
07	3038	1720	-0-	-1318	-0-	1406 2	314 9	N	285	360 1	388				388
08	3038	3463	-0-	425	425	2482 2	981 9	N	892	749 1	531				531
09	0	1381	-0-	1381	1806	734 2	647 9	N	588	550 1	569				569
10	0	3611	-0-	3611	5417	3030 2	581 9	N	528	889 1	208				208
11	0	3818	-0-	3818	9235	3258 2	560 9	N	509	552 1	165				165
12	3038	NO RPT	-0-	-3038	6197			N	NO RPT		165				165
TOTAL GAS PROD:		23,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,969							

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			192
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			192
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			192
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			192
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-			192
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			192
07	868 N	548	-0-	-320	-0-	548	2		N	-0-			192
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			192
09	0	549	-0-	549	549	549	2		N	-0-			192
10	0	587	-0-	587	1136	587	2		N	-0-			192
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	596				N	NO RPT			192
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	38				N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		5,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			266
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			266
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			266
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			266
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			266
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			266
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			266
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			266
09	0	1580	-0-	1580	1580	1580	3		N	-0-			266
10	0	1593	-0-	1593	3173	1593	3		N	-0-			266
11	0	1725	-0-	1725	4898	1725	3		N	-0-			266
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4898				N	NO RPT			266
TOTAL GAS PROD:		14,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

01		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			20	
02		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			20	
03		589 #	544	-0-	-45	-0-	544	3		N	-0-			20	
04		630 #	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-			20	
05		651 #	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-			20	
06		630 #	571	-0-	-59	-0-	571	3		N	-0-			20	
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			20	
08		620 #	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			20	
09		0	514	-0-	514	514	514	2		N	-0-			20	
10		0	618	-0-	618	1132	618	2		N	-0-			20	
11		0	569	-0-	569	1701	569	2		N	-0-			20	
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	1143				N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:			5,794											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (TONKAWA)		41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			45
02	336 #	306	-0-	-30	-0-	302	2		4 9	N	4			49
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	336	2		1 9	N	1			50
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			50
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	334	2		6 9	N	5			55
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			55
07	341 #	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-			55
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	265	2		19 9	N	17			72
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	314	2		13 9	N	12			84
10	0	321	-0-	321	321	301	2		20 9	N	18			102
11	0	3	-0-	3	324	3	2			N	-0-			102
12	0	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC		100197												
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6722 - 6734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
B AND G PRODUCTION, INC.		039870												
THORESON, DONNIE L.		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6258 - 6278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			206
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			206
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			206
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			206
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			206
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			206
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			206
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			206
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			206
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			206
11	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-			206
12	0	279	-0-	279	549	279	2			N	-0-			206
TOTAL GAS PROD:		3,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847															
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-	
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-	
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-	
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699									
01	3534	X	2282	-0-	-1252	-0-	2279	2	3	9	N	3				178	
02	2520	X	1674	-0-	-846	-0-	1670	2	4	9	N	4				182	
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2636	2	13	9	N	12	186	1		8	
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3396	2	10	9	N	9				17	
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-				17	
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-				17	
07	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	3375	2			N	-0-				17	
08	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2334	2			N	-0-				17	
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	N	1				18	
10	0		2459	-0-	2459	2459	2457	2	2	9	N	2				20	
*11	6023	X	3564	-0-	-2459	-0-	3564	2			N	-0-				20	
12	0		3128	-0-	3128	3128	3128	2			N	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:		35,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		31											

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716									
VENNEMAN, J.		WELL #: 1															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
MCCUTCHEM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 1	N	-0-			-0-
02		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
03		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
04		1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
05		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
06		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
07		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
*08		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
*09		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
*10		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607	
HITCHLAND GU -1-													
01		961 #	433	-0-	-528	-0-	433 2	Y	-0-			-0-	
02		840 #	359	-0-	-481	-0-	359 2	Y	-0-			-0-	
03		930 #	65	-0-	-865	-0-	65 2	Y	-0-			-0-	
04		900 #	468	-0-	-432	-0-	468 2	Y	-0-			-0-	
05		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2	Y	-0-			-0-	
06		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2	Y	-0-			-0-	
07		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-			-0-	
08		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-			-0-	
09		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	Y	-0-			-0-	
10		0	893	-0-	893	-0-	893 2	Y	-0-			-0-	
11		0	692	-0-	692	1585	692 2	Y	-0-			-0-	
12		0	343	-0-	343	1928	343 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4604 - 4622		
01		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-	
02		1176 #	962	-0-	-214	-0-	962 2	Y	-0-		-0-	
03		1302 #	1071	-0-	-231	-0-	1071 2	Y	-0-		-0-	
04		1350 #	1041	-0-	-309	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-	
05		1395 #	934	-0-	-461	-0-	934 2	Y	-0-		-0-	
06		1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268 2	Y	-0-		-0-	
07		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-	
08		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-	
09		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	Y	-0-		-0-	
10		0	1635	-0-	1635	1635	1635 2	Y	-0-		-0-	
11		0	1609	-0-	1609	3244	1609 2	Y	-0-		-0-	
12		0	1336	-0-	1336	4580	1336 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 #	836	-0-	-156	-0-	836	2		Y	-0-				-0-
02		868 #	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-				-0-
03		961 #	793	-0-	-168	-0-	793	2		Y	-0-				-0-
04		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-				-0-
05		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-				-0-
06		903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-				-0-
07		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-				-0-
08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-				-0-
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-				-0-
10		0	1036	-0-	1036	-0-	1036	2		Y	-0-				-0-
11		0	798	-0-	798	-0-	1834	2		Y	-0-				-0-
12		0	571	-0-	571	-0-	2405	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
02		336 #	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-				-0-
03		372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-				-0-
04		360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-				-0-
05		372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-				-0-
06		360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-				-0-
07		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-				-0-
08		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-				-0-
09		0	317	-0-	317	-0-	317	2		N	-0-				-0-
10		0	338	-0-	338	-0-	655	2		N	-0-				-0-
11		0	348	-0-	348	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
12		0	356	-0-	356	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD				
HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144	2	8	9	N	7	18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7	9	N	6	24
03	2108 #	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10	9	N	9	33
04	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19	52
05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	N	6	58
06	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	N	3	61
07	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2	63
08	2697 #	2263	-0-	-434	-0-	2263	2			N	-0-	63
09	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3054	2	4	9	N	4	67
10	0	3279	-0-	3279	3279	3276	2	3	9	N	3	70
*11	5987 R	2708	-0-	-3279	-0-	2708	2			N	-0-	70
12	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	70

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 - 6798
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62	1	371	2	N	-0-	-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178	2	N	-0-	-0-
03	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	1			N	-0-	-0-
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	1			N	-0-	-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-	-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			53
02	2548 #	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	-0-			53
03	2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			53
04	2730 #	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-			53
05	2821 #	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-			53
06	2730 #	2546	-0-	-184	-0-	2546	3			N	-0-			53
07	2821 #	2613	-0-	-208	-0-	2613	3			N	-0-			53
08	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2679	3	186	9	N	169			222
09	0	2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-			222
10	0	2860	-0-	2860	5569	2860	3			N	-0-			222
11	0	2790	-0-	2790	8359	2790	3			N	-0-			222
12	2821 # NO RPT		-0-	-2821	5538					N	NO RPT			222

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775 3	6 9	N	5			97
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836 3	6 9	N	5			102
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 3	2 9	N	2			104
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 3	1 9	N	1			105
05	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1898 3	3 9	N	3			108
06	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1814 3	3 9	N	3			111
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1861 3	1 9	N	1			112
08	0	1820	-0-	1820	1820	1820 3		N	-0-			112
09	0	1784	-0-	1784	3604	1781 3	3 9	N	3			115
10	0	1808	-0-	1808	5412	1808 3		N	-0-	115 1		-0-
11	0	1771	-0-	1771	7183	1763 3	8 9	N	7			7
12	0	1586	-0-	1586	8769	1583 3	3 9	N	3			10
TOTAL GAS PROD:		21,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 161288		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964				
MORRISON, MARY T.		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119				
HODGES -G-		WELL #: 1933										
01	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 2		N	-0-			52
02	1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 2		N	-0-			52
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			52
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			52
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			52
06	1770 N	443	-0-	-1327	-0-	443 2		N	-0-			52
07	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406 2		N	-0-			52
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			52
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			52
10	0	2091	-0-	2091	2091	2091 2		N	-0-			52
11	0	1871	-0-	1871	3962	1871 2		N	-0-			52
12	0	1780	-0-	1780	5742	1780 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		20,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGES, MINNIE		WELL #:		4002	RRCID ->	171757	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		32
02		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523 2		N	-0-		32
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840 2		N	-0-		32
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891 2	2 9	N	2		34
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		34
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		34
07		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793 2		N	-0-		34
08		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1800 2		N	-0-		34
09		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684 2		N	-0-		34
10		0	1876	-0-	-1876	-0-	1876 2		N	-0-		34
11		0	1831	-0-	-1831	-0-	1831 2		N	-0-		34
12		0	1657	-0-	-1657	-0-	1657 2		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		21,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		HODGES		WELL #:		1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10130 - 10137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		32			
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	945 3		N	-0-		32			
03		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3		N	-0-		32			
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		32			
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		32			
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		32			
07		1271 N	955	-0-	-316	-0-	955 3		N	-0-		32			
08		1178 N	827	-0-	-351	-0-	827 3		N	-0-		32			
09		0	713	-0-	-713	-0-	713 3		N	-0-		32			
10		0	687	-0-	-687	-0-	1400 3		N	-0-		32			
11		0	639	-0-	-639	-0-	2039 3		N	-0-		32			
12		0	665	-0-	-665	-0-	2704 3		N	-0-		32			
TOTAL GAS PROD:		10,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REMORA OPERATING, LLC		701613		MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10016 - 10026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-			
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-			
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-			
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-			
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-		-0-			
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-			
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-		-0-			
08		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		-0-			
09		0	473	-0-	-473	-0-	473 2		N	-0-		-0-			
10		0	530	-0-	-530	-0-	1003 2		N	-0-		-0-			
11		0	545	-0-	-545	-0-	1548 2		N	-0-		-0-			
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1548		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, UP)		41878 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #: 1941		RRCID -> 224067		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9318 - 9370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	28 1	24 2	N	-0-		33
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-		33
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-		33
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-		33
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
09		0	56	-0-	56		30 1	26 2	N	-0-		33
10		0	58	-0-	58	114	31 1	27 2	N	-0-		33
11		0	55	-0-	55	169	30 1	25 2	N	-0-		33
12		0	59	-0-	59	228	31 1	28 2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
HODGES -G-		763160										
WELL #: 1933		RRCID -> 168603		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 9474				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, NE. (CHASE)		42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
SPEARMAN -23-		WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3654 - 3774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050 3	N	-0-		-0-
02		2828 X	2675	-0-	-153	-0-	2675 3	N	-0-		-0-
03		3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
04		3030 X	2984	-0-	-46	-0-	2984 3	N	-0-		-0-
05		3131 X	1710	-0-	-1421	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
06		2940 X	1441	-0-	-1499	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
07		3069 X	2410	-0-	-659	-0-	2410 3	N	-0-		-0-
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
09		0	2490	-0-	2490	2490	2490 3	N	-0-		-0-
10		5327 X	2837	-0-	-2490	-0-	2837 3	N	-0-		-0-
11		0	2713	-0-	2713	2713	2713 3	N	-0-		-0-
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8593 - 8941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL) SEEK ENERGY, LLC RUTH 23		42512 400 763160		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY								
WELL #:		7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 4563 - 4569						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4611 R	4611	-0-	-0- B	-0-	4542	3	69	9	N	63	120	1		53
02		2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2675	3	83	9	N	75				128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		29934 R	29934	-0-	-0- B	-0-	29191	3	743	9	N	675	507	1		296
04		49695 R	49695	-0-	-0- B	-0-	48329	3	1366	9	N	1242	1153	1		385
05		32993 R	32993	-0-	-0- B	-0-	31650	3	1343	9	N	1221	1392	1		214
06		27735 R	27735	-0-	-0- B	-0-	26665	3	1070	9	N	973	1025	1		162
07		40651 R	40651	-0-	-0- B	-0-	39855	3	796	9	N	724	786	1		100
08		52793 R	52793	-0-	-0- B	-0-	52175	3	618	9	N	562	521	1		141
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	41113	-0-	41113 B	41113	40666	3	447	9	N	406	329	1		218
10		69254	44819	-0-	-24435 B	16678	44439	3	380	9	N	345	455	1		108
11		0	39838	-0-	39838 B	56516	39537	3	301	9	N	274	167	1		215
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	56516					N	NO RPT				215
TOTAL GAS PROD:		366,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,560										

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) SEEK ENERGY, LLC SPEARMAN 23		42512 500 763160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY								
WELL #:		7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 4807 - 4833						
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					306
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUTH 23		WELL #:		5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 4369 - 4654				
01		7750 N	18188	-0-	10438 B	58711	18038	3	150	9	N	136				136
02		3808	26339	-0-	22531 B	81242	25860	3	479	9	N	435	493	1		78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242																
03		0	13087	-0-	13087 B	94329	11932	3	1155	9	N	1050	1120	1		8
04		4080	8803	-0-	4723 B	99052	7488	3	1315	9	N	1195	1046	1		157
05		4216	54619	-0-	50403	149455	52347	3	2272	9	N	2065	2111	1		111
06		4080	46481	-0-	42401	191856	44103	3	2378	9	N	2162	2201	1		72
07		4216	9572	-0-	5356	197212	7322	3	2250	9	N	2045	1945	1		172
*08		4216	10164	-0-	5948	203160	7454	3	2710	9	N	2464	2636	1		-0-
*09		4080		-0-	-4080	199080					N	-0-				-0-
*10		220195		-0-	-220195						N	-0-				-0-
*11		11586		-0-	-11586						N	-0-				-0-
12		4216	NO RPT	-0-	-4216						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		187,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,552										

OIL AND GAS DIVISION

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937								
HAGGARD		WELL #: 74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2750 2	21 9	N	19	139
02	3808 X	2207	-0-	-1601	-0-	2189 2	18 9	N	16	155
03	4216 X	3463	-0-	-753	-0-	3442 2	21 9	N	19	174
04	4080 X	3315	-0-	-765	-0-	3312 2	3 9	N	3	177
05	4216 X	2283	-0-	-1933	-0-	2275 2	8 9	N	7	184
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3137 2	11 9	N	10	194
07	3472 X	2281	-0-	-1191	-0-	2275 2	6 9	N	5	199
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4186 2	36 9	N	33	232
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4610 2	14 9	N	13	62
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4781 2	22 9	N	20	82
11	0	4867	-0-	4867	4867	4848 2	19 9	N	17	99
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	651			N	NO RPT	99
TOTAL GAS PROD:		37,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		162				

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8931 - 8940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930				
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	3	1	25	2	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	60	3	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	89	3	1	26	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053				
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	291	291	3			N	-0-			-0-
11	0	270	-0-	270	561	270	3			N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	313					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
WHITE "9"		WELL #:	2	RRCID ->	177863	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5334 - 5354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #:	2	RRCID ->	097719	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	10675	PERF. 7793 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL, PERCY E.		4464		RRCID ->		145197		COMPL. DATE		04/12/1993		TOTAL DEPTH		8075		PERF. 7844 - 7929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HILL, PERCY E.		WELL #:		5464	RRCID ->	145198	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7798 - 7874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON, HUGH D.		WELL #:		3	RRCID ->	159488	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7848 - 7944	
01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		140	
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	N	199	140	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	140	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	140	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	140	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-	140	
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-	140	
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1670	3	99	9	N	90	48	
09	0	1615	-0-	1615	1615	1406	3	209	9	N	190	45	
10	0	1440	-0-	1440	3055	1437	3	3	9	N	3	48	
11	0	1599	-0-	1599	4654	1398	3	201	9	N	183	45	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4654					N	NO RPT	45	
TOTAL GAS PROD:		11,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		665					

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		1381	RRCID ->	183747	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7822 - 7888	
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		60	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		60	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		60	
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-		60	
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-		60	
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-		60	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		60	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		60	
09	0	439	-0-	439	439	439	3		N	-0-		60	
10	0	447	-0-	447	886	447	3		N	-0-		60	
11	0	413	-0-	413	1299	413	3		N	-0-		60	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT		60	
TOTAL GAS PROD:		5,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			53
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			53
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			53
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			53
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			53
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			53
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			53
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			53
09		0	247	-0-	247	247	247	3		N	-0-			53
10		0	259	-0-	259	506	259	3		N	-0-			53
11		0	231	-0-	231	737	231	3		N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	737				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			95
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			95
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			95
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3		N	-0-			95
05		372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			95
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			95
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			95
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			95
09		0	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			95
10		0	312	-0-	312	610	312	3		N	-0-			95
11		0	288	-0-	288	898	288	3		N	-0-			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	898				N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			132
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			132
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			132
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		N	-0-			132
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			132
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			132
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			132
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			132
09		0	600	-0-	600	600	600	3		N	-0-			132
10		0	624	-0-	624	1224	624	3		N	-0-			132
11		0	611	-0-	611	1835	611	3		N	-0-			132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1835				N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7866 - 7931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
09	0	950	-0-	950	950	950	3		N	-0-			-0-
10	0	843	-0-	843	1793	843	3		N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	2513	720	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2513				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930	
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	2	N	10		215
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	N	-0-		215
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	N	-0-		215
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-		215
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	23	110 1	128
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	-0-		128
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	1		129
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1	9	1052	2	N	-0-		129
09	0	991	-0-	991	991	28	1	957	2	N	5		134
10	0	1104	-0-	1104	2095	27	1	1077	2	N	-0-		134
11	0	966	-0-	966	3061	30	1	933	2	N	3		137
12	0	1481	-0-	1481	4542	3	9	1450	2	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		13,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65	1	1178	2	N	43	209
						47	9					
02	1764 N	933	-0-	-831	-0-	72	1	806	2	N	50	259
						55	9					
03	1798 N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922	2	N	51	125
						56	9				185 1	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	52	177
						57	9					
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	62	239
						68	9					
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	68	129
						75	9				178 1	
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	2	N	100	229
						110	9					
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1691	2	N	28	257
						31	9					
09	1740 N	1250	-0-	-490	-0-	58	1	1190	2	N	2	94
						2	9				165 1	
10	0	1745	-0-	1745	1745	1702	2	43	9	N	39	133
11	0	1641	-0-	1641	3386	1575	2	66	9	N	60	193
12	0	1669	-0-	1669	5055	1615	2	54	9	N	49	242
TOTAL GAS PROD:		18,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		604				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3	45		
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	576	2	6	9	N	5	50		
03	775 N	638	-0-	-137	-0-	632	2	6	9	N	5	55		
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	630	2	14	9	N	13	68		
05	651 N	426	-0-	-225	-0-	343	2	83	9	N	75	-0-		
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-	-0-		
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3	3		
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	742	2	15	9	N	14	17		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3	20		
10	0	657	-0-	657	657	654	2	3	9	N	3	23		
11	0	635	-0-	635	1292	629	2	6	9	N	5	28		
12	0	702	-0-	702	1994	691	2	11	9	N	10	38		
TOTAL GAS PROD:		7,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 -	7932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711 2	44 9	N	N	40	183 1		119
02	2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199 2		N	N	-0-			119
03	2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2539 2	1 9	N	N	1			120
04	2610 N	2316	-0-	-294	-0-	2314 2	2 9	N	N	2			122
05	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2317 2	11 9	N	N	10	33 1		99
06	2460 N	2283	-0-	-177	-0-	2277 2	6 9	N	N	5			104
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	N	-0-			104
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	N	-0-			104
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2613 2	1 9	N	N	1			105
10	0	2816	-0-	2816	2816	2814 2	2 9	N	N	2			107
11	0	2354	-0-	2354	5170	2354 2		N	N	-0-			107
12	0	2635	-0-	2635	7805	2635 2		N	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		29,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 -	7990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 -	9922
BARTON 465		WELL #:		6 H									
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	N	-0-			33
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	N	-0-			33
03	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1834 2	6 9	N	N	5			38
04	1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464 2		N	N	-0-			38
05	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1611 2		N	N	-0-			38
06	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1617 2	19 9	N	N	17			55
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	N	-0-			55
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	N	-0-			55
09	0	1617	-0-	1617	1617	1617 2		N	N	-0-			55
10	0	1615	-0-	1615	3232	1615 2		N	N	-0-			55
11	0	1531	-0-	1531	4763	1531 2		N	N	-0-			55
12	0	1525	-0-	1525	6288	1525 2		N	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		19,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//	42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461							
HAZLETT		WELL #:	1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802 - 7820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PORTER		WELL #:	1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822 - 7886			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:	2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854 - 8256			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RACHEL -A-		42682 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #: 1		RRCID -> 054342		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10884 - 10900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1912	-0-	1912	3678	1912	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	851	-0-	851	4529	851	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	5596	1067	3			N	-0-					-0-
08	7251 X	1655	-0-	-5596	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	0	874	-0-	874	874	874	3			N	-0-					-0-
11	0	1168	-0-	1168	2042	1168	3			N	-0-					-0-
12	1302 N NO RPT	-0-	-0-	-1302	740					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LATIGO PETROLEUM, LLC BROADDUS, ANDREW S.		488260 1293		RRCID -> 067003		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10832 - 10930						
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					60
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					60
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					60
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					60
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					60
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					60
09	0	334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					60
10	0	347	-0-	347	681	347	3			N	-0-					60
11	0	329	-0-	329	1010	329	3			N	-0-					60
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1010					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		3,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRESIDIO PETROLEUM LLC LANDERS UNIT		676084 2		RRCID -> 130323		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10852 - 10888						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
KELLN -205-												
42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
676084												
WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
BRAINARD 63													
42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB													
676084													
WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1842	2	152	9	N	138	189	302
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1789	2	163	9	N	148	219	231
03	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1789	2	128	9	N	116	176	171
04	1920 N	1813	-0-	-107	-0-	1760	2	53	9	N	48	50	169
05	2108 N	1807	-0-	-301	-0-	1716	2	91	9	N	83		252
06	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1608	2	110	9	N	100	52	300
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1653	2	191	9	N	174	174	300
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1288	2	118	9	N	107		407
09	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	1465	2	119	9	N	108	171	344
10	0	1805	-0-	1805	1805	1596	2	209	9	N	190	193	341
11	0	1732	-0-	1732	3537	1560	2	172	9	N	156	173	324
12	0	1725	-0-	1725	5262	1560	2	165	9	N	150	273	201

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

BRAINARD 62													
WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	835	2	58	9	N	53		195
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	653	2	36	9	N	33	120	108
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	858	2	63	9	N	57		165
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	745	2	55	9	N	50	119	96
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	869	2	76	9	N	69		165
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	808	2	69	9	N	63	120	108
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	818	2	63	9	N	57		165
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	939	2	107	9	N	97	172	90
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	820	2	74	9	N	67		157
10	0	832	-0-	832	832	765	2	67	9	N	61	157	61
11	0	588	-0-	588	1420	549	2	39	9	N	35		96
12	0	469	-0-	469	1889	440	2	29	9	N	26	72	50

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

HOWE RANCH (HUNTON)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
MCQUIDDY												
43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
073056												
WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 92/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (HUNTON) UNIT PETROLEUM COMPANY HOWE, GENE		//CONT.//	43023 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420 2		N	-0-		-0-
02		18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	13292 2		N	-0-		-0-
03		21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620 2		N	-0-		-0-
04		20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718 2		N	-0-		-0-
05		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	17453 2	4363 3	N	-0-		-0-
06		21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	16815 2	4205 3	N	-0-		-0-
07		21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	17354 2	4338 3	N	-0-		-0-
08		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	16966 2	4242 3	N	-0-		-0-
09		0	20227	-0-	20227	20227	16181 2	4046 3	N	-0-		-0-
10		0	21812	-0-	21812	42039	17450 2	4362 3	N	-0-		-0-
11		0	19214	-0-	19214	61253	15371 2	3843 3	N	-0-		-0-
12		0	19265	-0-	19265	80518	15415 2	3850 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 241,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE		WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	17029 - 17350
01		7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040 2		N	-0-	-0-
02		6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	5240 2		N	-0-	-0-
03		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2		N	-0-	-0-
04		6990 X	6746	-0-	-244	-0-	6746 2		N	-0-	-0-
05		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5828 2	1456 3	N	-0-	-0-
06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6351 2	1586 3	N	-0-	-0-
07		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	6307 2	1579 3	N	-0-	-0-
08		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	6028 2	1510 3	N	-0-	-0-
09		0	6924	-0-	6924	6924	5539 2	1385 3	N	-0-	-0-
10		0	7226	-0-	7226	14150	5781 2	1445 3	N	-0-	-0-
11		0	7129	-0-	7129	21279	5702 2	1427 3	N	-0-	-0-
12		0	6818	-0-	6818	28097	5455 2	1363 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE		WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.	17555 - 17568
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (MORROW UP) BCE-MACH III LLC HOWE RANCH		43023 720 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY HOWE, GENE		877099		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC MCQUIDDY		43025 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113									
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1 1	2262 2	Y	-0-								-0-
02	3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702 2		Y	-0-								-0-
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	17 1	3153 2	Y	-0-								-0-
04	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	36 1	3087 2	Y	-0-								-0-
05	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	7 1	3208 2	Y	-0-								-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-								-0-
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-								-0-
08	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192 2		Y	-0-								-0-
09	0	3068	-0-	3068	3068	3068 2		Y	-0-								-0-
10	0	3160	-0-	3160	6228	3160 2		Y	-0-								-0-
11	0	2957	-0-	2957	9185	1 1	2956 2	Y	-0-								-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	6023			Y	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: 33,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1	1	2201	2	Y	-0-			-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
09	0		2029	-0-	2029	2029	2029	2			Y	-0-			-0-
10	0		2076	-0-	2076	4105	2076	2			Y	-0-			-0-
11	0		2022	-0-	2022	6127	2022	2			Y	-0-			-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	4019					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,594											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12662		PERF.11995 - 12009								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12322 - 12329						
HOWE		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12046 - 12056						
HOWE, GENE		WELL #: 9														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
KRITSER				WELL #: 1133	RRCID -> 096325	COMPL. DATE 06/17/1981	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12384	- 12410		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BURTON				WELL #: 1107	RRCID -> 098486	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12659	- 12677		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 6	RRCID -> 093028	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 18335	PERF.12482	- 12520		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LOCKHART STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252							
LOCKHART -27-		WELL #: 2													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384													
SCHICK		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PALO DURO RANCH 138				WELL #: 1	RRCID -> 170736	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3020	- 4563					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEITZ				WELL #: 5	RRCID -> 215018	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2890	- 5185					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEITZ				WELL #: 6	RRCID -> 216814	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 3076	PERF. 2800	- 5051					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2823 - 5088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0										PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
HOLT				4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER (BROWN DOLOMITE) MEWBOURNE OIL COMPANY SCHICK		//CONT.//	43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD										
		//CONT.//	562560													
		WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC JACK -169-			875461			CNTY: HANSFORD										
		WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEITZ						CNTY: HANSFORD										
		WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 8		RRCID -> 264647		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3880 - 3908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3095 - 7134					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022		- WELL PLUGGED 1/27/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
KING OPERATING CORPORATION		465296													
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022		- WELL PLUGGED 1/27/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			187
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			187
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			187
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			187
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			187
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	7 2		187
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			187
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	12 2		187
09	0	23	-0-	23	23	4	1	N	-0-	19 2		187
10	0	50	-0-	50	73	31	1	N	-0-	19 2		187
11	0	47	-0-	47	120	30	1	N	-0-	17 2		187
12	0	39	-0-	39	159	31	1	N	-0-	8 2		187
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			216
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			216
*10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			216
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			216
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:		4,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
BCE-MACH III LLC		040209												
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3164 - 3208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963	
GIBNER											
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 3		N	-0-		3
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		3
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		3
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		3
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		3
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		3
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		3
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		3
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183 3		N	-0-		3
10	0	1211	-0-	1211	2394	1211 3		N	-0-		3
11	2626 N	232	-0-	-2394	-0-	232 3		N	-0-		3
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		11,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902	
CLOSE, JONNIE											
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		112
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		112
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-		112
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		112
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		112
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		112
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		112
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-		112
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		112
10	0	1783	-0-	1783	1783	1783 3		N	-0-		112
11	0	1707	-0-	1707	3490	1707 3		N	-0-		112
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	2808			N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		20,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HOLT, FRED B.		217005		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904	
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		99
02	1260 N	973	-0-	-287	-0-	973 3		N	-0-		99
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		99
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154 3		N	-0-		99
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-		99
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		99
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		99
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		99
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		99
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149 3		N	-0-		99
11	0	1097	-0-	1097	2246	1097 3		N	-0-		99
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	944			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		12,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005														
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			78
02		448 N	82	-0-	-366	-0-	82	3		N	-0-			78
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			78
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			78
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			78
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			78
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			78
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			78
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-			78
10		0	470	-0-	470	470	470	3		N	-0-			78
11		0	462	-0-	462	932	462	3		N	-0-			78
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	467				N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
05		3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
07		3193 X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
08		3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
10		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
*11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	3	22 9	N	20			20
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 33,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771														
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HOLT, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 201053	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3356	- 3360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: HUTCHINSON					
MARSHALL -66-				WELL #: 1	RRCID -> 153527	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3314	PERF. 3411	- 5180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	357				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EISENHAUER -81-				1				CNTY: HUTCHINSON					
MARSHALL -66-				WELL #: 1	RRCID -> 154173	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3435	- 5085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	35	-0-	35	65	35	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	97	32	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	138	41	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	138				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	253	-0-	253	253	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	454	-0-	454	454	2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	553	-0-	553	1260	553	2	N	-0-	-0-
05		1705 X	445	-0-	-1260	-0-	445	2	N	-0-	-0-
06		450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
09		0	290	-0-	290	290	2	N	-0-		-0-
10		0	31	-0-	31	321	31	2	N	-0-	-0-
11		0	68	-0-	68	389	68	2	N	-0-	-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	389			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528	
OWNBEY													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685
01		403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2	N	-0-	-0-
02		420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-
05		372 N	49	-0-	-323	-0-	49	2	N	-0-	-0-
06		450 N	74	-0-	-376	-0-	74	2	N	-0-	-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
10		0	667	-0-	667	667	667	2	N	-0-	-0-
11		0	390	-0-	390	1057	390	2	N	-0-	-0-
12		0	300	-0-	300	1357	300	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
07		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-			-0-
08		961 N	748	-0-	-213	-0-	748 2		N	-0-			-0-
09		870 N	637	-0-	-233	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10		0	446	-0-	446	446	446 2		N	-0-			-0-
11		0	2109	-0-	2109	2555	2109 2		N	-0-			-0-
12		0	1988	-0-	1988	4543	1988 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY -A-		43850 555 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #:		1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	726					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVY -A-		WELL #:		6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008						
01	4402 X	3841	-0-	-561	-0-	186	1	3636	3	N	17	132	1			20
02	3976 X	3493	-0-	-483	-0-	168	1	3325	3	N	-0-					20
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	186	1	4656	3	N	-0-					20
04	4200 X	3740	-0-	-460	-0-	180	1	3560	3	N	-0-					20
05	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	186	1	3330	3	N	-0-					20
06	4680 X	2675	-0-	-2005	-0-	180	1	2495	3	N	-0-					20
07	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	186	1	3819	3	N	-0-					20
08	4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	186	1	1604	3	N	-0-					20
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	180	1	3859	3	N	-0-					20
10	0	3895	-0-	3895	3895	186	1	3709	3	N	-0-					20
*11	7421 X	3526	-0-	-3895	-0-	179	1	3347	3	N	-0-					20
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		39,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOLT, B. C., -A-		385847		WELL #:		1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027				
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					54
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					72
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					72
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2					74
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1					75
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					84
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	N	3					87
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					87
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2					89
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818	3			N	-0-					89
11	0	1501	-0-	1501	3319	1501	2			N	-0-					89
12	0	1487	-0-	1487	4806	1487	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		20,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005											
HOLT, O. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABRE OPERATING, INC. HARBOUR		742261		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014					
WELL #: 1													
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			-0-
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	0	910	-0-	910	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	0	866	-0-	866	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
12	0	913	-0-	913	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #: 1 C		217005		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2		N	-0-			17
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2		N	-0-			17
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2		N	-0-			17
04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2		N	-0-			17
05	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2		N	-0-			17
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2		N	-0-			17
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2		N	-0-			17
08	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		N	-0-			17
09	0	1711	-0-	1711	1711	1711	2		N	-0-			17
10	0	1792	-0-	1792	3503	1792	2		N	-0-			17
11	0	1724	-0-	1724	5227	1724	2		N	-0-			17
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	3460				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		19,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2 9	N	2			92
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			92
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1 9	N	1			93
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2 9	N	2			95
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2 9	N	2			97
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2763	2	17 9	N	15			112
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			112
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			112
09	0	2547	-0-	2547	2547	2547	2		N	-0-			112
10	0	2989	-0-	2989	5536	2989	2		N	-0-			112
11	0	2867	-0-	2867	8403	2867	2		N	-0-			112
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	5923				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		30,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
IMMEL C				WELL #:	2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
09		1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
10		0	1351	-0-	1351	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
11		0	1152	-0-	1152	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1170			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
IMMEL				WELL #:	1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			37
02		980 N	837	-0-	-143	-0-	837	2		N	-0-			37
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			37
04		1050 N	848	-0-	-202	-0-	848	2		N	-0-			37
05		930 N	334	-0-	-596	-0-	334	2		N	-0-			37
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			37
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			37
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			37
09		1050 N	758	-0-	-292	-0-	758	2		N	-0-			37
10		0	648	-0-	648	-0-	648	2		N	-0-			37
11		0	705	-0-	705	-0-	1353	2		N	-0-			37
12		0	1136	-0-	1136	-0-	2489	1136	2		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		12,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IMMEL				3013										
IMMEL				WELL #:	3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10		0	498	-0-	498	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11		0	478	-0-	478	-0-	976	478	2		N	-0-		-0-
12		0	488	-0-	488	-0-	1464	488	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253		
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2		Y	-0-			21
02	4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103	2		Y	-0-			21
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		Y	-0-			21
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		Y	-0-			21
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2		Y	-0-			21
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		Y	-0-			21
07	6014 X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2		Y	-0-			21
08	6014 X	4964	-0-	-1050	-0-	4964	2		Y	-0-			21
09	0	868	-0-	868	868	868	2		Y	-0-			21
10	0	8	-0-	8	876	8	2		Y	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	876				Y	-0-			21
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350		
01	3100 N	3318	-0-	218	1693	3305	2	13 9	N	12			155
02	4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6 9	N	5			160
03	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9 9	N	8			168
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15 9	N	14			182
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12 9	N	11			193
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7 9	N	6	31 1		168
07	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2807	2	12 9	N	11			179
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2677	2	1 9	N	1			180
09	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2507	2	9 9	N	8	148 1		40
10	0	2323	-0-	2323	2323	2323	2		N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	2323				N	-0-			40
12	0	2504	-0-	2504	4827	2498	2	6 9	N	5			45

TOTAL GAS PROD: 31,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//	44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC			571941								
BUCKINGHAM		WELL #:	2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BROWN		WELL #:	105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-		45
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	1858 2	N	5		50
03	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2093 2	N	3		53
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-		53
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922 2	N	-0-		53
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864 2	N	-0-		53
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	2		55
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-		55
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		55
10	0		2168	-0-	2168	2168	2168 2	N	-0-		55
11	0		1888	-0-	1888	4056	1888 2	N	-0-		55
12	0		1872	-0-	1872	5928	1872 2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			24,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

KEITH			WELL #:	1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	67		182
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	101 1	146
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	81 1	65
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2956	2	58	9	N	53		118
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-		118
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2969	2	47	9	N	43		161
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	N	24		185
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3126	2	30	9	N	27		212
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2976	2	28	9	N	25	133 1	104
10	0	3092	-0-	3092	3092	3058	2	34	9	N	31		135
11	0	2994	-0-	2994	6086	2941	2	53	9	N	48		183
12	0	3245	-0-	3245	9331	3202	2	43	9	N	39		222
TOTAL GAS PROD:		36,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644					
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2		N	-0-			-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	2		N	-0-			-0-
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-			-0-
11	0	830	-0-	830	1683	830	2		N	-0-			-0-
12	0	856	-0-	856	2539	856	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//	44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
AUSTIN		WELL #:	1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.	13504 - 15690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASS-CALCOTE		WELL #:	2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14788 - 16214	
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	63	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	63	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416 2	17 9	N	15	78	
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505 2	2 9	N	2	80	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	80	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	80	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
TOTAL GAS PROD:			4,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

KEITH		WELL #:	2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.	12208 - 14683	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J-J CREEK (MORROW UP) BLACKBEARD OPERATING, LLC LANCASTER		45037 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 18900		PERF.14009 - 14118						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19 1	6181	2	Y	113					195
							124 9									
02		6636 X	6061	-0-	-575	-0-	16 1	5927	2	Y	107	183	1			119
							118 9									
03		7161 X	6215	-0-	-946	-0-	17 1	6071	2	Y	115	179	1			55
							127 9									
04		6930 X	6482	-0-	-448	-0-	12 1	6371	2	Y	90					145
							99 9									
05		6696 X	6580	-0-	-116	-0-	7 1	6472	2	Y	92	175	1			62
							101 9									
06		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	10 1	8058	2	Y	87					149
							96 9									
07		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11011 2	97	9	Y	88					237
08		6603 X	4515	-0-	-2088	-0-	4446 2	69	9	Y	63	177	1			123
09		0	4684	-0-	4684	4684	4617 2	67	9	Y	61					184
10		0	5250	-0-	5250	9934	5173 2	77	9	Y	70	184	1			70
11		0	3170	-0-	3170	13104	3133 2	37	9	Y	34					104
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	8330				Y	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:			68,553					TOTAL CONDENSATE PROD:			920					

QUESTA ENERGY CORPORATION HOLMES		684634 WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982		TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-					-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-					-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-					-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-					-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-					-0-
09		0	210	-0-	210	210	210 3			N	-0-					-0-
10		0	16	-0-	16	226	16 3			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
12		0	5	-0-	5	231	5 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,120					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAN (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-		45628 200 488260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7938 - 9299						
01		3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256 3			N	-0-					22
02		3108	2984	-0-	-124	-0-	2984 3			N	-0-					22
03		3441	3280	-0-	-161	-0-	3280 3			N	-0-					22
04		3270 #	3176	-0-	-94	-0-	3176 3			N	-0-					22
05		3348 #	3146	-0-	-202	-0-	3146 3			N	-0-					22
06		3210 #	3048	-0-	-162	-0-	3048 3			N	-0-					22
07		3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-					22
08		3286 #	3198	-0-	-88	-0-	3198 3			N	-0-					22
09		0	3045	-0-	3045	3045	3045 3			N	-0-					22
10		0	3262	-0-	3262	6307	3262 3			N	-0-					22
11		0	2730	-0-	2730	9037	2730 3			N	-0-					22
12		3317 #	NO RPT	-0-	-3317	5720				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			34,444					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAN (ATOKA)		//CONT.//		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			84
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			84
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			84
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			84
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			84
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			84
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			84
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			84
09		0	58	-0-	58		58 3	N	-0-			84
10		0	53	-0-	53		53 3	N	-0-			84
11		0	62	-0-	62		62 3	N	-0-			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		173	N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:				580	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9496 - 9504	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
PINKARD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7740 - 7754	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9 9	N	8		107
02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557	2	3 9	N	3		110
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700	2	8 9	N	7		117
04	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1646	2	9 9	N	8		125
05	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2 9	N	2		127
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2		N	-0-		127
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2		N	-0-		127
08	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2		N	-0-		127
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2		N	-0-		127
10	0	1707	-0-		1707	1707	2		N	-0-		127
11	0	1637	-0-		1637	3344	2		N	-0-		127
12	0	1677	-0-		1677	5021	2		N	-0-		127

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394	3	23 9	N	21		153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150	3	41 9	N	37		190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221	3	50 9	N	45		235
04	2550 #	2399	-0-	-151	-0-	2370	3	29 9	N	26		261
05	2635 #	2456	-0-	-179	-0-	2415	3	41 9	N	37	174 1	124
06	2190 #	2126	-0-	-64	-0-	2100	3	26 9	N	24		148
07	2480 #	2355	-0-	-125	-0-	2325	3	30 9	N	27		175
08	2480 #	2377	-0-	-103	-0-	2336	3	41 9	N	37		212
09	2400 #	2322	-0-	-78	-0-	2286	3	36 9	N	33		245
10	2449 #	1938	-0-	-511	-0-	1893	3	45 9	N	41		286
11	2310 #	1506	-0-	-804	-0-	1460	3	46 9	N	42	170 1	158
12	0	1545	-0-	1545	1545	1498	3	47 9	N	43		201

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

JOHN (BASAL CHESTER) REMNANT ENERGY, INC. BUSCH		46767 100 701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		RRCID -> 141544		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9042 - 9072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SANDLOT OIL & GAS LLC ELLIOTT		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		RRCID -> 145481		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8598 - 8610								
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					91
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	N	3					94
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					96
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	299	3	8	9	N	7					103
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	N	10					113
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	N	7					120
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					124
08	341 N	53	-0-	-288	-0-	6	3	47	9	N	43	152	1			15
09	0	19	-0-	19	19	16	3	3	9	N	3					18
10	0	299	-0-	299	318	296	3	3	9	N	3					21
11	0	276	-0-	276	594	273	3	3	9	N	3					24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

HILL		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		RRCID -> 146343		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8800 - 8832								
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	298	150	3			N	-0-					-0-
11	0	160	-0-	160	458	160	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, MARVIN		46835 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 131293		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558 1	1902 3	N	-0-			190
02	2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504 1	1704 3	N	6	169 1		27
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	558 1	1926 3	N	-0-			27
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	540 1	1861 3	N	-0-			27
05	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	558 1	1879 3	N	-0-			27
06	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	540 1	1812 3	N	-0-			27
07	2480 N	2461	-0-	-19	-0-	558 1	1903 3	N	-0-			27
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	558 1	1895 3	N	-0-			27
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	540 1	1836 3	N	-0-			27
10	0	2455	-0-	2455	-0-	558 1	1897 3	N	-0-			27
11	0	1814	-0-	1814	-0-	4269	1814 3	N	-0-			27
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1820		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		25,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 143533		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			17
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			17
03	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048 2		N	-0-			17
04	1530 N	744	-0-	-786	-0-	744 2		N	-0-			17
05	1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229 2		N	-0-			17
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			17
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			17
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			17
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			17
10	0	1237	-0-	1237	-0-	1237 2		N	-0-			17
11	2479 N	1242	-0-	-1237	-0-	1242 2		N	-0-			17
12	0	1703	-0-	1703	-0-	1703 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		15,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) PALEO, INC. JACKSON -A-		46837 500 635116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685 2		N	-0-			137
02	2632	3441	-0-	809	-0-	3441 2		N	-0-			137
03	2914	3400	-0-	486	-0-	1295	3400 2	N	-0-			137
04	3515	2520	-0-	-995	-0-	300	2520 2	N	-0-			137
05	2914	2054	-0-	-860	-0-	-860	2054 2	N	-0-			137
06	2820	4071	-0-	1251	-0-	1251	4071 2	N	-0-			137
07	2914	3513	-0-	599	-0-	1850	3513 2	N	-0-			137
08	2914	3320	-0-	406	-0-	2256	3320 2	N	-0-			137
09	2820	2309	-0-	-511	-0-	1745	2309 2	N	-0-			137
10	0	1576	-0-	1576	-0-	3321	1576 2	N	-0-			137
11	0	1571	-0-	1571	-0-	4892	1571 2	N	-0-			137
12	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-	1978		N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		31,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 GRAND RESOURCES, INC. 324750
 MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 HARPER PRODUCTION, LLC 357762
 SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-						
336 N	155	-0-	-181	-0-	155	2	N	-0-	-0-						
286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-						
300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2	N	-0-	-0-						
173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-						
270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2	N	-0-	-0-						
248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2	N	-0-	-0-						
262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-						
0	266	-0-	266	266	266	2	N	-0-	-0-						
0	205	-0-	205	471	205	2	N	-0-	-0-						
628 N	157	-0-	-471	-0-	157	2	N	-0-	-0-						
279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:			2,321											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CORLENA OIL COMPANY 178450
 BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-						
756 N	365	-0-	-391	-0-	365	2	N	-0-	-0-						
1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-						
2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-	-0-						
1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-						
1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-						
1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-						
1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-						
1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	-0-						
1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-						
0	1828	-0-	1828	1828	1828	2	N	-0-	-0-						
1828 N	-0-	-0-	-1828	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			17,148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443 2		N	-0-			-0-
02	1400 X	658	-0-	-742	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032 2		N	-0-			-0-
07	2994 N	2962	-0-	-32	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1350	-0-	-1564	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
11	0	1003	-0-	1003	1003	1003 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1147	-0-	-1767	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,730										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

01	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
02	2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1910	-0-	-490	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	1875	-0-	-645	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606	1606	1606 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	1680	-0-	-1420	186	1680 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,053										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/2022												
TOTAL GAS PROD:		568										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
03	4371 X	2699	-0-	-1672	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	2046	-0-	-2184	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
11	0	3820	-0-	3820	3820	3820 2		N	-0-			-0-
*12	8289 X	4469	-0-	-3820	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,578										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID -> 078047	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316 2	Y	-0-	22
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	Y	-0-	22
03		2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102 2	Y	-0-	22
04		2250 N	1765	-0-	-485	-0-	1765 2	Y	-0-	22
05		2387 N	1992	-0-	-395	-0-	1992 2	Y	-0-	22
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	Y	-0-	22
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-	22
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	Y	-0-	22
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	Y	-0-	22
10		0	1191	-0-	1191	1191	1191 2	Y	-0-	22
11		0	1202	-0-	1202	2393	1202 2	Y	-0-	22
12		0	1117	-0-	1117	3510	1117 2	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		22,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID -> 219480	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11118	PERF. 11414	- 12560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813 2	N	-0-	-0-
02		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645 2	N	-0-	-0-
03		3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	1963 2	N	-0-	-0-
04		3390 X	2851	-0-	-539	-0-	2851 2	N	-0-	-0-
05		3503 X	2983	-0-	-520	-0-	2983 2	N	-0-	-0-
06		2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2797 2	N	-0-	-0-
07		2945 X	2912	-0-	-33	-0-	2912 2	N	-0-	-0-
08		2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824 2	N	-0-	-0-
09		2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427 2	N	-0-	-0-
10		0	1604	-0-	1604	1604	1604 2	N	-0-	-0-
11		0	1685	-0-	1685	3289	1685 2	N	-0-	-0-
12		0	1680	-0-	1680	4969	1680 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID -> 226712	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 11268	- 12964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	N	-0-	-0-
02		3808 X	2678	-0-	-1130	-0-	2678 2	N	-0-	-0-
03		4216 X	3327	-0-	-889	-0-	3327 2	N	-0-	-0-
04		4080 X	2149	-0-	-1931	-0-	2149 2	N	-0-	-0-
05		4216 X	3937	-0-	-279	-0-	3937 2	N	-0-	-0-
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-	-0-
07		3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	2243 2	N	-0-	-0-
08		3937 X	2653	-0-	-1284	-0-	2653 2	N	-0-	-0-
09		4080 X	2404	-0-	-1676	-0-	2404 2	N	-0-	-0-
10		0	1686	-0-	1686	1686	1686 2	N	-0-	-0-
11		0	1842	-0-	1842	3528	1842 2	N	-0-	-0-
12		0	1643	-0-	1643	5171	1643 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			13
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			13
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			13
04		2100 N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2		N	-0-			13
05		2015 N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2		N	-0-			13
06		2040 N	507	-0-	-1533	-0-	507	2		N	-0-			13
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			13
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			13
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			13
10		0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			13
11		0	1392	-0-	1392	1408	1392	2		N	-0-			13
12		0	759	-0-	759	2167	759	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

01		4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
02		3724 X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2723	-0-	-1027	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
07		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	1485	-0-	-2235	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
10		0	3792	-0-	3792	3792	3792	2		N	-0-			-0-
11		0	2774	-0-	2774	6566	2774	2		N	-0-			-0-
12		0	2675	-0-	2675	9241	2675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	4983	-0-	-535	-0-		4983	2			22
02		4984 X	4525	-0-	-459	-0-		4525	2			22
03		5394 X	4871	-0-	-523	-0-		4871	2			22
04		5220 X	4448	-0-	-772	-0-		4448	2			22
05		5146 X	4816	-0-	-330	-0-		4816	2			22
06		4860 X	4550	-0-	-310	-0-		4550	2			22
07		5022 X	3758	-0-	-1264	-0-		3758	2			22
08		4867 X	4275	-0-	-592	-0-		4275	2			22
09		4650 X	4567	-0-	-83	-0-		4567	2			22
10		0	4381	-0-	4381	-0-		4381	2			22
11		0	4125	-0-	4125	-0-		8506	4125	2		22
12		0	4448	-0-	4448	-0-	12954	4448	2			22

TOTAL GAS PROD: 53,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			13
02		952 N	927	-0-	-25	-0-		927	2			13
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			13
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			13
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2			13
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2			13
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			13
08		1116 N	1086	-0-	-30	-0-		1086	2			13
09		1080 N	998	-0-	-82	-0-		998	2			13
10		0	1114	-0-	1114	-0-		1114	2			13
11		0	472	-0-	472	-0-		1586	472	2		13
12		0	579	-0-	579	-0-	2165	579	2			13

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID -> 264795	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 11152	PERF.12636	- 13520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLN (TONKAWA-OIL)				48535 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033133	COMPL. DATE 01/24/1964	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7279	- 7281					
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			69
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			69
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			69
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 7240		- 7355	
KELLN -C-		WELL #:		1											
01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311	3	19	9	N	17				107
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18				125
03	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1292	3	33	9	N	30				155
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10				165
05	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2				167
06	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1251	3	4	9	N	4				171
07	855 R	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	N	7				178
08	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1368	3	23	9	N	21				199
09	0	1326	-0-	-0-	-0-	1318	3	8	9	N	7				206
10	0	1354	-0-	-0-	-0-	1342	3	12	9	N	11				217
11	0	1272	-0-	-0-	-0-	3952	3	6	9	N	5				222
12	620 # NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	3332				N	NO RPT				222
TOTAL GAS PROD:		13,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379	3	12	9	N	11	70
02	588 #	322	-0-	-266	-0-	320	3	2	9	N	2	72
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	594	3	15	9	N	14	86
04	660 #	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-	86
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	86
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	86
07	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-	86
08	620 #	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-	86
09	0	594	-0-	594		588	3	6	9	N	5	91
10	0	611	-0-	611	1205	608	3	3	9	N	3	94
11	0	589	-0-	589	1794	586	3	3	9	N	3	97
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	1267					N	NO RPT	97

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3752 - 3759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246 - 15282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16278 - 16302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.16106 - 16158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BRITT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300 2			N	-0-	73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651 2			N	-0-	73
03	10819 X	10111	-0-	-708	-0-	10111 2			N	-0-	73
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801 2			N	-0-	73
05	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886 2			N	-0-	73
06	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2			N	-0-	73
07	11160 X	10124	-0-	-1036	-0-	10124 2			N	-0-	73
08	11160 X	10078	-0-	-1082	-0-	10078 2			N	-0-	73
09	10800 X	9273	-0-	-1527	-0-	9273 2			N	-0-	73
10	0	9954	-0-	9954	-0-	9954 2			N	-0-	73
11	0	8951	-0-	8951	18905	8951 2			N	-0-	73
12	0	9162	-0-	9162	28067	9162 2			N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		114,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
KILLEBREW		WELL #:		1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 2			N	-0-	-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355 2			N	-0-	-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2			N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-	-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 2			N	-0-	-0-
08	0	650	-0-	650	650	650 2			N	-0-	-0-
09	0	636	-0-	636	1286	636 2			N	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647	1933	647 2			N	-0-	-0-
11	0	624	-0-	624	2557	624 2			N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	3150	593 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID -> 022274	COMPL. DATE 07/12/1959	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8910	- 8977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2073 N	2073	-0-	-0-	2073 2				-0-
02		1904 N	1493	-0-	-411	1493 2				-0-
03		2108 N	1693	-0-	-415	1693 2				-0-
04		2010 N	1857	-0-	-153	1857 2				-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	1833 2				-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0-	1781 2				-0-
07		1922 N	1900	-0-	-22	1900 2				-0-
08		1850 N	1850	-0-	-0-	1850 2				-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	1834 2				-0-
10		0	1899	-0-	1899	1899 2				-0-
11		0	1794	-0-	1794	1794 2				-0-
12		0	1603	-0-	1603	1603 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID -> 126121	COMPL. DATE 09/23/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9181	- 9262	
01	51 S	51	-0-	-0-	-0-	51 2				37
02	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39 2				37
03	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39 2				37
04	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2				37
05	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2				37
06	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2				37
07	43 S	43	-0-	-0-	-0-	43 2				37
08	46 S	46	-0-	-0-	-0-	46 2				37
09	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44 2				37
10	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44 2				37
11	0	39	-0-	39	39	39 2				37
12	0	44	-0-	44	83	44 2				37
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID -> 059065	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 2676	PERF. 2468	- 2491	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2343	- 2532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2				-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2				-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2				-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2				-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2				-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2				-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2				-0-
09	0	438	-0-	438	438	438 2				-0-
10	0	426	-0-	426	864	426 2				-0-
11	0	408	-0-	408	1272	408 2				-0-
12	0	420	-0-	420	1692	420 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	- 2188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2				-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481 2				-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2				-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2				-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2				-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2				-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2				-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2				-0-
09	0	490	-0-	490	490	490 2				-0-
10	0	504	-0-	504	994	504 2				-0-
11	0	468	-0-	468	1462	468 2				-0-
12	0	474	-0-	474	1936	474 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 - 2150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		867 N	867	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-
02		840 N	739	-0-	-101	739	2		N	-0-	-0-
03		899 N	804	-0-	-95	804	2		N	-0-	-0-
04		840 N	736	-0-	-104	736	2		N	-0-	-0-
05		806 N	709	-0-	-97	709	2		N	-0-	-0-
06		780 N	661	-0-	-119	661	2		N	-0-	-0-
07		775 N	689	-0-	-86	689	2		N	-0-	-0-
08		713 N	667	-0-	-46	667	2		N	-0-	-0-
09		0	622	-0-	622	622	2		N	-0-	-0-
10		0	620	-0-	620	1242	2		N	-0-	-0-
11		0	571	-0-	571	1813	2		N	-0-	-0-
12		0	576	-0-	576	2389	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 - 2454
01		799 N	799	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	750	2		N	-0-	-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-
10		0	705	-0-	705	705	2		N	-0-	-0-
11		0	668	-0-	668	1373	2		N	-0-	-0-
12		0	675	-0-	675	2048	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 - 2450
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 - 2468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322	
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-	-0-	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		N	-0-	-0-	
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-	-0-	
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	-0-	
09	0	246	-0-	246	246	246	2		N	-0-	-0-	
10	0	251	-0-	251	497	251	2		N	-0-	-0-	
11	0	243	-0-	243	740	243	2		N	-0-	-0-	
12	0	245	-0-	245	985	245	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-	
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-	-0-	
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-	-0-	
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2		N	-0-	-0-	
07	682 N	426	-0-	-256	-0-	426	2		N	-0-	-0-	
08	620 N	139	-0-	-481	-0-	139	2		N	-0-	-0-	
09	0	896	-0-	896	896	896	2		N	-0-	-0-	
10	0	648	-0-	648	1544	648	2		N	-0-	-0-	
11	0	707	-0-	707	2251	707	2		N	-0-	-0-	
12	0	832	-0-	832	3083	832	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
02		812 N	775	-0-	-37	-0-	775 2		N	-0-			-0-
03		899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2		N	-0-			-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-			-0-
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2		N	-0-			-0-
09		870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2		N	-0-			-0-
10		0	837	-0-	837	837	837 2		N	-0-			-0-
11		0	821	-0-	821	1658	821 2		N	-0-			-0-
12		0	1084	-0-	1084	2742	1084 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

01		1023 N	240	-0-	-783	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
03		899 N	659	-0-	-240	-0-	659 2		N	-0-			-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
08		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2		N	-0-			-0-
09		0	856	-0-	856	856	856 2		N	-0-			-0-
10		0	861	-0-	861	1717	861 2		N	-0-			-0-
11		0	802	-0-	802	2519	802 2		N	-0-			-0-
12		0	777	-0-	777	3296	777 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

01		1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
02		1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
03		1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
04		1500 X	1215	-0-	-285	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
05		1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
09		0	1104	-0-	1104	1104	1104 2		N	-0-			-0-
10		0	1058	-0-	1058	2162	1058 2		N	-0-			-0-
11		0	1062	-0-	1062	3224	1062 2		N	-0-			-0-
12		0	930	-0-	930	4154	930 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03		806 N	690	-0-	-116	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07		1054 N	953	-0-	-101	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
08		992 N	902	-0-	-90	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
09		0	839	-0-	839	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
10		0	839	-0-	839	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
11		0	791	-0-	791	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
12		0	743	-0-	743	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,320													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 10370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	3	8	9	N	7			49
02		2520 X	2133	-0-	-387	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			49
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	N	23			72
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1			73
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-			73
06		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			73
07		2790 N	2705	-0-	-85	-0-	-0-	2694	3	11	9	N	10			83
08		2790 N	2780	-0-	-10	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			83
09		0	2758	-0-	2758	-0-	-0-	2758	3			N	-0-			83
10		0	2889	-0-	2889	-0-	-0-	5647	3			N	-0-			83
11		0	2816	-0-	2816	-0-	-0-	8463	3			N	-0-			83
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8463				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:			29,295													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	41		

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNIA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	5084 X	4680	-0-	-404	-0-	4409 3	271 9	N	246	186 1	372
02	4592 X	4043	-0-	-549	-0-	3982 3	61 9	N	55													427
03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4267 3	11 9	N	10													437
04	4530 X	4165	-0-	-365	-0-	4126 3	39 9	N	35													472
05	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4372 3	72 9	N	65	185 1												352
06	4530 X	3092	-0-	-1438	-0-	3041 3	51 9	N	46													398
07	4464 X	3997	-0-	-467	-0-	3920 3	77 9	N	70													468
08	4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4349 3	72 9	N	65													533
09	0	3214	-0-	3214	-0-	3214 3	52 9	N	47	182 1												398
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3214		N	65													463
11	0	4374	-0-	4374	-0-	7588	4293 3	81 9	74	177 1												360
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	3155		N	NO RPT													360
TOTAL GAS PROD:			40,708															TOTAL CONDENSATE PROD:	778			

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	28 1	1886 2	N	49		269
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	21 1	1579 2	N	60													329
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28 1	2038 2	N	49	178 1												200
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	54 9	29 1	N	55													255
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	61 9	31 1	N	26	174 1												107
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	29 9	27 1	N	33													140
07	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	36 9	31 1	N	45													185
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	50 9	31 1	N	59													244
09	0	1748	-0-	1748	1748	65 9	29 1	N	44	173 1												115
10	0	1800	-0-	1800	3548	48 9	29 1	N	37													152
11	0	1714	-0-	1714	5262	41 9	30 1	N	60													212
12	0	1820	-0-	1820	7082	66 9	26 1	N	40	181 1												71
TOTAL GAS PROD:			21,978															TOTAL CONDENSATE PROD:	557			

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	29	1	390	2	N	7		480	
02	476 N	305	-0-	-171	-0-	8	9						480	
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	280	2	N	-0-		500	
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	31	1	482	2	N	20		338	
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	22	9						166	
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	10	1	201	2	N	13	175 1	166	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14	9						166	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-	172 1	166	
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	30	1	374	2	N	-0-		166	
10	403 N	85	-0-	-318	-0-	30	1	384	2	N	-0-		166	
11	360 N	30	-0-	-330	-0-	25	1	342	2	N	-0-		166	
12	279 N	12	-0-	-267	-0-	30	1	233	2	N	-0-		166	
						31	1	54	2	N	-0-		166	
						30	1			N	-0-		166	
						11	1	1	2	N	-0-		166	
TOTAL GAS PROD:		3,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	610	-0-	610	610	472	2	138	9	N	125		125	
05	14B2 EXT	124	-0-	124	734	107	2	17	9	N	15		140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734					N	-0-		140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734					N	52		192	
08	14B2 EXT	254	-0-	254	988	254	2			N	-0-		192	
09	14B2 EXT	962	-0-	962	1950	960	2	2	9	N	2		194	
10	3571 X	1621	-0-	-1950	-0-	1621	2			N	-0-		194	
11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		194	
12	0	1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-		194	
TOTAL GAS PROD:		6,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BAILEY			WELL #: 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7418	-	9949			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BABE 940		WELL #:	3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7817	-	9903			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAFFEY		WELL #:	1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7408	-	9961			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7864 - 9897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7690 - 10108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7891 - 10049			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID -> 251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	- 10189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2551	2	77	9	N	70	174	1	79
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2222	2	65	9	N	59			138
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2451	2	144	9	N	131	173	1	96
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2417	2	77	9	N	70			166
05	2387 N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26	9	N	24			190
06	2310 N	1919	-0-	-391	-0-	1843	2	76	9	N	69	172	1	87
07	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	1855	2	52	9	N	47			134
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2922	2	130	9	N	118			252
09	3000 N	3061	-0-	61	61	2958	2	103	9	N	94	170	1	176
10	0	3104	-0-	3104	3165	2998	2	106	9	N	96	173	1	99
11	0	2991	-0-	2991	6156	2885	2	106	9	N	96			195
12	0	2997	-0-	2997	9153	2887	2	110	9	N	100	171	1	124
TOTAL GAS PROD:		30,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		974								

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID -> 252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	- 10386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID -> 254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	- 9776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	924	2	64	9	N	58			134
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	749	2	52	9	N	47			181
03	961 N	348	-0-	-613	-0-	319	2	29	9	N	26			207
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	985	2	58	9	N	53			260
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	904	2	61	9	N	55			315
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	984	2	77	9	N	70	182	1	203
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1067	2	54	9	N	49			252
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1071	2	37	9	N	34			286
09	1050 N	947	-0-	-103	-0-	906	2	41	9	N	37			323
10	0	950	-0-	950	950	930	2	20	9	N	18	181	1	160
11	0	767	-0-	767	1717	750	2	17	9	N	15			175
12	0	719	-0-	719	2436	673	2	46	9	N	42			217
TOTAL GAS PROD:		10,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		504								

KIOWA CREEK (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC FRASS		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
			701613		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				101
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				101
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				101
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	423	2	125	9		215
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	627	2	185	9	168	202
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	657	2	138	9	125	147
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	720	2	110	9	100	247
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	719	2	140	9	127	192
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	716	2	117	9	106	116
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	713	2	119	9	108	224
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	623	2	129	9	117	161
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					180 1	161
TOTAL GAS PROD:		6,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		965					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART -852-			875461		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
			3			092794	12/04/1980	7450	7309	7347	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAY -853-					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					3	093067	12/11/1980	7450	7272	7335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-5339				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

01	1860	X	159	-0-	-1701	-0-	159	2		N	-0-			352
02	1680	X	63	-0-	-1617	-0-	63	2		N	-0-			352
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3996	2	208	9	N	189	192	349
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2661	2	98	9	N	89		438
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3581	2	147	9	N	134	363	209
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3095	2	99	9	N	90		299
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3627	2	83	9	N	75	181	193
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3564	2	75	9	N	68		261
09	0		3605	-0-	3605	3605	3550	2	55	9	N	50		311
10	0		3752	-0-	3752	7357	3682	2	70	9	N	64	174	201
11	0		3356	-0-	3356	10713	3207	2	149	9	N	135	187	149
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	8853				N	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	50	9	N	45		229
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	65	9	N	59		288
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2	37	9	N	34		322
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	N	19		341
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	90	9	N	82	185 1	238
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2	43	9	N	39		277
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5		282
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2	11	9	N	10		292
09	0	4006	-0-	4006	4006	4006	3965	2	41	9	N	37		329
10	0	3860	-0-	3860	3860	3860	3816	2	44	9	N	40		369
11	0	3851	-0-	3851	11717	11717	3745	2	106	9	N	96	181 1	284
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	9392	9392					N	NO RPT		284

TOTAL GAS PROD: 37,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430	- 10892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2818	-0-	-65	-0-	2807 2	11 9	N	10			191
02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2828 2	24 9	N	22			213
03		2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	1808 2	15 9	N	14			227
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4054 2	13 9	N	12			239
05		2883 X	2740	-0-	-143	-0-	2710 2	30 9	N	27			266
06		2790 X	2059	-0-	-731	-0-	2023 2	36 9	N	33			299
07		2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2692 2	7 9	N	6			305
08		2883 X	1361	-0-	-1522	-0-	1359 2	2 9	N	2			307
09		2790 X	1167	-0-	-1623	-0-	1167 2		N	-0-			307
10		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2431 2	22 9	N	20			327
11		2610 X	1118	-0-	-1492	-0-	1116 2	2 9	N	2			329
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			329
TOTAL GAS PROD:		25,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				148			

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138	- 11420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	1971	-0-	-1067	-0-	1870 2	101 9	N	92	185 1		371
02		2744 X	1563	-0-	-1181	-0-	1457 2	106 9	N	96			467
03		2728 X	1613	-0-	-1115	-0-	1434 2	179 9	N	163			630
04		2250 X	1940	-0-	-310	-0-	1908 2	32 9	N	29	384 1		275
05		2325 X	1507	-0-	-818	-0-	1328 2	179 9	N	163			438
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1351 2	118 9	N	107	180 1		365
07		2015 N	1199	-0-	-816	-0-	1157 2	42 9	N	38			403
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2620 2	315 9	N	286	363 1		326
09		0	2234	-0-	2234	2234	1842 2	392 9	N	356	365 1		317
10		0	2106	-0-	2106	4340	1910 2	196 9	N	178	181 1		314
11		0	2147	-0-	2147	6487	1957 2	190 9	N	173			487
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6487			N	NO RPT			487
TOTAL GAS PROD:		20,684				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,681			

REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675	- 11832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-		315
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14		329
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41		370
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		370
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		370
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1680	2	127	9	N	115		485
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2048	2	164	9	N	149	330 1	304
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1802	2	129	9	N	117	187 1	234
09	0	1945	-0-	1945	1945	1857	2	88	9	N	80		314
10	0	1905	-0-	1905	3850	1772	2	133	9	N	121	189 1	246
11	0	1866	-0-	1866	5716	1753	2	113	9	N	103		349
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5716					N	NO RPT		349

TOTAL GAS PROD: 20,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802	
01	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1760	2	155	9	N	141		365
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	77		442
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1777	2	116	9	N	105	192 1	355
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1468	2	121	9	N	110		465
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1306	2	111	9	N	101	181 1	385
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1494	2	140	9	N	127	182 1	330
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1657	2	177	9	N	161		491
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	115	179 1	427
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	187 1	314
10	0	1983	-0-	1983	1983	1911	2	72	9	N	65		379
11	0	1982	-0-	1982	3965	1824	2	158	9	N	144		523
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3965					N	NO RPT		523

TOTAL GAS PROD: 14,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962	
01	8587 X	8662	-0-	75	-606933	8656	2	6	9	N	5		184
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-606933					N	4		188
03	5859 X	8918	-0-	3059	-603874	8896	2	22	9	N	20		208
04	8280 X	11229	-0-	2949	-600925	11167	2	62	9	N	56		264
05	8587 X	4964	-0-	-3623	-0-	4928	2	36	9	N	33	191 1	106
06	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9345	2	47	9	N	43		149
07	8587 X	8101	-0-	-486	-0-	8060	2	41	9	N	37		186
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	53		239
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		274
10	0	8271	-0-	8271	8271	8239	2	32	9	N	29	190 1	113
11	0	9641	-0-	9641	17912	9596	2	45	9	N	41		154
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	9821					N	NO RPT		154

TOTAL GAS PROD: 69,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PAINÉ, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: N/A						
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			29
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			29
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			29
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			29
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			29
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			29
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-			29
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			29
09	0	177	-0-	177	177	177	3			N	-0-			29
10	0	186	-0-	186	363	186	3			N	-0-			29
11	0	182	-0-	182	545	182	3			N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		2,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: N/A						
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	1196	-0-	1196	1686	1196	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	893	-0-	893	2579	893	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	179	-0-	179	2758	179	2			N	-0-			-0-
07	2898 X	140	-0-	-2758	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
09	0	527	-0-	527	527	527	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	527					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	527					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	527					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	194	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MARMATON)		//CONT.//		49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
TERREL 1036 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	47	9	N	43	194	1	439
02		1764	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			439
03		1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	2	180	1	261
04		1890	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			261
05		3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	2914	2	142	9	N	129			390
06		2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2296	2	141	9	N	128	375	1	143
07		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1853	2	58	9	N	53			196
08		3069 #	1606	-0-	-1463	-0-	1533	2	73	9	N	66			262
09		0	1333	-0-	1333	1333	1288	2	45	9	N	41			303
10		0	1448	-0-	1448	2781	1406	2	42	9	N	38			341
11		0	1251	-0-	1251	4032	1226	2	25	9	N	23			364
12		1922 #	NO RPT	-0-	-1922	2110					N	NO RPT			364
TOTAL GAS PROD:				14,090		TOTAL CONDENSATE PROD:						523			

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BLAU, WILLIS				075363											
BLAU				WELL #:	1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SUESS -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	N/A		
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	52	1	66	2	N	-0-			52
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-			52
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-			52
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-			52
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-			52
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-			52
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-			52
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	62	1	120	2	N	-0-			52
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	60	1	129	2	N	-0-			52
10		0	137	-0-	137	137	52	1	85	2	N	-0-			52
11		0	81	-0-	81	218	28	1	53	2	N	-0-			52
12		0	121	-0-	121	339	62	1	59	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:				1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SUESS -B-		//CONT.//	49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
			220903						
		WELL #:	2	RRCID -> 061106	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8888	- 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-	40
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3	N	-0-	40
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3	N	-0-	40
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 3	N	-0-	40
05	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 3	N	-0-	40
06	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046 3	N	-0-	40
07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 3	N	-0-	40
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4082 3	26 9 N	24	64
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3	N	-0-	64
10	0	4624	-0-	4624	4624	4624 3	N	-0-	64
11	0	4746	-0-	4746	9370	4746 3	N	-0-	64
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	9308		N	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:		58,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

LATIGO PETROLEUM, LLC DUKE, C. C. -B-			488260			CNTY: LIPSCOMB			
			1	RRCID -> 042546	COMPL. DATE 08/24/1967	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8942	- 8960	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORRIS -B-			5761			CNTY: LIPSCOMB			
			1	RRCID -> 184652	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 8810	- 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890	-	8910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2594 2	66 9	N	60			217	
02		2520 X	1941	-0-	-579	-0-	1927 2	14 9	N	13			230	
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3849 2	7 9	N	6	179	1	57	
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4056 2	3 9	N	3			60	
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3511 2	24 9	N	22			82	
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3179 2	12 9	N	11	59	1	34	
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			34	
08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			34	
09		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3431 2	7 9	N	6			40	
10		0	3633	-0-	3633	3633	3614 2	19 9	N	17			57	
11		0	4306	-0-	4306	7939	4297 2	9 9	N	8			65	
12		0	4191	-0-	4191	12130	4165 2	26 9	N	24			89	
TOTAL GAS PROD:		41,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				170				

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036	-	9044
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			-0-	
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-			-0-	
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884	-	8922
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (TONKAWA)			49563 888		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY			178450								
DUKE -E-			WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260					CNTY: LIPSCOMB			
PETERSON, LILLIE M.			1		RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANSHU, ESTER			1		RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			18
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			18
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			18
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			18
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-			18
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			18
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	375	178 1		215
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			215
09	0	1239	-0-	1239	1239	1239 2	N	-0-			215
10	0	1250	-0-	1250	2489	1250 2	N	-0-			215
11	0	1134	-0-	1134	3623	1134 2	N	-0-			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3623		N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:			13,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			375				

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2			Y	-0-			56
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			Y	-0-			56
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			Y	-0-			56
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			Y	-0-			56
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			Y	-0-			56
06		1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2			Y	-0-			56
07		1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1820 2			Y	-0-			56
08		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 2			Y	-0-			56
09		1830 N	1223	-0-	-607	-0-	1223 2			Y	-0-			56
10		1829 N	252	-0-	-1577	-0-	252 2			Y	-0-			56
11	DLQ	G-10	276	-0-	276		276 2			Y	-0-			56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	276				Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		16,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
GRAY 853				3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GUY 821				8821		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
				8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8612 - 8679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817					
PAINE, CHARLINE		WELL #: 1											
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
SHUTTERLY		WELL #: 2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8717 - 8739			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)													
COURSON OIL & GAS, INC.													
LANDERS 855													
WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	2		29
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-		29
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	11		40
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	12	9						
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-		40
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	62	1	958	2	N	-0-		40
08	961 N	625	-0-	-336	-0-	60	1	1018	2	N	4		44
09	930 N	629	-0-	-301	-0-	4	9						
10	0	388	-0-	388	388	62	1	894	2	N	3		47
11	0	1207	-0-	1207	1595	3	9						
12	0	1244	-0-	1244	2839	62	1	516	2	N	43		90
						47	9						
						60	1	563	2	N	5		95
						6	9						
						62	1	320	2	N	5	76 1	24
						6	9						
						60	1	1147	2	N	-0-		24
						62	1	1173	2	N	8		32
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		10,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

REMORA OPERATING, LLC													
PAINE BROS. CO. INC.													
WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC													
FULTON-SELL UNIT													
WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.//		875461											
DUKE, CRUISE C.		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	739	-0-	739	1698	739	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	393	-0-	393	2091	393	2		N	-0-			-0-
07	2091 X	-0-	-0-	-2091	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-			-0-
10	0	462	-0-	462	554	462	2		N	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1086	532	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1086	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	11	10	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			75
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			75
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2		N	-0-			75
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			75
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-			75
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			75
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			75
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			75
10	0	282	-0-	282	282	282	2		N	-0-			75
11	0	296	-0-	296	578	296	2		N	-0-			75
12	0	309	-0-	309	887	309	2		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64	2		N	-0-			68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2		N	-0-			68
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48	2		N	-0-			68
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			68
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			68
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			68
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			68
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			68
10	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			68
11	0	13	-0-	13	31	13	2		N	-0-			68
12	0	13	-0-	13	44	13	2		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			22
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			22
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2		N	-0-			22
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2		N	-0-			22
05	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2		N	-0-			22
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-			22
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2		N	-0-			22
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			22
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			22
10	0	806	-0-	806	806	806	2		N	-0-			22
11	0	798	-0-	798	1604	798	2		N	-0-			22
12	0	841	-0-	841	2445	841	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.//	49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
			875461									
		WELL #:	1014	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11925 - 12248	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZYBACH		WELL #:	1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727	
01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-	2034	2				377	
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2				377	
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2				377	
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2				182	
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	2	41	9		219	
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-						282	
07	2852 X	1395	-0-	-1457	-0-	1376	2	19	9		299	
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4196	2	98	9		208	
09	0	3164	-0-	3164	3164	3086	2	78	9		279	
10	0	3771	-0-	3771	6935	3701	2	70	9		159	
11	0	3987	-0-	3987	10922	3884	2	103	9		253	
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	8070						253	
TOTAL GAS PROD:			33,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			435					

ZYBACH		WELL #:	1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						40	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108	- 11120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536	- 8584		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-	109	
405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-	109	
449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	109	
441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-	109	
403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-	109	
390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-	109	
403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-	109	
379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-	109	
0	340	-0-	340	340	340	24	1	316	2	N	-0-	109	
0	442	-0-	442	782	782	31	1	411	2	N	-0-	109	
0	424	-0-	424	1206	1206	30	1	394	2	N	-0-	109	
0	398	-0-	398	1604	1604	31	1	367	2	N	-0-	109	
TOTAL GAS PROD:			4,844										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560	- 8589		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
STUART RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID -> 088707	COMPL. DATE 06/01/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	- 8621				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	- 8623		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650		Y	-0-		20	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		Y	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY				
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	- 11625		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY						
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771										
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638			
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-	
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1		N	-0-			-0-	
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	9	N	80	80	1	-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-	
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-	
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				215	TOTAL CONDENSATE PROD:									80	

LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109		
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			-0-
10	0		1022	-0-	1022	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	0		895	-0-	895	-0-	1917	895	2		N	-0-		-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	894			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,059	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
 PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2388 2	45 9	N	41			187			
1960 N	1774	-0-	-186	-0-	-1752 2	22 9	N	20			207				
2201 N	2157	-0-	-44	-0-	-2062 2	95 9	N	86	188 1		105				
2340 N	2036	-0-	-304	-0-	-1981 2	55 9	N	50			155				
2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-1973 2	51 9	N	46			201				
2100 N	1983	-0-	-117	-0-	-1940 2	43 9	N	39			240				
2108 N	2075	-0-	-33	-0-	-2052 2	23 9	N	21	186 1		75				
2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-2078 2	252 9	N	229	186 1		118				
0	1788	-0-	1788	1788	1760 2	28 9	N	25			143				
0	1836	-0-	1836	3624	1827 2	9 9	N	8			151				
0	1853	-0-	1853	5477	1823 2	30 9	N	27			178				
0	1729	-0-	1729	7206	1704 2	25 9	N	23			201				
TOTAL GAS PROD:			24,018											TOTAL CONDENSATE PROD:	615

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
DD PAYNE B		WELL #:		4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373 2	97 9	N	88			210
02		3388 X	3012	-0-	-376	-0-	2934 2	78 9	N	71	193 1		88
03		3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3478 2	101 9	N	92			180
04		3630 X	3617	-0-	-13	-0-	3505 2	112 9	N	102	195 1		87
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3700 2	107 9	N	97			184
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3626 2	99 9	N	90	191 1		83
07		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3557 2	107 9	N	97			180
08		3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3457 2	107 9	N	97			277
09		0	3278	-0-	3278		3278	3201 2	77 9	N	70		347
10		0	3394	-0-	3394		6672	3315 2	79 9	N	72	199 1	220
11		0	3179	-0-	3179		9851	3103 2	76 9	N	69		289
12		0	3035	-0-	3035		12886	2970 2	65 9	N	59		348
TOTAL GAS PROD:		42,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,004			

BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
01		3100 N	3220	-0-	120	120	3124 3	96 9	N	87	181 1		28	
02		2800 N	2728	-0-	-72	48	2726 3	2 9	N	2			30	
03		2624 N	2576	-0-	-48	-0-	2548 3	28 9	N	25			55	
04		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1930 3	22 9	N	20			75	
05		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2613 3	24 9	N	22			97	
06		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2159 3	9 9	N	8			105	
07		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2426 3	7 9	N	6			111	
08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2585 3	8 9	N	7			118	
09		0	2134	-0-	2134	2134	2123 3	11 9	N	10			128	
10		0	1848	-0-	1848	3982	1848 3		N	-0-			128	
11		0	1993	-0-	1993	5975	1993 3		N	-0-	94 1		34	
12		0	-0-	-0-	-0-	5975			N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:		26,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				187				

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392		WELL #:		2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526 - 8572
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
MAULSBY		WELL #: 104		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAULSBY		WELL #: 24		RRCID -> 132166		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAULSBY		WELL #: 304		RRCID -> 219928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	79	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-	79	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	79	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
10	0	6	-0-	6	6	6 2			N	-0-	79	
11	0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	79	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	79	
TOTAL GAS PROD:		1,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000		
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31		320
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	154 1	275
03	3100	N	14833	-0-	11733	11733	14776	2	57	9	N	52		327
04	3000	N	1563	-0-	-1437	10296	1559	2	4	9	N	4		331
05	3100	N	1583	-0-	-1517	8779	1543	2	40	9	N	36		367
06	3000	N	1503	-0-	-1497	7282	1482	2	21	9	N	19		386
07	8769	X	1487	-0-	-7282	-0-	1480	2	7	9	N	6	169 1	223
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	21		244
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24		268
10	0		1093	-0-	1093	1093	1045	2	48	9	N	44		312
11	0		1104	-0-	1104	2197	1067	2	37	9	N	34		346
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2197					N	NO RPT		346
TOTAL GAS PROD:			24,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				380			

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380		
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		190
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		190
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1		191
07	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5214	2	1	9	N	1		192
08	2115	N	-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-		192
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192
10	0		3741	-0-	3741	3741	3741	2			N	-0-		192
11	0		2431	-0-	2431	6172	2431	2			N	-0-		192
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	5893					N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:			13,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.10460 - 10190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8813 - 10400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	269
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-	269
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1 9	N	1	188
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2471	2	15 9	N	14	202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	202
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	202
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	202

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8725 - 9720
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-	166
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-				N	-0-	166
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	166
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70 9	N	64	230
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26 9	N	24	116
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1425	2	54 9	N	49	165
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	45	210
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	242
10	0	938	-0-	938	-0-	899	2	39 9	N	35	277
11	0	1065	-0-	1065	-0-	2003	2	26 9	N	24	127
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	515			N	NO RPT	127

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9645 - 10385				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8775 - 10340				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8966 - 11022				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8904 - 11264	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8750 - 10402	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8	240
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24	264
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	2	32	9	N	29	293
07	899 N	368	-0-	-531	-0-	368	2			N	-0-	293
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	293
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	312
10	0	3426	-0-	3426	3426	3329	2	97	9	N	88	231
11	0	2281	-0-	2281	5707	2203	2	78	9	N	71	302
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5707					N	NO RPT	302
TOTAL GAS PROD:		11,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		239				

TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9280 - 10762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008													TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8780	- 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259	344	1		204	
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	66	110	1		160	
03		53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	411				571	
04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	190	342	1		419	
05		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6503	2	300	9	N	273	170	1		522	
06		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6125	2	213	9	N	194	500	1		216	
07		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	5968	2	261	9	N	237	172	1		281	
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	252	169	1		364	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	337	1		281	
10		0	5577	-0-	5577	5577	5328	2	249	9	N	226	164	1		343	
11		0	6430	-0-	6430	12007	6189	2	241	9	N	219	162	1		400	
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	9713					N	NO RPT				400	
TOTAL GAS PROD:			96,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,581								

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008													TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8666	- 10632
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				128
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				128
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83				211
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78				289
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5				294
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1627	2	191	9	N	174	163	1		305
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	886	2	76	9	N	69	178	1		196
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	114				310
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	175	1		249
10		0	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-				249
11		0	312	-0-	312	482	306	2	6	9	N	5				254
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	482					N	NO RPT				254
TOTAL GAS PROD:			8,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			642							

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8541	- 9860
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15				213	
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2630	2	52	9	N	47				260	
03		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50				310	
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1		193	
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3113	2	36	9	N	33				226	
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2465	2	152	9	N	138				364	
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3154	2	109	9	N	99	176	1		287	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	54				341	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	165	1		205	
10		0	2454	-0-	2454	2454	2437	2	17	9	N	15				220	
11		0	2506	-0-	2506	4960	2485	2	21	9	N	19				239	
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	4929					N	NO RPT				239	
TOTAL GAS PROD:			25,345														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 562

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	N	16	177	1		191	
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60				251	
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30				281	
04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	178	1		126	
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2715	2	98	9	N	89				215	
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2474	2	46	9	N	42				257	
07		2573 N	2345	-0-	-228	-0-	2272	2	73	9	N	66				323	
08		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	57				380	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				430	
10		0	1299	-0-	1299	1299	1270	2	29	9	N	26	170	1		286	
11		0	1322	-0-	1322	2621	1316	2	6	9	N	5				291	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2621					N	NO RPT				291	
TOTAL GAS PROD:			19,045														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 464

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				233	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				233	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233	
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2930	2	53	9	N	48				281	
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3006	2	91	9	N	83				364	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83				447	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				498	
10		0	3758	-0-	3758	3758	3567	2	191	9	N	174	184	1		488	
11		0	606	-0-	606	4364	588	2	18	9	N	16	175	1		329	
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	1264					N	NO RPT				329	
TOTAL GAS PROD:			10,511														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 455

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820 - 12382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3918	-0-	-267	-0-	3918 2		N	-0-			450
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			N	-0-			450
03		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244 2		N	-0-			450
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	2			452
05		3906 X	255	-0-	-3651	-0-	255 2		N	-0-			452
06		3780 X	509	-0-	-3271	-0-	509 2		N	-0-			452
07		4371 X	581	-0-	-3790	-0-	579 2	2 9	N	2			454
08		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	36			490
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	182 1		364
10		0	5178	-0-	5178	5178	5141 2	37 9	N	34			398
11		0	3071	-0-	3071	8249	3058 2	13 9	N	12			410
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	7660			N	NO RPT			410
TOTAL GAS PROD:				21,756			TOTAL CONDENSATE PROD:						142

LARD RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740 - 11292	
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5812 2	20 9	N	18			441
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	21			462
03		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5493 2	42 9	N	38	175 1		325
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	19			344
05		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5488 2	136 9	N	124	172 1		296
06		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4834 2	99 9	N	90			386
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4238 2	96 9	N	87	152 1		321
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	33			354
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	174 1		271
10		0	4786	-0-	4786	4786	4691 2	95 9	N	86			357
11		0	4568	-0-	4568	9354	4498 2	70 9	N	64	175 1		246
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	9261			N	NO RPT			246
TOTAL GAS PROD:				35,612			TOTAL CONDENSATE PROD:						671

TOLBERT 5		WELL #:		3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5327 2	52 9	N		47		523
02	4984 X	2857	-0-	-2127	-0-	2842 2	15 9	N		14		537
03	6231 X	5007	-0-	-1224	-0-	4976 2	31 9	N		28	179 1	386
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6199 2	28 9	N		25		411
05	5611 X	2437	-0-	-3174	-0-	2419 2	18 9	N		16		427
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6190 2	37 9	N		34		461
07	6448 X	6249	-0-	-199	-0-	6204 2	45 9	N		41		502
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N		14	178 1	338
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		17		355
10	0	6105	-0-	6105	6105	6037 2	68 9	N		62		417
11	0	6183	-0-	6183	12288	6103 2	80 9	N		73	178 1	312
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	6026			N		NO RPT		312
TOTAL GAS PROD:		46,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062												
01	3472 X	900	-0-	-2572	-0-	893 2	7 9	N		6		433
02	3136 X	356	-0-	-2780	-0-	343 2	13 9	N		12		445
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4535 2	121 9	N		110		555
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6300 2	209 9	N		190	355 1	390
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2303 2	55 9	N		50		440
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3433 2	42 9	N		38		478
07	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	3363 2	108 9	N		98		576
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N		28		604
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		18		622
10	0	3930	-0-	3930	3930	3794 2	136 9	N		124	339 1	407
11	0	2256	-0-	2256	6186	2188 2	68 9	N		62		469
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	2714			N		NO RPT		469
TOTAL GAS PROD:		27,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		736						

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177												
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N		-0-		444
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N		-0-		444
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	201 2	21 9	N		19	331 1	132
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1113 2	25 9	N		23		155
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4121 2	223 9	N		203	167 1	191
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3805 2	172 9	N		156		347
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3232 2	80 9	N		73		420
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N		314	173 1	561
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		172	526 1	207
10	0	3940	-0-	3940	3940	3614 2	326 9	N		296	165 1	338
11	0	3349	-0-	3349	7289	3199 2	150 9	N		136	339 1	135
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	3972			N		NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:		20,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,392						

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-		330	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-		330	
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5410	2	8	9	N	7		337	
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	35		372	
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5854	2	96	9	N	87	170	289	
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4738	2	220	9	N	200		489	
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4563	2	150	9	N	136	158	467	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	101		568	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	344	369	
10	0	6348	-0-	6348	6348	6272	2	76	9	N	69		438	
11	0	5076	-0-	5076	11424	5008	2	68	9	N	62	175	325	
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	10742					N	NO RPT		325	
TOTAL GAS PROD:		32,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		842								

LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127	2	44	9	N	40		427	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	174	256	
03	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-		256	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3		259	
05	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-		259	
06	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10402	2	2	9	N	2		261	
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-		261	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		261	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		261	
10	0	11337	-0-	11337	11337	11337	2			N	-0-		261	
11	0	10344	-0-	10344	21681	10344	2			N	-0-		261	
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	21588					N	NO RPT		261	
TOTAL GAS PROD:		75,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		256	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		256	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		256	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		256	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1		257	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		257	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		257	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		257	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257	
10	0	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-		257	
11	0	188	-0-	188	398	188	2			N	-0-		257	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT		257	
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640	-	13393
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3721	2	158	9	N	144	586
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4414	2	200	9	N	182	420
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2916	2	41	9	N	37	457
04		1260 X	737	-0-	-523	-0-		737	2			N	-0-	457
05		1302 X	1070	-0-	-232	-0-		990	2	80	9	N	73	530
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		3915	2	183	9	N	166	696
07		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		5039	2	193	9	N	175	521
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	200	543
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75	437
10		0	1472	-0-	1472	1472		1453	2	19	9	N	17	454
11		0	952	-0-	952	2424		934	2	18	9	N	16	470
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	1122						N	NO RPT	470
TOTAL GAS PROD:		25,011				TOTAL CONDENSATE PROD:								1,085

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H	RRCID ->	257410	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8968	-	13105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	2540	-0-	-2544	-0-		2526	2	14	9	N	13	331
02		4508 X	2153	-0-	-2355	-0-		2136	2	17	9	N	15	346
03		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-		7587	2	189	9	N	172	518
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-		7213	2	344	9	N	313	653
05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-		6103	2	235	9	N	214	519
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2949	2	50	9	N	45	564
07		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-		6847	2	131	9	N	119	348
08		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-						N	147	317
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	201	345
10		0	5341	-0-	5341	5341		5103	2	238	9	N	216	386
11		0	3296	-0-	3296	8637		3219	2	77	9	N	70	279
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	2127						N	NO RPT	279
TOTAL GAS PROD:		44,978				TOTAL CONDENSATE PROD:								1,525

LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700	-	13098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10974 X	10035	-0-	-939	-0-		9828	2	207	9	N	188	556
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-		8367	2	228	9	N	207	248
03		10354 X	7996	-0-	-2358	-0-		7733	2	263	9	N	239	321
04		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		10026	2	347	9	N	315	276
05		10354 X	7616	-0-	-2738	-0-		7321	2	295	9	N	268	210
06		9720 X	6404	-0-	-3316	-0-		6204	2	200	9	N	182	392
07		10726 X	7239	-0-	-3487	-0-		7055	2	184	9	N	167	380
08		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-						N	202	409
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193	247
10		0	6707	-0-	6707	6707		6536	2	171	9	N	155	228
11		0	6199	-0-	6199	12906		6055	2	144	9	N	131	191
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	5652						N	NO RPT	191
TOTAL GAS PROD:		71,164				TOTAL CONDENSATE PROD:								2,247

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10256 2	134 9	N	122	182 1		468
02		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9623 2	187 9	N	170	180 1		458
03		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11115 2	321 9	N	292	181 1		569
04		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10871 2	404 9	N	367	362 1		574
05		9517 X	9440	-0-	-77	-0-	9258 2	182 9	N	165	170 1		569
06		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9095 2	162 9	N	147			716
07		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9213 2	351 9	N	319	347 1		688
08		9517 X		-0-	-9517	-0-			N	112	178 1		622
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232	171 1		683
10		0	10282	-0-	10282	10282	10033 2	249 9	N	226	347 1		562
11		0	10162	-0-	10162	20444	10031 2	131 9	N	119	180 1		501
12		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	10927			N	NO RPT			501
TOTAL GAS PROD:		91,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,271					

FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933	
01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-			456
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			456
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-			456
04		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			456
05		1674 X	1505	-0-	-169	-0-	1503 2	2 9	N	2			458
06		1620 X	1137	-0-	-483	-0-	1137 2		N	-0-			458
07		1674 X	858	-0-	-816	-0-	858 2		N	-0-			458
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	173 1		285
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10		0	141	-0-	141	141	141 2		N	-0-			285
11		0	123	-0-	123	264	123 2		N	-0-			285
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	264			N	NO RPT			285
TOTAL GAS PROD:		17,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338	
01		6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	3578 2	8 9	N	7			420
02		5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-			N	10			430
03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7131 2	17 9	N	15			445
04		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	179			624
05		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8530 2	41 9	N	37	350 1		311
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6558 2	64 9	N	58			369
07		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8680 2	80 9	N	73			442
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	68			510
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			564
10		0	4748	-0-	4748	4748	4713 2	35 9	N	32			596
11		0	4664	-0-	4664	9412	4638 2	26 9	N	24	176 1		444
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	3274			N	NO RPT			444
TOTAL GAS PROD:		44,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		557					

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			107
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			107
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			107
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			107
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			107
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			107
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10		0	617	-0-	617	617	617	2		N	-0-			107
11		0	233	-0-	233	850	233	2		N	-0-			107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	850				N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:			2,545											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

01		7657 X	7601	-0-	-56	-0-	7341	2	260	9	N	236	171	1	396
02		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6055	2	99	9	N	90	66	1	420
03		6541 X	6455	-0-	-86	-0-	6368	2	87	9	N	79	179	1	320
04		7680 X	7509	-0-	-171	-0-	7154	2	355	9	N	323	344	1	299
05		7936 X	4337	-0-	-3599	-0-	4231	2	106	9	N	96	163	1	232
06		7350 X	4888	-0-	-2462	-0-	4678	2	210	9	N	191			423
07		7750 X	7310	-0-	-440	-0-	7043	2	267	9	N	243	353	1	313
08		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	179	165	1	327
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	346	1	208
10		0	6116	-0-	6116	6116	5967	2	149	9	N	135			343
11		0	6045	-0-	6045	12161	5830	2	215	9	N	195	352	1	186
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	4845					N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:			56,415												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID -> 265133	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 8648	PERF. 8684	- 13323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6575	- 6656				
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
03	4995	4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
04	4652	4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
05	4681	4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
06	4530	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
07	4681	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
08	4681	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
09	0	4322	-0-	4322	4322	4322	2			N	-0-			-0-
10	0	4363	-0-	4363	8685	4363	2			N	-0-			-0-
11	0	4175	-0-	4175	12860	4175	2			N	-0-			-0-
12	0	4323	-0-	4323	17183	4323	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEAR (MORROW,LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID -> 199245	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9582	- 9592					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALEO, INC.		635116		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494					
SCHULTZ -B-		WELL #: 1													
01	1147 #	578	-0-	-569	-0-	578	2			N	-0-				24
02	1036 #	630	-0-	-406	-0-	630	2			N	-0-				24
03	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-				24
04	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				24
05	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				24
06	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				24
07	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				24
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				24
09	900 #	636	-0-	-264	-0-	636	2			N	-0-				24
10	0	879	-0-	879	-0-	879	2			N	-0-				24
11	0	1218	-0-	1218	-0-	2097	2			N	-0-				24
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-	826				N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		10,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC		679268									
LEDRIK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084240		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 8960 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-74	9 3	N	-0-			-0-
08	15 #	4	-0-	-11 B	-85	4 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85								
09	11 #	9	-0-	-2 B	-87	9 3	N	-0-			-0-
10	9 #	12	-0-	3 B	-84	12 3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20 B	-64	20 3	N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32 B	-32	32 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JODIE		WELL #: 1026		RRCID -> 121597		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8709 - 8726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOLBERT		WELL #: 206		RRCID -> 129143		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8764 - 8784	
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-74	9 3	N	-0-			-0-
08	15 #	4	-0-	-11 B	-85	4 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85								
09	11 #	9	-0-	-2 B	-87	9 3	N	-0-			-0-
10	9 #	12	-0-	3 B	-84	12 3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20 B	-64	20 3	N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32 B	-32	32 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC		//CONT.//		679268									
LARD, J. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845 - 8851	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-273			N	-0-		109	
*02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-301			N	-0-		109	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-164	CANCELLED UNDERAGE ->	-137							
*03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-195			N	-0-		109	
*04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-225			N	-0-		109	
*05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-256			N	-0-		109	
*06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-286			N	-0-		109	
*07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-317			N	-0-		109	
*08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-348			N	-0-		109	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-184	CANCELLED UNDERAGE ->	-164							
*09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-214			N	-0-		109	
*10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-245			N	-0-		109	
*11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-275			N	-0-		109	
*12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-306			N	-0-		109	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
LOWE 50-A		WELL #:		1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9378 - 9392
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
LOWE		WELL #:		4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9680 - 9713
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.//		52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461							
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:	RRCID -> 137712	COMPL. DATE 01/14/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9484	- 9660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
		PLUGGED AND ABANDONED	03/15/2018						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND)		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:	RRCID -> 136568	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 7134	- 7192			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	42 1	646 2	N	-0-	30
02	1176 N	601	-0-	-575	-0-	42 1	559 2	N	-0-	30
03	1023 N	581	-0-	-442	-0-	42 1	539 2	N	-0-	30
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	30 1	1434 2	N	-0-	30
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50 1	847 2	N	-0-	30
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	42 1	449 2	N	-0-	30
07	1333 N	575	-0-	-758	-0-	46 1	529 2	N	-0-	30
08	899 N	796	-0-	-103	-0-	46 1	750 2	N	-0-	30
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58 1	954 2	N	-0-	30
10	0	2581	-0-	2581	2581	60 1	2519 2	N	2	32
						2 9				
11	0	2377	-0-	2377	4958	60 1	2310 2	N	6	38
						7 9				
12	0	2080	-0-	2080	7038	62 1	2018 2	N	-0-	38

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
COURSON RANCH 148		1								
		WELL #:	RRCID -> 131967	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 9229	PERF. 6790	- 6815			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	611
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	611
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	611
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	611
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	611
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	611
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-	611
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	611
09	0	488	-0-	488	488	488 2		N	-0-	611
10	0	530	-0-	530	1018	530 2		N	-0-	611
11	0	532	-0-	532	1550	532 2		N	-0-	611
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1550			N	NO RPT	611

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID -> 174208	COMPL. DATE 07/24/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6896	- 6918							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6864	- 6890							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6816	- 6838							
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2			N	-0-					501
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2			N	-0-					501
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2			N	-0-					501
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2				N	-0-					501
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					501
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	31					532
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					532
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			1110
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	378 1	517 2	N	-0-			1110
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			1110
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2		N	-0-			1110
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511 2		N	-0-			1110
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			1110
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			1110
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			1110
09	0	415	-0-	415	415	415 2		N	-0-			1110
10	0	465	-0-	465	880	465 2		N	-0-			1110
11	0	456	-0-	456	1336	456 2		N	-0-			1110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1336			N	NO RPT			1110
TOTAL GAS PROD:		5,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	1		179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	1		179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		339						

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			460
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			460
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			460
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2	N	-0-			460
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			460
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2	N	-0-			460
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	N	-0-			460
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			460
09	0	188	-0-	188	188	188	2	N	-0-			460
10	0	1127	-0-	1127	1315	1127	2	N	-0-			460
11	0	769	-0-	769	2084	769	2	N	-0-			460
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2084			N	NO RPT			460
TOTAL GAS PROD:		8,621										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			407		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407		
04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	765	2	529	9	N	481	481	1	407
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1628	2	186	9	N	169	169	1	407
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			407
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-			407
08	3100 N	3101	-0-	1	1	2913	2	188	9	N	171	171	1	407
09	0	4451	-0-	4451	4452	4451	2			N	-0-			407
10	0	4821	-0-	4821	9273	4622	2	199	9	N	181	181	1	407
11	0	4397	-0-	4397	13670	4203	2	194	9	N	176	176	1	407
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13670					N	NO RPT			407
TOTAL GAS PROD:		20,436												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			110
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			110
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			110
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-			110
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0	555	-0-	555	555	555	2			N	-0-			110
10	0	53	-0-	53	608	53	2			N	-0-			110
11	0	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	608					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		2,315												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
KILLEBREW		WELL #:		2220	RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF. 6934 - 6984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		25	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		25	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		25	
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-		25	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		25	
06		300 N	70	-0-	-230	-0-	70 2		N	-0-		25	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		25	
08		310 N	10	-0-	-300	-0-	10 2		N	-0-		25	
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		25	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		25	
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		25	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
TOTAL GAS PROD:		2,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LAMB		WELL #:		102	RRCID ->	187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6199 - 6220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831 2		N	-0-		256	
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		256	
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		256	
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2		N	-0-		256	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		256	
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		256	
07		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-		256	
08		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-		256	
09		0	743	-0-	743	743	743 2		N	-0-		256	
10		0	784	-0-	784	1527	784 2		N	-0-		256	
11		0	749	-0-	749	2276	749 2		N	-0-		256	
12		0	774	-0-	774	3050	774 2		N	-0-		256	
TOTAL GAS PROD:		9,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6922 - 6955		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	- 10050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2590 2	63 9	N	57			327
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1730 2	50 9	N	45	176 1		196
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3210 2	65 9	N	59			255
04	2820 X	2769	-0-	-51	-0-	2725 2	44 9	N	40			295
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3759 2	198 9	N	180	172 1		303
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3478 2	179 9	N	163			466
07	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	2960 2	73 9	N	66	170 1		362
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	39			401
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			433
10	0	2955	-0-	2955	2955	2839 2	116 9	N	105	349 1		189
11	0	4402	-0-	4402	7357	4182 2	220 9	N	200			389
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	4319			N	NO RPT			389
TOTAL GAS PROD:		28,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		986						

KING 19		WELL #:		5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	- 6798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			152
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			152
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			152
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			152
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			152
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			152
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-			152
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			152
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			152
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			152
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		7,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616	- 8690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2	N	-0-			40
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2	N	-0-			40
03	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2	N	-0-			40
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			40
05	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3035	2	N	-0-			40
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			40
07	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2	N	-0-			40
08	0	2895	-0-	2895	2895	2895	2	N	-0-			40
09	0	2933	-0-	2933	5828	2933	2	N	-0-			40
10	0	3000	-0-	3000	8828	3000	2	N	-0-			40
11	0	2831	-0-	2831	11659	2831	2	N	-0-			40
12	0	2837	-0-	2837	14496	2837	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		33,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110	2	20	9	N	18				72
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544	2	13	9	N	12				84
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943	2	19	9	N	17				101
04	6150 X	5508	-0-	-642	-0-	5502	2	6	9	N	5				106
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6446	2	21	9	N	19				125
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5961	2	10	9	N	9				134
07	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	6046	2	7	9	N	6				140
08	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5846	2	67	9	N	61	188	1		13
09	0	5586	-0-	5586	5586	5578	2	8	9	N	7				20
10	0	5800	-0-	5800	11386	5792	2	8	9	N	7				27
11	0	5657	-0-	5657	17043	5638	2	19	9	N	17				44
12	0	5547	-0-	5547	22590	5534	2	13	9	N	12				56
TOTAL GAS PROD:		70,151		TOTAL CONDENSATE PROD:				190							

KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746			
01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932	2	2	9	N	2				35
02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941	2	6	9	N	5				40
03	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-				40
04	22200 X	20259	-0-	-1941	-0-	20257	2	2	9	N	2				42
05	22940 X	20994	-0-	-1946	-0-	20994	2			N	-0-				42
06	22200 X	19634	-0-	-2566	-0-	19628	2	6	9	N	5				47
07	22072 X	20421	-0-	-1651	-0-	20414	2	7	9	N	6				53
08	21142 X	20375	-0-	-767	-0-	20368	2	7	9	N	6				59
09	0	19888	-0-	19888	19888	19886	2	2	9	N	2				61
10	0	20099	-0-	20099	39987	20097	2	2	9	N	2				63
11	0	19261	-0-	19261	59248	19259	2	2	9	N	2				65
12	0	18635	-0-	18635	77883	18629	2	6	9	N	5				70
TOTAL GAS PROD:		243,588		TOTAL CONDENSATE PROD:				37							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2		N	-0-			-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-		163 2		N	-0-			-0-
07	713 N	202	-0-	-511	-0-		202 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-			-0-
09	0	357	-0-	357	357		357 2		N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	586		229 2		N	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105	691		105 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-		45 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102		102 2		N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	210		108 2		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	329		119 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	329				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 4		RRCID -> 227443		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8294 - 8396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27 1	252 2	N	-0-	38		
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23 1	219 2	N	-0-	38		
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-	38		
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	38		
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 2	N	-0-	38		
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	N	-0-	38		
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	38		
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	N	-0-	38		
09	0	303	-0-	303	303	29 1	274 2	N	-0-	38		
10	0	318	-0-	318	621	30 1	288 2	N	-0-	38		
11	0	293	-0-	293	914	28 1	265 2	N	-0-	38		
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	604			N	NO RPT	38		
TOTAL GAS PROD:		3,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	62 1	11338 2	N	-0-	203		
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	44 1	7631 2	N	3	206		
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	42 1	3328 2	N	-0-	206		
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	54 1	7198 2	N	13	183 1	36	
05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	62 1	8623 2	N	19	55		
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	21 9				78		
07	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	60 1	9192 2	N	23	88		
08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	25 9				88		
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	62 1	9348 2	N	-0-	88		
10	0	8366	-0-	8366	8366	58 1	9108 2	N	-0-	88		
11	0	10819	-0-	10819	19185	60 1	8306 2	N	-0-	88		
12	0	11024	-0-	11024	30209	60 1	10750 2	N	8	96		
						9 9				111		
						62 1	10945 2	N	15			
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		106,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7976 - 8008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 -	8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			213
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			213
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			213
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			213
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			213
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			213
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 3		N	-0-			213
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			213
09		0	974	-0-	974	974	974 3		N	-0-			213
10		0	711	-0-	711	1685	711 3		N	-0-			213
11		0	985	-0-	985	2670	985 3		N	-0-			213
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2670			N	NO RPT			213

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 -	8758
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			213
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			213
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			213
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			213
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			213
06		1560 N	1349	-0-	-211	-0-	1349 3		N	-0-			213
07		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416 3		N	-0-			213
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			213
09		0	1351	-0-	1351	1351	1351 3		N	-0-			213
10		0	1373	-0-	1373	2724	1373 3		N	-0-			213
11		0	1261	-0-	1261	3985	1261 3		N	-0-			213
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3985			N	NO RPT			213

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 -	8597
LIPS, CHARLES -E-															
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2			N	-0-				53
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2			N	-0-				53
03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3773 2	66 9		N	60				113
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2			N	-0-				113
05		3038 X	1926	-0-	-1112	-0-	1926 2			N	-0-				113
06		2940 X	245	-0-	-2695	-0-	245 2			N	-0-				113
07		3038 X	945	-0-	-2093	-0-	945 2			N	-0-				113
08		3038 X	1484	-0-	-1554	-0-	1484 2			N	-0-				113
09		0	2458	-0-	2458	2458	2458 2			N	-0-				113
10		0	3555	-0-	3555	6013	3555 2			N	-0-				113
11		0	3634	-0-	3634	9647	3631 2	3 9		N	3				116
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	8159				N	NO RPT				116

TOTAL GAS PROD: 28,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 8030	- 8064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818	- 7828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	180	1	2976	2	N	-0-		1202
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1303	1	3068	2	N	-0-		1202
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-		1202
04	4530 X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-		1202
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-		1202
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-		1202
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-		1202
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-		1202
09	0	4726	-0-	4726	4726	4726	2			N	-0-		1202
10	0	1599	-0-	1599	6325	1599	2			N	-0-		1202
11	0	2791	-0-	2791	9116	2791	2			N	-0-		1202
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	4404					N	NO RPT		1202
TOTAL GAS PROD:		44,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 7820	- 7839				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	155			340
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340				N	NO RPT			340
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 - 8115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		392
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406	1	554 2	N	-0-		392
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		392
04	630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2		N	-0-		392
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2		N	-0-		392
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-		392
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-		392
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		392
09	0	328	-0-	328	328	328	2		N	-0-		392
10	0	461	-0-	461	789	461	2		N	-0-		392
11	0	427	-0-	427	1216	427	2		N	-0-		392
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1216				N	NO RPT		392
TOTAL GAS PROD:		5,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8316 - 8679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		146
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		146
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		146
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		146
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		146
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		146
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		146
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		146
09	0	23	-0-	23	23	23	2		N	-0-		146
10	0	24	-0-	24	47	24	2		N	-0-		146
11	0	19	-0-	19	66	19	2		N	-0-		146
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	66				N	NO RPT		146
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8754 - 8790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	87	1	2010	2	N	3				190
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	87	1	1787	2	N	2				192
03	2387 X	2134	-0-	-253 B	-0-	97	1	2037	2	N	-0-				192
04	2310 X	1915	-0-	-395 B	-0-	94	1	1810	2	N	10				202
05	2212 X	2212	-0-	-0- B	-0-	11	9	2105	2	N	9				211
06	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	10	9	2076	2	N	11				222
07	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	97	1	2129	2	N	9				231
08	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	10	9	2244	2	N	11				242
09	2190 X	1671	-0-	-519 B	-0-	72	1	1574	2	N	23				265
10	0	2380	-0-	2380 B	2380	25	9	2268	2	N	14				279
11	0	2047	-0-	2047 B	4427	94	1	1941	2	N	10				289
12	0	1817	-0-	1817 B	6244	1	4	1736	2	N	-0-				289
TOTAL GAS PROD:		24,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. COOPER 357		//CONT.// //CONT.//	53869 090 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87	1	2520	2	N	-0-					83
02		3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87	1	2873	2	N	-0-					83
03		3286 X	2963	-0-	-323 B	-0-	97	1	2866	2	N	-0-					83
04		3180 X	2548	-0-	-632 B	-0-	94	1	2447	2	N	6					89
							7	9									
05		3286 X	2942	-0-	-344 B	-0-	97	1	2834	2	N	10					99
							11	9									
06		3180 X	2745	-0-	-435 B	-0-	94	1	2642	2	N	8					107
							9	9									
07		3286 X	2530	-0-	-756 B	-0-	97	1	2433	2	N	-0-	85	1			22
08		2976 X	2731	-0-	-245 B	-0-	97	1	2634	2	N	-0-					22
09		2850 X	2122	-0-	-728 B	-0-	84	1	2038	2	N	-0-					22
10		0	2846	-0-	2846 B	2846	97	1	2739	2	N	9					31
							10	9									
11		0	2388	-0-	2388 B	5234	94	1	2274	2	N	16					47
							2	4									
12		0	3136	-0-	3136 B	8370	97	1	3037	2	N	-0-					47
							2	4									
TOTAL GAS PROD:			32,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

COOPER 358		WELL #:	4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371	-	12207					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94 1	1470 2	N	-0-				-0-
02		3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87 1	2544 2	N	-0-				-0-
03		3689 X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97 1	1974 2	N	-0-				-0-
04		3570 X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94 1	1708 2	N	-0-				-0-
05		3286 X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94 1	1953 2	N	-0-				-0-
06		2820 X	1565	-0-	-1255 B	-0-	94 1	1471 2	N	-0-				-0-
07		2914 X	1204	-0-	-1710 B	-0-	97 1	1107 2	N	-0-				-0-
08		2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	97 1	2450 2	N	-0-				-0-
09		2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	84 1	2442 2	N	-0-				-0-
10		0	2766	-0-	2766 B	2766	97 1	2669 2	N	-0-				-0-
11		0	2517	-0-	2517 B	5283	94 1	2421 2	N	-0-				-0-
							2 4							
12		0	2011	-0-	2011 B	7294	76 1	1933 2	N	-0-				-0-
							2 4							
TOTAL GAS PROD:		25,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403	
01		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	97 1	1497 2	N	6		133	
							7 9						
02		1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	87 1	1361 2	N	-0-		133	
03		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	97 1	1531 2	N	-0-		133	
04		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	94 1	1483 2	N	-0-		133	
05		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	97 1	1526 2	N	57		190	
							63 9						
06		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	94 1	1485 2	N	16	177 1	29	
							18 9						
07		1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	97 1	1468 2	N	20		49	
							22 9						
08		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	97 1	1566 2	N	24		73	
							26 9						
09		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	94 1	1533 2	N	7		80	
							8 9						
10		0	1686	-0-	1686 B	1686	97 1	1589 2	N	-0-		80	
11		0	1649	-0-	1649 B	3335	94 1	1523 2	N	25		105	
							4 4	28 9					
12		0	1425	-0-	1425 B	4760	83 1	1326 2	N	13		118	
							2 4	14 9					
TOTAL GAS PROD:		19,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		2	RRCID ->	022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9006	- 9020
01		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358 2		N	-0-				83
02		1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086 2		N	-0-				83
03		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471 2	3 9	N	3				86
04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511 2	7 9	N	6				92
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566 2	7 9	N	6				98
06		1380 N	1106	-0-	-274 B	-0-	1104 2	2 9	N	2				100
07		1426 N	737	-0-	-689 B	-0-	737 2		N	-0-				100
08		1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1244 2	6 9	N	5				105
09		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1334 2	6 9	N	5				110
10		0	1086	-0-	1086 B	1086	1086 2		N	-0-				110
11		0	1135	-0-	1135 B	2221	1135 2		N	-0-				110
12		0	1068	-0-	1068 B	3289	1068 2		N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		14,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		2	RRCID -> 022378	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8988 - 8996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-		23
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-		23
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-		23
04	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2	N	-0-		23
05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2	N	-0-		23
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141 2	1 9 N	1		24
07	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1164 2	1 9 N	1		25
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1191 2	1 9 N	1		26
09	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1274 2	2 9 N	2		28
10	0	1321	-0-	1321 B	1321	1321 2	N	-0-		28
11	0	1188	-0-	1188 B	2509	1188 2	N	-0-		28
12	0	1185	-0-	1185 B	3694	1185 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		13,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

DOYLE, ROBERT A.		WELL #:		1	RRCID -> 041549	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9024 - 9035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107 2	N	-0-		27
02	2184 N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941 2	4 9 N	4		31
03	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856 2	11 9 N	10		41
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673 2	12 9 N	11		52
05	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885 2	1 9 N	1		53
06	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3001 2	6 9 N	5		58
07	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2990 2	2 9 N	2		60
08	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2779 2	2 9 N	2		62
09	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2680 2	1 9 N	1		63
10	0	2883	-0-	2883 B	2883	2881 2	2 9 N	2		65
*11	5679 X	2796	-0-	-2883 B	-0-	2796 2	N	-0-		65
12	0	2626	-0-	2626 B	2626	2626 2	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		32,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 046689	COMPL. DATE 04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8947 - 8954	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-		16
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340 2	N	-0-		16
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-		16
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-		16
05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-		16
06	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2	N	-0-		16
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2	N	-0-		16
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2	N	-0-		16
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2	N	-0-		16
10	0	1198	-0-	1198 B	1198	1198 2	N	-0-		16
11	0	1541	-0-	1541 B	2739	1541 2	N	-0-		16
12	0	1237	-0-	1237 B	3976	1237 2	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		13,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 047025	COMPL. DATE 03/21/1969	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 8965	- 8971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C	RRCID -> 049999	COMPL. DATE 02/05/1971	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8943	- 9704		
01	3503 X	3029	-0-	-474	B	-0-	3029	2	N	-0-	8
02	3164 X	2655	-0-	-509	B	-0-	2649	2	N	5	13
03	3503 X	3269	-0-	-234	B	-0-	3263	2	N	5	18
04	3390 X	3275	-0-	-115	B	-0-	3275	2	N	-0-	18
05	3503 X	3379	-0-	-124	B	-0-	3379	2	N	-0-	18
06	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	3226	2	N	-0-	18
07	3379 X	3286	-0-	-93	B	-0-	3286	2	N	-0-	18
08	3379 X	3301	-0-	-78	B	-0-	3301	2	N	-0-	18
09	3270 X	3157	-0-	-113	B	-0-	3153	2	N	4	22
10	0	3268	-0-	3268	B	3268	3268	2	N	-0-	22
11	0	3849	-0-	3849	B	7117	3849	2	N	-0-	22
12	0	3739	-0-	3739	B	10856	3739	2	N	-0-	22

TOTAL GAS PROD: 39,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U	RRCID -> 050613	COMPL. DATE 02/19/1971	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8992	- 8998		
01	2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2981	3	N	9	47
02	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2577	3	N	8	55
03	2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2629	3	N	8	63
04	2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2538	3	N	5	68
05	2640 N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2630	3	N	9	77
06	2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2541	3	N	4	81
07	2596 N	2596	-0-	-0-	B	-0-	2592	3	N	4	85
08	2604 N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2600	3	N	4	89
09	2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2475	3	N	6	95
10	0	2610	-0-	2610	B	2610	2610	3	N	-0-	95
11	0	-0-	-0-	-0-	B	2610	2610		N	-0-	95
12	0	-0-	-0-	-0-	B	2610	2610		N	28	31

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
TYSON, D. R.		WELL #:		1	RRCID ->	053013	COMPL. DATE	05/23/1972	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8999 -	9008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2251 2		1 9	N	1			15
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2			N	-0-			15
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037 2		6 9	N	5			20
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2			N	-0-			20
05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2			N	-0-			20
06	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 2			N	-0-			20
07	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2			N	-0-			20
08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2			N	-0-			20
09	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2			N	-0-			20
10	0	2418	-0-	2418 B	2418	2418 2			N	-0-			20
11	0	2028	-0-	2028 B	4446	2028 2			N	-0-			20
12	0	1953	-0-	1953 B	6399	1953 2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		25,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

PRICE, WD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083277	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8990 -	8997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2			N	-0-			-0-
02	560 N	478	-0-	-82 B	-0-	478 2			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
04	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2			N	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2			N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			-0-
08	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 2			N	-0-			-0-
09	600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575 2			N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599 B	599	599 2			N	-0-			-0-
11	0	756	-0-	756 B	1355	756 2			N	-0-			-0-
12	0	859	-0-	859 B	2214	859 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9089 -	9095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2			N	-0-			12
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-			12
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2			N	-0-			12
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2			N	-0-			12
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2			N	-0-			12
07	1240 N	1034	-0-	-206 B	-0-	1034 2			N	-0-			12
08	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937 2			N	-0-			12
09	1080 N	897	-0-	-183 B	-0-	897 2			N	-0-			12
10	0	934	-0-	934 B	934	934 2			N	-0-			12
11	0	885	-0-	885 B	1819	885 2			N	-0-			12
12	0	855	-0-	855 B	2674	855 2			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		9,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB					
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-			53
02	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-			53
03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-			53
04	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-			53
05	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-			53
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-			53
07	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-			53
08	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-			53
09	0	486	-0-	486	B	486	486	3	N	-0-			53
10	0	316	-0-	316	B	802	316	3	N	-0-			53
11	0	529	-0-	529	B	1331	529	3	N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1331			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		4,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 076090	COMPL. DATE 03/14/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9148	- 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N -0-	100
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N -0-	100
03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N -0-	100
04		480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3		N -0-	100
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N -0-	100
06		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3		N -0-	100
07		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N -0-	100
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N -0-	100
09		0	376	-0-	376 B	376	376 3		N -0-	100
10		0	405	-0-	405 B	781	405 3		N -0-	100
11		0	372	-0-	372 B	1153	372 3		N -0-	100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1153			N NO RPT	100

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID -> 158774	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7732	- 9052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N -0-	170
02		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N -0-	170
03		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N -0-	170
04		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N -0-	170
05		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N -0-	170
06		1320 N	1298	-0-	-22 B	-0-	1298 3		N -0-	170
07		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N -0-	170
08		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N -0-	170
09		0	1293	-0-	1293 B	1293	1293 3		N -0-	170
10		0	1342	-0-	1342 B	2635	1342 3		N -0-	170
11		0	1297	-0-	1297 B	3932	1297 3		N -0-	170
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3932			N NO RPT	170

TOTAL GAS PROD: 14,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID -> 268009	COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 7750	- 9074	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
SCHULTZ -716-		WELL #:	1	RRCID -> 112142	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9011	- 9024				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETTY LEE "524"		WELL #:	2	RRCID -> 211647	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9429	- 9588				
01	2108 N	2016	-0-	-92 B	-0-	31 1	1962 2	N	21			161
						23 9						
02	1904 N	1766	-0-	-138 B	-0-	26 1	1740 2	N	-0-			161
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	31 1	1963 2	N	-0-			161
04	1950 N	1949	-0-	-1 B	-0-	30 1	1919 2	N	-0-			161
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	31 1	1963 2	N	5			166
						6 9						
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	30 1	1928 2	N	19			185
						21 9						
07	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	31 1	1959 2	N	-0-			185
08	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	31 1	1925 2	N	68			253
						75 9						
09	0	1927	-0-	1927 B	1927	30 1	1869 2	N	25			278
						28 9						
10	0	1990	-0-	1990 B	3917	31 1	1959 2	N	-0-			278
11	0	1898	-0-	1898 B	5815	30 1	1824 2	N	40			318
						44 9						
12	0	1834	-0-	1834 B	7649	31 1	1790 2	N	12			330
						13 9						
TOTAL GAS PROD:			23,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			190					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 -	9630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-		31 1	3843 2	N	-0-			99
02	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-		26 1	3411 2	N	-0-			99
03	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-		31 1	3598 2	N	-0-			99
04	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-		30 1	3444 2	N	-0-			99
05	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-		31 1	3437 2	N	-0-			99
06	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-		30 1	3331 2	N	1			100
							1 9						
07	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-		31 1	3357 2	N	14			114
							15 9						
08	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-		31 1	3287 2	N	3			117
							3 9						
09	0	3127	-0-	3127 B	3127		30 1	3066 2	N	28			145
							31 9						
10	0	3099	-0-	3099 B	6226		31 1	3068 2	N	-0-			145
11	0	2901	-0-	2901 B	9127		30 1	2871 2	N	-0-			145
12	0	3078	-0-	3078 B	12205		31 1	3045 2	N	2			147
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		40,173		TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 -	9028
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LANDERS "535"		WELL #:		3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	5			50
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	6	9							
03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	28	1	980	2	N	-0-			50
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			50
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	3			53
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	3	9							
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	-0-			53
08	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	27	1	1176	2	N	-0-			53
09	0	922	-0-	922 B	922	31	1	1202	2	N	9			62
10	0	1351	-0-	1351 B	2273	10	9							
11	0	1231	-0-	1231 B	3504	20	1	754	2	N	-0-			62
12	0	1227	-0-	1227 B	4731	26	1	895	2	N	1			63
						1	9							
						31	1	1320	2	N	-0-			63
						30	1	1193	2	N	7			70
						8	9							
						31	1	1196	2	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		13,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				25				

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	31	1	513	2	N	-0-			114
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-	27	1	394	2	N	33			147
03	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	36	9							
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	31	1	353	2	N	-0-			147
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-			147
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			147
07	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	30	1	523	2	N	-0-			147
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	27	1	483	2	N	-0-			147
09	0	571	-0-	571 B	571	30	1	523	2	N	-0-			147
10	0	575	-0-	575 B	1146	30	1	541	2	N	-0-			147
11	0	548	-0-	548 B	1694	31	1	544	2	N	-0-			147
12	0	505	-0-	505 B	2199	30	1	518	2	N	-0-			147
						26	1	479	2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		6,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

BARTON "525"		WELL #:		1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31	1	2213	2	N	-0-			230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28	1	1801	2	N	-0-			230
03	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	29	1	2308	2	N	-0-			230
04	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	30	1	2682	2	N	-0-			230
05	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	31	1	2357	2	N	-0-			230
06	2250 N	2244	-0-	-6 B	-0-	30	1	2214	2	N	-0-			230
07	2387 N	2217	-0-	-170 B	-0-	31	1	2186	2	N	-0-			230
08	2387 N	2276	-0-	-111 B	-0-	31	1	2245	2	N	-0-			230
09	0	2148	-0-	2148 B	2148	30	1	2118	2	N	-0-			230
10	0	2231	-0-	2231 B	4379	31	1	2200	2	N	-0-			230
11	0	2107	-0-	2107 B	6486	30	1	2077	2	N	-0-			230
12	0	2108	-0-	2108 B	8594	30	1	2078	2	N	-0-			230
TOTAL GAS PROD:		26,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-	77
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-	77
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	14	1	64	2	N	-0-	77
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	19	1	63	2	N	3	80
						3	9					
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	11	1	61	2	N	-0-	80
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-	80
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-	80
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	6	1	50	2	N	-0-	80
09	0	84	-0-	84 B	84	30	1	54	2	N	-0-	80
10	0	91	-0-	91 B	175	31	1	60	2	N	-0-	80
11	0	90	-0-	90 B	265	30	1	60	2	N	-0-	80
12	0	84	-0-	84 B	349	31	1	52	2	N	1	38
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287
01	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	31	1	1294	2	N	17	69
						19	9					
02	1344 N	1111	-0-	-233 B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-	69
03	1488 N	1179	-0-	-309 B	-0-	31	1	1136	2	N	11	80
						12	9					
04	1290 N	1041	-0-	-249 B	-0-	30	1	1009	2	N	2	82
						2	9					
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	31	1	1216	2	N	-0-	82
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	30	1	1268	2	N	10	92
						11	9					
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	31	1	1282	2	N	7	99
						8	9					
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	31	1	1285	2	N	3	102
						3	9					
09	0	1269	-0-	1269 B	1269	30	1	1233	2	N	5	107
						6	9					
10	0	1305	-0-	1305 B	2574	31	1	1263	2	N	10	117
						11	9					
11	0	1256	-0-	1256 B	3830	30	1	1218	2	N	7	124
						8	9					
12	0	1188	-0-	1188 B	5018	31	1	1156	2	N	1	125
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		14,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8870 - 8880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.10080 - 11640
01	2077 N	1715	-0-	-362 B	-0-	31 1	1684	2	N	-0-	46
02	1792 N	1365	-0-	-427 B	-0-	28 1	1337	2	N	-0-	46
03	1984 N	1763	-0-	-221 B	-0-	31 1	1732	2	N	-0-	46
04	1650 N	1622	-0-	-28 B	-0-	30 1	1592	2	N	-0-	46
05	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	31 1	1749	2	N	-0-	46
06	1710 N	1650	-0-	-60 B	-0-	30 1	1620	2	N	-0-	46
07	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	31 1	1740	2	N	-0-	46
08	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	31 1	1699	2	N	-0-	46
09	0	1666	-0-	1666 B	1666	30 1	1635	2	N	1	47
						1 9					
10	0	1722	-0-	1722 B	3388	31 1	1691	2	N	-0-	47
11	0	1642	-0-	1642 B	5030	30 1	1600	2	N	11	58
						12 9					
12	0	1642	-0-	1642 B	6672	31 1	1605	2	N	5	63
						6 9					

TOTAL GAS PROD: 20,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9488 - 9660
01	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	31 1	2827	2	N	-0-	71
02	2688 X	2521	-0-	-167 B	-0-	27 1	2494	2	N	-0-	71
03	3007 X	2886	-0-	-121 B	-0-	31 1	2855	2	N	-0-	71
04	2910 X	2859	-0-	-51 B	-0-	30 1	2827	2	N	2	73
						2 9					
05	3007 X	2936	-0-	-71 B	-0-	31 1	2902	2	N	3	76
						3 9					
06	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	30 1	2860	2	N	12	88
						13 9					
07	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	31 1	2924	2	N	-0-	88
08	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	31 1	2924	2	N	27	115
						30 9					
09	0	2868	-0-	2868 B	2868	30 1	2751	2	N	79	115
						87 9				79 1	
10	0	2848	-0-	2848 B	5716	31 1	2817	2	N	-0-	115
11	0	2795	-0-	2795 B	8511	30 1	2722	2	N	39	154
						43 9					
12	0	2695	-0-	2695 B	11206	31 1	2664	2	N	-0-	154

TOTAL GAS PROD: 34,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3503 X	3003	-0-	-500 B	-0-	3003	2			N	145
02		3052 X	2889	-0-	-163 B	-0-	2889	2			N	145
03		3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	2			N	145
04		3120 X	3092	-0-	-28 B	-0-	3088	2	4	9	N	149
05		3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3353	2	23	9	N	170
06		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3504	2	11	9	N	180
07		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	180
08		3379 X	3151	-0-	-228 B	-0-	3141	2	10	9	N	30
09		0	3621	-0-	3621 B	3621	3621	2			N	30
10		0	3648	-0-	3648 B	7269	3648	2			N	30
11		0	3334	-0-	3334 B	10603	3331	2	3	9	N	33
12		0	3248	-0-	3248 B	13851	3248	2			N	33
TOTAL GAS PROD:			39,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			47			

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486												
01		2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2006	2	4	9	N	28
02		1904 N	1827	-0-	-77 B	-0-	1812	2	15	9	N	42
03		2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	1834	2	6	9	N	47
04		1950 N	1851	-0-	-99 B	-0-	1844	2	7	9	N	53
05		2015 N	1820	-0-	-195 B	-0-	1820	2			N	53
06		1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1763	2	2	9	N	55
07		1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	2			N	55
08		1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	55
09		0	1797	-0-	1797 B	1797	1789	2	8	9	N	62
10		0	1850	-0-	1850 B	3647	1850	2			N	62
11		0	2118	-0-	2118 B	5765	2118	2			N	62
12		0	1786	-0-	1786 B	7551	1786	2			N	62
TOTAL GAS PROD:			22,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996												
01		2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904	2			N	60
02		2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-	1745	2			N	60
03		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	60
04		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	60
05		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132	2	3	9	N	63
06		2280 N	2065	-0-	-215 B	-0-	2061	2	4	9	N	67
07		2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	2			N	67
08		2139 N	2030	-0-	-109 B	-0-	2000	2	30	9	N	57
09		0	1986	-0-	1986 B	1986	1963	2	23	9	N	78
10		0	2044	-0-	2044 B	4030	2044	2			N	78
11		0	2099	-0-	2099 B	6129	2099	2			N	78
12		0	1938	-0-	1938 B	8067	1938	2			N	78
TOTAL GAS PROD:			24,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 9928 - 12072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9961 - 11797				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMERT 291		WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9900 - 11703				
01	9920 X	2557	-0-	-7363	B	-0-	2557	2		N	-0-				187
02	8960 X	4127	-0-	-4833	B	-0-	4127	2		N	-0-				187
03	9920 X	1980	-0-	-7940	B	-0-	1972	2	8	9	N	7	164	1	30
04	7650 X	1438	-0-	-6212	B	-0-	1438	2		N	-0-				30
05	5735 X	1737	-0-	-3998	B	-0-	1712	2	25	9	N	23			53
06	4410 X	3301	-0-	-1109	B	-0-	3260	2	41	9	N	37			90
07	4557 X	2845	-0-	-1712	B	-0-	2812	2	33	9	N	30			120
08	2728 X	2728	-0-	-0-	B	-0-	2700	2	28	9	N	25			145
09	0	2330	-0-	2330	B	2330	2322	2	8	9	N	7			152
10	0	2225	-0-	2225	B	4555	2205	2	20	9	N	18			170
11	0	2024	-0-	2024	B	6579	2003	2	21	9	N	19			189
12	0	1393	-0-	1393	B	7972	1384	2	9	9	N	8	180	1	17
TOTAL GAS PROD:		28,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889	2			N	-0-			52
02	1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423	2			N	-0-			52
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-			52
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-			52
05	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1983	2	33	9	N	30			82
06	2130 N	1692	-0-	-438 B	-0-	1683	2	9	9	N	8			90
07	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	2070	2			N	-0-			90
08	2015 N	1828	-0-	-187 B	-0-	1773	2	55	9	N	50	1	8	139
09	0	1879	-0-	1879 B	1879	1854	2	25	9	N	23			162
10	0	1940	-0-	1940 B	3819	1940	2			N	-0-			162
11	0	2032	-0-	2032 B	5851	2007	2	25	9	N	23			185
12	0	2038	-0-	2038 B	7889	2038	2			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

01	434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104	2			N	-0-			132
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			132
03	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-			132
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			132
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			132
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
12	0	846	-0-	846 B	846	846	2			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423														
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			109
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	883	2	7	9	N	6		115
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4		119
04	630	N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-		119
05	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	918	2	22	9	N	20		139
06	660	N	431	-0-	-229 B	-0-	431	2			N	-0-		139
07	434	N	172	-0-	-262 B	-0-	152	2	20	9	N	18		157
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-		157
09	0		4767	-0-	4767 B	4767	4654	2	113	9	N	103	69 1	190
10	0		3452	-0-	3452 B	8219	3426	2	26	9	N	24		214
11	0		3616	-0-	3616 B	11835	3580	2	36	9	N	33	195 1	52
12	0		2716	-0-	2716 B	14551	2716	2			N	-0-		52

TOTAL GAS PROD: 18,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123														
01	1643	N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284	2	20	9	N	18		107
02	1484	N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136	2	13	9	N	12		119
03	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520	2	25	9	N	23		142
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434	2	14	9	N	13		155
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486	2	299	9	N	272	183 1	244
06	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			N	-0-		244
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	2			N	-0-		244
08	1767	N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478	2			N	-0-		244
09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1340	2	1	9	N	1	1 8	244
10	0		1487	-0-	1487 B	1487	1487	2			N	-0-	136 1	108
11	0		1375	-0-	1375 B	2862	1375	2			N	-0-		108
12	0		1209	-0-	1209 B	4071	1209	2			N	-0-		108

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
DOMINO 450		WELL #:		4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9700 - 11623				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765 2	51 9	N		46	166 1				42
02		1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592 2	22 9	N		20					62
03		1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682 2	14 9	N		13					75
04		1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699 2	26 9	N		24					99
05		1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630 2	11 9	N		10					109
06		1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	1561 2	68 9	N		62	1 8				170
07		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2		N		-0-					170
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N		-0-					170
09		0	1265	-0-	1265 B	1265	1265 2		N		-0-	121 1				49
10		0	1656	-0-	1656 B	2921	1656 2		N		-0-					49
11		0	1647	-0-	1647 B	4568	1647 2		N		-0-					49
12		0	1661	-0-	1661 B	6229	1661 2		N		-0-					49
TOTAL GAS PROD:		19,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		175										

VALDO 432		WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	10240 - 13443				
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646 2	28 9	N		25					172
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472 2	20 9	N		18					190
03		1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805 2	13 9	N		12					202
04		1620 N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262 2	19 9	N		17	167 1				52
05		1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565 2	28 9	N		25					77
06		1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1418 2	3 9	N		3					80
07		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1693 2	80 9	N		73	99 1	2 8			52
08		1581 N	1149	-0-	-432 B	-0-	1129 2	20 9	N		18					70
09		0	1675	-0-	1675 B	1675	1655 2	20 9	N		18	1 8				87
10		0	1391	-0-	1391 B	3066	1360 2	31 9	N		28					115
11		0	2049	-0-	2049 B	5115	2019 2	30 9	N		27					142
12		0	1245	-0-	1245 B	6360	1245 2		N		-0-					142
TOTAL GAS PROD:		18,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		264										

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9016 - 9022		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECKER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8946 - 8950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			107	
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			107	
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			107	
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			107	
05		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			107	
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			107	
07		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-			107	
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			107	
09		0	412	-0-	412 B	412	412 3	N	-0-			107	
10		0	422	-0-	422 B	834	422 3	N	-0-			107	
11		0	404	-0-	404 B	1238	404 3	N	-0-			107	
12		0	418	-0-	418 B	1656	418 3	N	-0-			107	
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	7	RRCID ->	204061	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9356 - 9507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337 2	N	-0-			50	
02		392 N	268	-0-	-124 B	-0-	268 2	N	-0-			50	
03		434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308 2	N	-0-			50	
04		420 N	321	-0-	-99 B	-0-	306 2	15 9 N	14			64	
05		434 N	390	-0-	-44 B	-0-	387 2	3 9 N	3			67	
06		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 2	N	-0-			67	
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			67	
08		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	334 2	2 9 N	2			69	
09		420 N	318	-0-	-102 B	-0-	317 2	1 9 N	1			70	
10		434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2	N	-0-			70	
*11		420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331 2	N	-0-			70	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			70	
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC				040205									
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		43
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		43
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		43
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		43
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		43
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	3	9	46
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	4	9	50
09	0	1270	-0-	1270	1270	1262 2	N	8	9	57
10	0	1062	-0-	1062	2332	1060 2	N	2	9	59
11	0	1220	-0-	1220	3552	1220 2	N			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3552		N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		9,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116		
SCHULTZ 696		WELL #: 4								
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97 1	N	1716 2		145
02	1568 N	1396	-0-	-172	-0-	59 1	N	1337 2		145
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97 1	N	1695 2		145
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	94 1	N	1511 2		145
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	97 1	N	1537 2		145
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	94 1	N	1486 2		145
07	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	97 1	N	1511 2		145
08	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	97 1	N	1509 2		145
09	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	94 1	N	1458 2		145
10	0	1621	-0-	1621	1621	97 1	N	1524 2		145
11	0	1651	-0-	1651	3272	94 1	N	1555 2		145
12	0	1628	-0-	1628	4900	81 1	N	1545 2		145
TOTAL GAS PROD:		19,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948		
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	91 1	N	868 2		229
02	1120 N	760	-0-	-360	-0-	69 1	N	690 2		230
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	78 1	N	619 2		239
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	72 1	N	808 2		257
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	20 9		97 1		106
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	22 9		94 1		125
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	21 9		97 1		141
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	18 9		97 1		158
09	1170 N	828	-0-	-342	-0-	19 9		94 1		167
10	0	954	-0-	954	954	10 9		97 1		184
11	0	733	-0-	733	1687	19 9		92 1		194
12	0	877	-0-	877	2564	2 4		86 1		194
TOTAL GAS PROD:		11,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	61 1	1063 2	N	6			49
						7 9						
02	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	55 1	939 2	N	9			58
						10 9						
03	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	61 1	1033 2	N	3			61
						3 9						
04	1350 N	1072	-0-	-278	-0-	59 1	1001 2	N	11			72
						12 9						
05	1395 N	942	-0-	-453	-0-	14 1	917 2	N	10			82
						11 9						
06	1350 N	845	-0-	-505	-0-	837 2	8 9	N	7			89
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1572 2	4 9	N	4			93
08	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	1032 2	1 9	N	1			94
09	1350 N	972	-0-	-378	-0-	958 2	14 9	N	13			107
10	1395 N	992	-0-	-403	-0-	2 1	988 2	N	2			109
						2 9						
*11	1350 N	1058	-0-	-292	-0-	2 1	1056 2	N	-0-			109
12	0	1104	-0-	1104	1104	2 1	1102 2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		12,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126												
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9 1	541 2	N	-0-			29
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			29
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			29
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	N	-0-			29
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			29
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			29
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			29
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			29
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			29
10	0	595	-0-	595	595	595 2		N	-0-			29
11	0	479	-0-	479	1074	479 2		N	-0-			29
12	0	494	-0-	494	1568	494 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		6,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6 1	345 2	N	-0-			35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	311 2	N	-0-			35
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6 1	337 2	N	-0-			35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2	N	-0-			35
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-			35
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			35
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			35
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	2			37
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 2	6 9	N	5			42
10	0	389	-0-	389	389	389 2		N	-0-			42
11	0	239	-0-	239	628	239 2		N	-0-			42
12	0	274	-0-	274	902	274 2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		3,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #: 2609	RRCID -> 118891	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9198	- 9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			352
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-			352
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			352
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-			352
05	806 N	593	-0-	-213	-0-	593 3	N	-0-			352
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3	N	-0-			352
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-			352
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			352
09	0	582	-0-	582	582	582 3	N	-0-			352
10	0	717	-0-	717	1299	717 3	N	-0-			352
11	0	841	-0-	841	2140	841 3	N	-0-			352
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2140		N	NO RPT			352
TOTAL GAS PROD:		6,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALTON, AUGUSTA				WELL #: 2610	RRCID -> 123744	COMPL. DATE 02/26/1987	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9354	- 9362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 3	N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3	N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	344 3	N	-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	725	381 3	N	-0-			-0-
11	0	335	-0-	335	1060	335 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1060		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9347	- 9354	
LANDERS "535"				WELL #: 1							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	1220 2	N	-0-		157
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26 1	1221 2	N	-0-		160
						3 9					
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	31 1	1441 2	N	-0-		160
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1	1346 2	N	-0-		180
						22 9					
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	31 1	1358 2	N	-0-		180
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	30 1	1288 2	N	-0-		200
						22 9					
07	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	31 1	1336 2	N	-0-		205
						6 9					
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31 1	1428 2	N	-0-		220
						17 9					
09	0	1367	-0-	1367	1367	30 1	1331 2	N	-0-	190 1	35
						6 9					
10	0	1398	-0-	1398	2765	31 1	1361 2	N	-0-		40
						6 9					
11	0	1356	-0-	1356	4121	30 1	1313 2	N	-0-		52
						13 9					
12	0	1246	-0-	1246	5367	31 1	1215 2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		16,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9449 - 9457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31	1	500	2	N	-0-		55
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27	1	679	2	N	-0-		55
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	31	1	880	2	N	-0-		55
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	6		61
						7	9						
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	27	1	608	2	N	-0-		61
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	18		79
						20	9						
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	5		84
						6	9						
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-		84
09	0	967	-0-	967	967	30	1	930	2	N	6		90
						7	9						
10	0	953	-0-	953	1920	31	1	866	2	N	51		141
						56	9						
11	0	890	-0-	890	2810	30	1	860	2	N	-0-		141
12	0	884	-0-	884	3694	31	1	853	2	N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:		10,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9182 - 9190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	86	1	1612	2	N	-0-		50
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	N	20		70
						22	9						
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	5		75
						6	9						
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	47	1	1541	2	N	2		77
						2	9						
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	2	N	5		82
						6	9						
06	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	30	1	1523	2	N	12		94
						13	9						
07	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	31	1	1505	2	N	3		97
						3	9						
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	1031	1	1614	2	N	12		109
						13	9						
09	0	1568	-0-	1568	1568	32	1	1530	2	N	5		114
						6	9						
10	0	1624	-0-	1624	3192	31	1	1593	2	N	-0-		114
11	0	1572	-0-	1572	4764	30	1	1528	2	N	13		127
						14	9						
12	0	1483	-0-	1483	6247	31	1	1433	2	N	17		144
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		20,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COOPER "523"		WELL #:		1	RRCID -> 205007	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9516	-	9524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31	1	1111	2	N	-0-			94
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	26	1	1107	2	N	-0-			94
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21			115
						23	9							
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-			115
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	2			117
						2	9							
06	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	29	1	1291	2	N	19			136
						21	9							
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-			136
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	18			154
						20	9							
09	0	1253	-0-	1253	1253	30	1	1201	2	N	20			174
						22	9							
10	0	1316	-0-	1316	2569	31	1	1285	2	N	-0-			174
11	0	1134	-0-	1134	3703	29	1	1088	2	N	15			189
						17	9							
12	0	1233	-0-	1233	4936	28	1	1203	2	N	2			191
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		15,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID -> 205195	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9292	-	9301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	-0-		57
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	26	1	1309	2	N	-0-		57
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	12		69
						13	9						
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	30	1	1468	2	N	-0-		69
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	11		80
						12	9						
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	2	N	-0-		80
07	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	31	1	1482	2	N	-0-		80
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	34		114
						37	9						
09	0	1452	-0-	1452	1452	30	1	1391	2	N	28		142
						31	9						
10	0	1488	-0-	1488	2940	31	1	1457	2	N	-0-		142
11	0	1437	-0-	1437	4377	30	1	1379	2	N	25		167
						28	9						
12	0	1422	-0-	1422	5799	31	1	1391	2	N	-0-		167
TOTAL GAS PROD:		17,888		TOTAL CONDENSATE PROD:								110	

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9258 - 9268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-			69
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	26 1	735 2	N	-0-			69
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31 1	782 2	N	-0-			69
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1	852 2	N	5			74
						6 9						
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	822 2	N	-0-			74
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28 1	798 2	N	11			85
						12 9						
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	30 1	845 2	N	-0-			85
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	30 1	799 2	N	7			92
						8 9						
09	0	742	-0-	742	742	27 1	714 2	N	1			93
						1 9						
10	0	847	-0-	847	1589	31 1	816 2	N	-0-			93
11	0	805	-0-	805	2394	27 1	768 2	N	9			102
						10 9						
12	0	790	-0-	790	3184	29 1	755 2	N	5			107
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		9,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9622 - 9630
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
COOPER "523"		WELL #:		2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9550 - 9558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		821 N	821	-0-	-0-	31 1	790 2	N	-0-		42
02		644 N	618	-0-	-26	26 1	592 2	N	-0-		42
03		814 N	814	-0-	-0-	31 1	783 2	N	-0-		42
04		780 N	465	-0-	-315	27 1	438 2	N	-0-		42
05		682 N	262	-0-	-420	26 1	236 2	N	-0-		42
06		780 N	636	-0-	-144	30 1	606 2	N	-0-		42
07		619 N	619	-0-	-0-	26 1	593 2	N	-0-		42
08		533 N	533	-0-	-0-	31 1	502 2	N	-0-		42
09		0	544	-0-	544	30 1	514 2	N	-0-		42
10		0	562	-0-	562	30 1	532 2	N	-0-		42
11		0	562	-0-	562	28 1	533 2	N	1		43
						1 9					
12		0	595	-0-	595	29 1	559 2	N	6		49
						7 9					
TOTAL GAS PROD:			7,031	TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10036 - 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//	53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:	6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #:	1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660				
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	31 1	1581 2	N	-0-	295				
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	27 1	1516 2	N	8	303				
						9 9								
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31 1	1738 2	N	27	192 1 138				
						30 9								
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30 1	1730 2	N	-0-	138				
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31 1	1716 2	N	-0-	138				
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	28 1	1611 2	N	-0-	138				
07	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	31 1	1689 2	N	-0-	138				
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	31 1	1650 2	N	22	160				
						24 9								
09	0	1596	-0-	1596	1596	30 1	1566 2	N	-0-	33 1 127				
10	0	1628	-0-	1628	3224	30 1	1598 2	N	-0-	127				
11	0	1592	-0-	1592	4816	29 1	1562 2	N	1	128				
						1 9								
12	0	1404	-0-	1404	6220	30 1	1328 2	N	42	170				
						46 9								
TOTAL GAS PROD:			19,754											TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	2576	-0-	-90	-0-	31 1	2471 2	N	67			392
							74 9						
02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	28 1	2442 2	N	2	192 1		202
							2 9						
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31 1	2777 2	N	64			266
							70 9						
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	30 1	2596 2	N	81	187 1		160
							89 9						
05		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31 1	2665 2	N	61			221
							67 9						
06		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	30 1	2504 2	N	67			288
							74 9						
07		2697 N	2631	-0-	-66	-0-	31 1	2521 2	N	72	189 1		171
							79 9						
08		2697 N	2584	-0-	-113	-0-	31 1	2547 2	N	5			176
							6 9						
09		0	1838	-0-	1838	1838	23 1	1759 2	N	51			227
							56 9						
10		0	2714	-0-	2714	4552	31 1	2652 2	N	28			255
							31 9						
11		0	2423	-0-	2423	6975	29 1	2394 2	N	-0-			255
12		0	2155	-0-	2155	9130	28 1	2127 2	N	-0-			255
TOTAL GAS PROD:			30,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			498						

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		73	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		76	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		88	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		115	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	79 1	115	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39		154	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10133 - 10140		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830	-	9840
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31 1	3269 2	N	20				276	
02	3192 X	3085	-0-	-107	-0-	22 9	3033 2	N	22				298	
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	28 1	3299 2	N	36				334	
04	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	24 9	3172 2	N	33	193 1			174	
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	31 1	3283 2	N	33				207	
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	36 9	3141 2	N	16				223	
07	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	30 1	3117 2	N	14				237	
08	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	15 9	2732 2	N	-0-				237	
09	0	2567	-0-	2567	2567	30 1	2525 2	N	11				248	
10	0	2619	-0-	2619	5186	12 9	2576 2	N	11				259	
11	0	2494	-0-	2494	7680	31 1	2452 2	N	11				270	
12	0	2347	-0-	2347	10027	12 9	2299 2	N	17				287	
						29 1								
						19 9								
TOTAL GAS PROD:		35,506			TOTAL CONDENSATE PROD:				224					

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691	-	9701
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	24 1	314 2	N	-0-				176	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28 1	753 2	N	17				193	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	19 9	932 2	N	6				199	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	758 2	N	31	196 1			34	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	7 9	764 2	N	30				64	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	N	17				81	
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	30 1	710 2	N	-0-				81	
08	806 N	680	-0-	-126	-0-	19 9	644 2	N	6				87	
09	780 N	700	-0-	-80	-0-	7 9	670 2	N	-0-				87	
10	0	440	-0-	440	440	27 1	413 2	N	-0-				87	
11	0	194	-0-	194	634	30 1	158 2	N	5				92	
12	0	769	-0-	769	1403	6 9	740 2	N	-0-				92	
						29 1								
TOTAL GAS PROD:		8,077			TOTAL CONDENSATE PROD:				112					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 -	8992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1041 N	1041	-0-	-0-	31 1	1010 2	N		-0-			204
02		1005 N	1005	-0-	-0-	27 1	978 2	N		-0-			204
03		1125 N	1125	-0-	-0-	31 1	1093 2	N		1			205
04		1076 N	1076	-0-	-0-	30 1	1045 2	N		1			206
05		1119 N	1119	-0-	-0-	31 1	1088 2	N		-0-			206
06		856 N	856	-0-	-0-	23 1	833 2	N		-0-			206
07		1149 N	1149	-0-	-0-	31 1	1118 2	N		-0-			206
08		1145 N	1145	-0-	-0-	31 1	1108 2	N		5			211
09		0	825	-0-	825	24 1	800 2	N		1			212
10		0	1068	-0-	1068	31 1	1037 2	N		-0-			212
11		0	1054	-0-	1054	30 1	1024 2	N		-0-			212
12		0	986	-0-	986	30 1	956 2	N		-0-			212
TOTAL GAS PROD:				12,449		TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 -	8993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4866	-0-	-249	30 1	4828 2	N		7			116
02		4620 X	3439	-0-	-1181	20 1	3416 2	N		3			119
03		5167 X	5167	-0-	-0-	31 1	5119 2	N		15			134
04		4853 X	4853	-0-	-0-	30 1	4810 2	N		12			146
05		4986 X	4986	-0-	-0-	31 1	4935 2	N		18			164
06		5010 X	4693	-0-	-317	30 1	4656 2	N		6			170
07		5177 X	4821	-0-	-356	31 1	4781 2	N		8			178
08		5177 X	4772	-0-	-405	31 1	4734 2	N		6			184
09		0	4577	-0-	4577	30 1	4538 2	N		8			192
10		0	4676	-0-	4676	31 1	4641 2	N		4			196
11		0	4546	-0-	4546	30 1	4506 2	N		9			205
12		0	4567	-0-	4567	31 1	4529 2	N		6			211
TOTAL GAS PROD:				55,963		TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

LIPSCOMB (ATOKA 9200) MEWBOURNE OIL COMPANY HURN "355"		//CONT.// //CONT.//	53869 120 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 228388	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9990 - 9999										
01	3100 N	3231	-0-	131	131	31	1	3153	2	N	43					145	
02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	47	9	2361	2	N	7					152	
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	8	9	2659	2	N	33					185	
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2527	2	N	45	199	1			31	
05	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	36	9	2234	2	N	24					55	
06	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	30	1	2040	2	N	5					60	
07	2480 X	1596	-0-	-884	-0-	6	9	1552	2	N	13					73	
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	14	9	2591	2	N	-0-					73	
09	0	2427	-0-	2427	2427	31	1	2354	2	N	39					112	
10	0	2443	-0-	2443	4870	30	1	2390	2	N	20					132	
11	0	1157	-0-	1157	6027	22	9	1116	2	N	13					145	
12	0	2289	-0-	2289	8316	27	1	2252	2	N	7					152	
						14	9										
TOTAL GAS PROD:		27,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		249											

HURN "355"		WELL #:	2	RRCID -> 228842	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10064 - 10072										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	31	1	1440	2	N	14					202	
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	15	9	1426	2	N	-0-					202	
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1915	2	N	-0-					202	
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	N	13					215	
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	3					218	
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	14	9	1761	2	N	22					240	
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	15					255	
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	10					265	
09	0	1742	-0-	1742	1742	11	9	1699	2	N	12					277	
10	0	1759	-0-	1759	3501	13	9	1721	2	N	6					283	
11	0	1607	-0-	1607	5108	7	9	1568	2	N	9	193	1			99	
12	0	1522	-0-	1522	6630	29	1	1491	2	N	2					101	
						10	9										
TOTAL GAS PROD:		20,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		106											

LIPSCOMB (ATOKA 9200) MEWBOURNE OIL COMPANY WIEDERSTEIN "354"		//CONT.// 53869 120 //CONT.// 562560 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
				RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	30	1	744	2	N	10		255
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	11	9						
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	27	1	611	2	N	-0-		255
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	19	195 1	79
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	21	9						
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	29	1	719	2	N	4		83
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	4	9						
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	31	1	767	2	N	3		86
09	0	633	-0-	633	633	3	9						
10	0	773	-0-	773	1406	29	1	701	2	N	-0-		86
11	0	705	-0-	705	2111	29	1	683	2	N	-0-		86
12	0	697	-0-	697	2808	30	1	735	2	N	4		90
						4	9						
						26	1	600	2	N	6		96
						7	9						
						31	1	740	2	N	2		98
						2	9						
						30	1	664	2	N	10		108
						11	9						
						27	1	664	2	N	5		113
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		8,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060				
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	30	1	834	2	N	3		146
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	3	9						
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	28	1	1161	2	N	19		165
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	21	9						
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	29	1	1193	2	N	6		171
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	7	9						
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	30	1	1321	2	N	22		193
08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	24	9						
09	0	1151	-0-	1151	1151	31	1	1178	2	N	15		208
10	0	1233	-0-	1233	2384	17	9						
11	0	1164	-0-	1164	3548	29	1	1217	2	N	9		217
12	0	1083	-0-	1083	4631	10	9						
						30	1	1191	2	N	-0-		217
						30	1	1093	2	N	11		228
						12	9						
						30	1	1111	2	N	9		237
						10	9						
						31	1	1192	2	N	9	192 1	54
						10	9						
						30	1	1127	2	N	6		60
						7	9						
						29	1	1043	2	N	10		70
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		14,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099 - 10109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31 1	1340 2	N	20			202
						22 9						
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	28 1	1091 2	N	7			209
						8 9						
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	31 1	1421 2	N	15			224
						17 9						
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	29 1	1360 2	N	20	190 1		54
						22 9						
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	N	8			62
						9 9						
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	30 1	1287 2	N	22			84
						24 9						
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	31 1	1200 2	N	-0-			84
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	29 1	1220 2	N	18			102
						20 9						
09	0	1253	-0-	1253	1253	29 1	1218 2	N	5			107
						6 9						
10	0	1206	-0-	1206	2459	29 1	1166 2	N	10			117
						11 9						
11	0	1145	-0-	1145	3604	28 1	1108 2	N	8			125
						9 9						
12	0	1170	-0-	1170	4774	29 1	1122 2	N	17			142
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		15,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148 - 10156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	58	188 1		206
						64 9						
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	28 1	1163 2	N	-0-			206
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	31 1	1362 2	N	-0-			206
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	29 1	1406 2	N	1			207
						1 9						
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 2	N	-0-			207
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	30 1	1266 2	N	22			229
						24 9						
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	31 1	1345 2	N	13			242
						14 9						
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31 1	1350 2	N	17	193 1		66
						19 9						
09	0	1328	-0-	1328	1328	30 1	1298 2	N	-0-			66
10	0	1376	-0-	1376	2704	31 1	1337 2	N	7			73
						8 9						
11	0	1343	-0-	1343	4047	30 1	1291 2	N	20			93
						22 9						
12	0	1327	-0-	1327	5374	31 1	1296 2	N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		16,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		372 N	120	-0-	-252	-0-	21 1	99 2	N	-0-				184
02		308 N	116	-0-	-192	-0-	24 1	92 2	N	-0-				184
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	31 1	151 2	N	-0-				184
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 2	N	-0-				184
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	126 2	N	-0-				184
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	30 1	112 2	N	-0-				184
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	31 1	94 2	N	-0-				184
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	31 1	111 2	N	-0-				184
09		0	144	-0-	144	144	30 1	114 2	N	-0-				184
10		0	153	-0-	153	297	31 1	122 2	N	-0-				184
11		0	148	-0-	148	445	30 1	118 2	N	-0-				184
12		0	151	-0-	151	596	31 1	120 2	N	-0-				184
TOTAL GAS PROD:				1,741			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	29 1	3250 2	N	-0-				114
02		4536 X	3592	-0-	-944	-0-	28 1	3552 2	N	11				125
03		5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	30 1	2717 2	N	34				159
04		4860 X	4551	-0-	-309	-0-	26 1	4470 2	N	50				209
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	31 1	5788 2	N	30				239
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	30 1	5563 2	N	14				253
07		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	31 1	5668 2	N	11				264
08		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	31 1	5620 2	N	20				284
09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	30 1	5432 2	N	12				296
10		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	31 1	5612 2	N	17				313
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	30 1	5429 2	N	25	194 1			144
*12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	31 1	5564 2	N	20				164
TOTAL GAS PROD:				59,291			TOTAL CONDENSATE PROD:		244					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9664 - 9674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31	1	3158	2	N	8				197
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	28	1	2469	2	N	33				230
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	31	1	3477	2	N	27				257
04	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	30	1	2807	2	N	14				271
05	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2889	2	N	25				296
06	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	29	1	3139	2	N	22				318
07	3534 X	3041	-0-	-493	-0-	31	1	2987	2	N	21	193	1		146
08	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	23	9	3049	2	N	11				157
09	0	3551	-0-	3551	3551	29	1	3501	2	N	19				176
10	0	3709	-0-	3709	7260	21	9	3666	2	N	11				187
11	0	3401	-0-	3401	10661	30	1	3331	2	N	36				223
12	0	3226	-0-	3226	13887	40	9	3170	2	N	25				248
						28	1								
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		38,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9134 - 9142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9494 - 9502				
01	14B2 EXT	683	-0-	683	683	2			N	-0-	62				
02	14B2 EXT	1801	-0-	1801	2484	2	58	9	N	53	115				
03	T. A.	447	-0-	447	2931	2	24	9	N	22	137				
04	3432 X	501	-0-	-2931	-0-	498	2	3	9	N	3	140			
05	3441 X	433	-0-	-3008	-0-	433	2			N	-0-	140			
06	3330 X	195	-0-	-3135	-0-	164	2	31	9	N	28	168			
07	3441 X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			N	-0-	168			
08	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2919	2	2	9	N	2	151	1	19	
09	0	2423	-0-	2423	2423	2				N	-0-	19			
10	0	2667	-0-	2667	5090	2				N	-0-	19			
11	0	2543	-0-	2543	7633	2				N	-0-	19			
12	0	2424	-0-	2424	10057	2	35	9	N	32	51				
TOTAL GAS PROD:		19,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GIBSON FARMS 171				WELL #:	1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278 2	11 9	N		10			120
02		4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3780 2	11 9	N		10			130
03		4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4266 2	8 9	N		7			137
04		4260 X	4127	-0-	-133	-0-	4115 2	12 9	N		11			148
05		4340 X	4250	-0-	-90	-0-	4231 2	19 9	N		17			165
06		4140 X	4075	-0-	-65	-0-	4069 2	6 9	N		5			170
07		4278 X	4160	-0-	-118	-0-	4160 2		N		-0-			170
08		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	4143 2	2 9	N		2			172
09		4140 X	3543	-0-	-597	-0-	3543 2		N		-0-			172
10		0	4405	-0-	4405	4405	4358 2	47 9	N		43	197 1		18
11		0	4027	-0-	4027	8432	4025 2	2 9	N		2			20
12		0	4101	-0-	4101	12533	4101 2		N		-0-			20
TOTAL GAS PROD:		49,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

HILL				WELL #:	4416	RRCID ->	293052	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9400 - 9407	
06		0	6255	-0-	6255	6255	6222 2	33 9	N		30			30
07		20374 X	14119	-0-	-6255	-0-	14045 2	74 9	N		67			97
08		15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15138 2	75 9	N		68			165
09		15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15318 2	74 9	N		67	192 1		40
10		15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15874 2	66 9	N		60			100
11		0	15098	-0-	15098	15098	15015 2	83 9	N		75			175
*12		30130 X	15032	-0-	-15098	-0-	14959 2	73 9	N		66	193 1		48
TOTAL GAS PROD:		97,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B., -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8637 - 8868	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
MARTIN, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070					
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			23
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509	2		N	-0-			23
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			23
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			23
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			23
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			23
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			23
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			23
09	0	556	-0-	556	556	556	2		N	-0-			23
10	0	507	-0-	507	1063	507	2		N	-0-			23
11	0	537	-0-	537	1600	537	2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		6,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	848	-0-	-299	-0-	846 2	2	9	N	2					62
02		924 N	897	-0-	-27	-0-	896 2	1	9	N	1					63
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4	9	N	4					67
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	779 2	3	9	N	3					70
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074 2	3	9	N	3					73
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	861 2	2	9	N	2					75
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-					75
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-					75
09		0	885	-0-	885		885 2			N	-0-					75
10		0	877	-0-	877	1762	874 2	3	9	N	3					78
11		0	833	-0-	833	2595	833 2			N	-0-					78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2595				N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		9,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739								
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					92
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2			N	-0-					92
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2			N	-0-					92
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-					92
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	119 2	1	9	N	1					93
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2			N	-0-					93
07		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2			N	-0-					93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10		0	98	-0-	98	98	92 2	6	9	N	5					98
11		0	166	-0-	166	264	166 2			N	-0-					98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	264				N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		1,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			80
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			80
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			80
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			80
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			80
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			80
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			80
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			80
09	0	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			80
10	0	111	-0-	111	191	111	2		N	-0-			80
11	0	67	-0-	67	258	67	2		N	-0-			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
HAINES, GRACE				WELL #: 3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7936	- 8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2	N	-0-		83
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		83
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		83
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		83
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		83
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2	N	-0-		83
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		83
08		682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2	N	-0-		83
09		0	621	-0-	621	621	621 2	N	-0-		83
10		1213 N	592	-0-	-621	-0-	592 2	N	-0-		83
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		6,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BATTON OIL & GAS, LLC				056384	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRY-WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7492	- 7506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	1693	-0-	1693	14047	1687 2	6 9	N	5	158
02		T. A.	1289	-0-	1289	15336	1285 2	4 9	N	4	162
03		T. A.	837	-0-	837	16173	833 2	4 9	N	4	166
04		T. A.	1436	-0-	1436	17609	1432 2	4 9	N	4	170
05		T. A.	1253	-0-	1253	18862	1247 2	6 9	N	5	175
06		T. A.	1439	-0-	1439	20301	1432 2	7 9	N	6	181
07		T. A.	1324	-0-	1324	21625	1316 2	8 9	N	7	188
08		T. A.	1162	-0-	1162	22787	1160 2	2 9	N	2	190
09		0	1308	-0-	1308	24095	1306 2	2 9	N	2	192
10		0	1083	-0-	1083	25178	1082 2	1 9	N	1	193
11		0	1229	-0-	1229	26407	1227 2	2 9	N	2	195
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	25043			N	NO RPT	195
TOTAL GAS PROD:		14,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

PIPER -2-				601	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		100
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		105
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		126
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384													
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6107 X	798	-0-	-5309	-0-	798	2			N	-0-				14
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4				18
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				18
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				18
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-				18
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				18
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				18
08	0	643	-0-	643	-0-	643	2			N	-0-				18
09	0	650	-0-	650	-0-	1293	2			N	-0-				18
10	0	525	-0-	525	-0-	1818	2			N	-0-				18
11	0	654	-0-	654	-0-	2472	2			N	-0-				18
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1790				N	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738			COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687			
01	1023 N	586	-0-	-437	-0-	84	1	432	2	N	64				108
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	251	2	N	30				138
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	483	1	482	2	N	98	167	1		69
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	484	1	490	2	N	55				124
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	500	1	470	2	N	78				202
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	459	1	447	2	N	70	197	1		75
07	1023 N	591	-0-	-432	-0-	247	1	299	2	N	41				116
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	387	1	457	2	N	39				155
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	483	1	452	2	N	84	195	1		44
10	0	1107	-0-	1107	1107	500	1	539	2	N	62				106
11	0	972	-0-	972	2079	449	1	460	2	N	57				163
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1056	63	9			N	NO RPT				163
TOTAL GAS PROD:		9,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		678									

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1H		RRCID -> 257305			COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155			
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33				248
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	3	19	9	N	17				265
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-	156	1		109
04	2010 N	1392	-0-	-618	-0-	1369	3	23	9	N	21				130
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-				130
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-				130
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				130
08	2387 N	1667	-0-	-720	-0-	1664	3	3	9	N	3				133
09	0	1748	-0-	1748	1748	1738	3	10	9	N	9				142
10	0	3093	-0-	3093	4841	3087	3	6	9	N	5				147
11	0	1158	-0-	1158	5999	1129	3	29	9	N	26				173
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	4201					N	NO RPT				173
TOTAL GAS PROD:		20,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		114									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SWEZY		WELL #:		1H	RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7884 - 8912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECHTHOLD		WELL #:		1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2	128	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4	132	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	N	6	138	
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6	9	N	5	143	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6	149	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6	155	
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	158	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4	162	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-	162	
10	0	656	-0-	656	656	653	3	3	9	N	3	165	
11	1287 N	631	-0-	-656	-0-	625	3	6	9	N	5	170	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	170	
TOTAL GAS PROD:		7,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487	3	154	9	N	140	340	
02	4564 X	4198	-0-	-366	-0-	4058	3	140	9	N	127	275	
03	5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4455	3	151	9	N	137	222	
04	4680 X	3647	-0-	-1033	-0-	3536	3	111	9	N	101	323	
05	4836 X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90	9	N	82	230	
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4499	3	54	9	N	49	95	
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4576	3	112	9	N	102	197	
08	4712 X	4631	-0-	-81	-0-	4502	3	129	9	N	117	127	
09	0	4445	-0-	4445	4445	4278	3	167	9	N	152	93	
10	8908 X	4463	-0-	-4445	-0-	4351	3	112	9	N	102	195	
11	4560 X	4130	-0-	-430	-0-	3986	3	144	9	N	131	142	
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	142	
TOTAL GAS PROD:		48,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,240					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC				100676									
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			34
02		840 N	797	-0-	-43	-0-	797 3		N	-0-			34
03		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			34
04		900 N	820	-0-	-80	-0-	820 3		N	-0-			34
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			34
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			34
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			34
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		N	-0-			34
09		0	889	-0-	889	889	889 3		N	-0-			34
10		0	917	-0-	917	1806	917 3		N	-0-			34
11		0	888	-0-	888	2694	888 3		N	-0-			34
12		0	-0-	-0-	-0-	2694			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669				CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ, J. M.				1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		N	-0-			28
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			28
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
04		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			28
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			28
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			28
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			28
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			28
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			28
10		0	266	-0-	266	266	266 2		N	-0-			28
11		0	254	-0-	254	520	254 2		N	-0-			28
12		0	211	-0-	211	731	211 2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749				CNTY: LIPSCOMB					
PURDUM UNIT				1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE 05/08/1988	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7376	- 7436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7444	- 7524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-				67
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	56	1	440	2	N	-0-				67
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	62	1	577	2	N	-0-				67
04	780 N	359	-0-	-421	-0-	30	1	329	2	N	-0-				67
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	2	N	-0-				67
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-				67
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-				67
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	-0-				67
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	60	1	690	2	N	-0-				67
10	0	927	-0-	927	927	52	1	875	2	N	-0-				67
11	0	907	-0-	907	1834	44	1	863	2	N	-0-				67
12	0	731	-0-	731	2565	62	1	669	2	N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		8,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 7424	- 7488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		34				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 7594 - 7629				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			23
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-			23
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			23
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			23
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			23
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			23
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			23
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			23
09	0	245	-0-	245	245	245 3		N	-0-			23
10	0	252	-0-	252	497	252 3		N	-0-			23
11	0	239	-0-	239	736	239 3		N	-0-			23
12	0	248	-0-	248	984	248 3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BALLENTINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582 - 7569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		N	-0-			33
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453 3		N	-0-			33
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3		N	-0-			33
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			33
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-			33
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			33
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-			33
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 3		N	-0-			33
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		3,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SUESS -B-				3	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 3				RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303 - 7382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			14
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			14
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			14
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3		N	-0-			14
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-			14
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-			14
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			14
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	288 3	21 9	N	19			33
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			33
10	0	298	-0-	298	298	298 3		N	-0-			33
11	0	280	-0-	280	578	280 3		N	-0-			33
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	237			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7445 - 7530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		82
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		82
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		82
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		82
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	3		N	-0-		82
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	3		N	-0-		82
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	361	3	11 9	N	10		92
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-		92
10	0	352	-0-	352	352	352	3		N	-0-		92
11	0	338	-0-	338	690	338	3		N	-0-		92
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	318				N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		5,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7379 - 7458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		60
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		60
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		60
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		60
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-		60
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		60
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2 9	N	2		62
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		62
10	0	1440	-0-	1440	1440	1438	3	2 9	N	2		64
11	0	912	-0-	912	2352	912	3		N	-0-		64
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1329				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		16,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7440 - 7516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		52
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	3		N	-0-		52
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		52
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		52
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3		N	-0-		52
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3		N	-0-		52
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		52
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		52
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		52
10	0	364	-0-	364	364	364	3		N	-0-		52
11	0	327	-0-	327	691	327	3		N	-0-		52
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	319				N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		2,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PEERY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	290118	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 7402 - 7460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		N	-0-			82
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			82
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 3		N	-0-			82
04	90 N	23	-0-	-67	-0-		23 3		N	-0-			82
05	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 3		N	-0-			82
06	90 N	11	-0-	-79	-0-		11 3		N	-0-			82
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-			82
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			82
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			82
10	0	2	-0-	2	2		2 3		N	-0-			82
11	0	-0-	-0-	-0-	2				N	13			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662	
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97	1	2337	2	N	10	152
						11	9					
02	2240 N	1365	-0-	-875	-0-	44	1	1321	2	N	-0-	152
03	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	1859	2	N	28	180
						31	9					
04	2370 N	1458	-0-	-912	-0-	94	1	1364	2	N	-0-	180
05	1519 N	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	N	-0-	180
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	2219	2	N	5	185
						6	9					
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	-0-	185
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	N	-0-	185
09	2340 N	226	-0-	-2114	-0-	41	1	185	2	N	-0-	185
10	2294 N	408	-0-	-1886	-0-	97	1	311	2	N	-0-	185
11	1140 N	373	-0-	-767	-0-	94	1	279	2	N	-0-	40
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	97	1	270	2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7368 - 9447	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID -> 212724	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7411	- 9242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	45 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID -> 216740	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7412	- 9481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44 1	410 2	N	N	-0-			33
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59 1	703 2	N	N	-0-			33
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	53 1	610 2	N	N	-0-			33
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	94 1	646 2	N	N	-0-			33
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	97 1	580 2	N	N	-0-			33
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	94 1	461 2	N	N	-0-			33
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	94 1	326 2	N	N	-0-			33
08	682 N	263	-0-	-419	-0-	78 1	185 2	N	N	-0-			33
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	94 1	238 2	N	N	-0-			33
10	0	324	-0-	324	324	97 1	227 2	N	N	-0-			33
11	0	316	-0-	316	640	94 1	222 2	N	N	-0-			33
12	0	836	-0-	836	1476	97 1	739 2	N	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		6,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7571	- 10181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97 1	1196 2	N	N	-0-			100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87 1	1065 2	N	N	-0-			100
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	97 1	1184 2	N	N	-0-			100
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	94 1	1135 2	N	N	-0-			100
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	97 1	1152 2	N	N	-0-			100
06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	94 1	1112 2	N	N	-0-			100
07	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	97 1	1072 2	N	N	-0-			100
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	97 1	1109 2	N	N	-0-			100
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	94 1	1069 2	N	N	-0-			100
10	0	1186	-0-	1186	1186	97 1	1089 2	N	N	-0-			100
11	0	1141	-0-	1141	2327	94 1	1047 2	N	N	-0-			100
12	0	1156	-0-	1156	3483	97 1	1059 2	N	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		14,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 -	9415
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	97 1	580 2	N	54	178 1		150	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59 9	87 1	N	53			203	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58 9	97 1	N	54			257	
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	59 9	94 1	N	62	187 1		132	
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	68 9	81 1	N	32			164	
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	35 9	53 1	N	3			167	
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	3 9	44 1	N	8			175	
08	465 N	72	-0-	-393	-0-	9 9	6 1	N	-0-			175	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	6 1	47 1	N	1			176	
10	0	558	-0-	558	558	1 9	69 1	N	20			196	
11	0	446	-0-	446	1004	22 9	53 1	N	15			211	
12	0	396	-0-	396	1400	17 9	72 1	N	28			239	
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		5,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		330							

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 -	10007
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	97 1	655 2	N	8			83	
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	9 9	87 1	N	10			93	
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	11 9	97 1	N	10			103	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	11 9	75 1	N	28			131	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	31 9	90 1	N	6			137	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7 9	94 1	N	13			150	
07	1426 N	999	-0-	-427	-0-	14 9	97 1	N	6			156	
08	1519 N	780	-0-	-739	-0-	7 9	97 1	N	9			165	
09	1380 N	726	-0-	-654	-0-	10 9	94 1	N	15			180	
10	0	731	-0-	731	731	17 9	97 1	N	2			182	
11	0	717	-0-	717	1448	2 9	94 1	N	-0-			182	
12	0	799	-0-	799	2247	94 1	97 1	N	45			227	
						50 9							
TOTAL GAS PROD:		11,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 -	9956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 -	11956
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-		-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-		-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	331	1	252	2	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-		-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	342	1	240	2	N	-0-		-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	331	1	211	2	N	-0-		-0-
10	0	569	-0-	569	-0-	342	1	227	2	N	-0-		-0-
11	0	561	-0-	561	1130	331	1	230	2	N	-0-		-0-
12	0	317	-0-	317	1447	243	1	73	2	N	-0-		-0-
						1	4						

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #:		1503H	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 -	11546
01	2573 N	2036	-0-	-537	-0-	2036	2			N	-0-			191	
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-			191	
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8			199	
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			199	
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			199	
06	2550 N	2301	-0-	-249	-0-	2295	3	6	9	N	5			204	
07	2511 N	2254	-0-	-257	-0-	2248	3	6	9	N	5			209	
08	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-			209	
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2221	3	22	9	N	20			229	
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2242	3	2	9	N	2			231	
11	0	2120	-0-	2120	2120	2114	3	6	9	N	5	99	1	137	
*12	3100 N	2122	-0-	-978	1142	2122	3			N	-0-			137	

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610											
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42		156
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20		176
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35		211
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38		249
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35		284
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4660	3	17	9	N	15		299
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4656	3	28	9	N	25		324
08	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4183	3	17	9	N	15	184 1	155
09	4500 X	4314	-0-	-186	-0-	4297	3	17	9	N	15		170
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4637	3	35	9	N	32		202
11	0	3167	-0-	3167	3167	3158	3	9	9	N	8	55 1	155
*12	7131 X	3964	-0-	-3167	-0-	3953	3	11	9	N	10		165
TOTAL GAS PROD:		54,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		290					

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63		344
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	194 1	215
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122		337
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64		401
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	194 1	265
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	551	3	66	9	N	60	194 1	131
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	540	3	83	9	N	75	192 1	14
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	538	3	85	9	N	77		91
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	554	3	69	9	N	63		154
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	570	3	103	9	N	94	179 1	69
11	0	740	-0-	740	740	550	3	190	9	N	173		242
*12	1377 N	637	-0-	-740	-0-	585	3	52	9	N	47	99 1	190
TOTAL GAS PROD:		7,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		961					

H-S EXPLORATION		341469		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450				
LENA MAE		WELL #: 1819											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320								
HANSHU, CARL		WELL #:		2859	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 - 7522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			90
02	588 N	340	-0-	-248	-0-	340	2	N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			90
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			90
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			90
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			90
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			90
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			90
10	0	1161	-0-	1161	1161	1161	2	N	-0-			90
11	0	1093	-0-	1093	2254	1093	2	N	-0-			90
*12	3100 N	1346	-0-	-1754	500	1346	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		12,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7510 - 7555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ BROS. -E-				3								
WELL #:		3		RRCID ->	078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7502 - 7556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			18
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			18
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			18
04	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2	N	-0-			18
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			18
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2	N	-0-			18
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			18
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			18
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			18
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	2	N	-0-			18
11	0	1085	-0-	1085	2169	1085	2	N	-0-			18
12	0	1140	-0-	1140	3309	1140	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		10,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	-	7542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	-	7544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7506	-	7540			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			15
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			15
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			15
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-			15
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			15
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			15
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			15
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			15
10	0	424	-0-	424	424	424 2			N	-0-			15
11	0	377	-0-	377	801	377 2			N	-0-			15
12	0	373	-0-	373	1174	373 2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	54
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2			N	-0-	54
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2	4 9		N	4	58
04		450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2			N	-0-	58
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	552 2	4 9		N	4	62
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9		N	1	63
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 2	1 9		N	1	64
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9		N	1	65
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	407 2	4 9		N	4	9
10		0	358	-0-	358	-0-	358 2			N	-0-	9
11		0	295	-0-	295	-0-	295 2			N	-0-	9
12		0	224	-0-	224	-0-	224 2			N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			5,058	TOTAL CONDENSATE PROD:						15		

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5394 X	5384	-0-	-10	-0-	81 1	5279 2		N	22	82
02		4872 X	4624	-0-	-248	-0-	24 9	73 1	4521 2	N	27	109
03		5394 X	5190	-0-	-204	-0-	30 9	81 1	5080 2	N	26	135
04		5220 X	5125	-0-	-95	-0-	29 9	78 1	4961 2	N	78	49
05		5394 X	5254	-0-	-140	-0-	86 9	78 1	5140 2	N	33	82
06		5220 X	5094	-0-	-126	-0-	36 9	78 1	4965 2	N	46	128
07		5301 X	5265	-0-	-36	-0-	78 1	51 9	5128 2	N	51	179
08		5301 X	5157	-0-	-144	-0-	81 1	56 9	5023 2	N	48	52
09		5130 X	4966	-0-	-164	-0-	53 9	78 1	4844 2	N	40	92
10		0	5235	-0-	5235	-0-	44 9	78 1	5157 2	N	-0-	92
*11		10356 X	5121	-0-	-5235	-0-	75 1	75 1	5046 2	N	-0-	92
12		0	5006	-0-	5006	-0-	78 1	78 1	4928 2	N	-0-	92
TOTAL GAS PROD:			61,421	TOTAL CONDENSATE PROD:						371		

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
10		0	33	-0-	33	-0-	33 2			N	-0-	-0-
11		0	29	-0-	29	-0-	62	29 2		N	-0-	-0-
12		0	26	-0-	26	-0-	88	26 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			382	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
PIPER, OLA P.		WELL #:		6321	RRCID ->	178621	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7772 - 7792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2			N	-0-		73
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		73
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-		73
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 2	3 9		N	3		76
05		713 N	699	-0-	-14	-0-	691 2	8 9		N	7		83
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	570 2	1 9		N	1		84
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-		84
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	910 2	6 9		N	5		89
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002 2	3 9		N	3		92
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-		92
11		0	1029	-0-	1029		1029 2			N	-0-		92
12		0	1117	-0-	1117		1117 2			N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:				9,710		TOTAL CONDENSATE PROD:						19	

DOYLE, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	209613	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8116 - 10260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46 1	2236 2		N	26		151
02		1848 N	1616	-0-	-232	-0-	29 9	41 1	1569 2	N	5		156
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	6 9	46 1	2140 2	N	31		187
04		2100 N	1731	-0-	-369	-0-	34 9	44 1	1665 2	N	20		207
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	22 9	46 1	2040 2	N	14	184 1	37
06		2100 N	1933	-0-	-167	-0-	15 9	44 1	1860 2	N	26		63
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	29 9	46 1	1864 2	N	19		82
08		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	21 9	46 1	1891 2	N	18		100
09		1920 N	1821	-0-	-99	-0-	20 9	44 1	1753 2	N	22		122
10		0	2142	-0-	2142		24 9	44 1	2086 2	N	11		133
*11		3000 N	1605	-0-	-1395	747	12 9	43 1	1562 2	N	-0-		133
12		0	1590	-0-	1590	2337	43 1	44 1	1546 2	N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:				22,958		TOTAL CONDENSATE PROD:						192	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	209618	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8361 - 9419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0-			31 1	405 2	N			46
02		140 N	52	-0-	-88			4 9					46
03		155 N	58	-0-	-97			22 1	30 2	N			47
04		350 N	350	-0-	-0-			31 1	26 2	N			47
05		140 N	140	-0-	-0-			1 9					47
06		60 N	29	-0-	-31			30 1	320 2	N			47
07		155 N	13	-0-	-142			24 1	116 2	N			47
08		155 N	14	-0-	-141			13 1	16 2	N			47
09		189 N	189	-0-	-0-			7 1	6 2	N			47
10		0	78	-0-	78			10 1	4 2	N			47
11		0	29	-0-	29			20 1	169 2	N			47
12		0	29	-0-	29			29 1	49 2	N			47
					136			28 1	1 2	N			47
								29 1		N			47
TOTAL GAS PROD:		1,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1749 N	1749	-0-	-0-			54 1	1695 2	N			44
02		1522 N	1522	-0-	-0-			48 1	1474 2	N			44
03		1631 N	1631	-0-	-0-			54 1	1577 2	N			44
04		2147 N	2147	-0-	-0-			48 1	2099 2	N			44
05		2731 N	2731	-0-	-0-			24 1	2707 2	N			44
06		2291 N	2291	-0-	-0-			2291 2		N			44
07		2024 N	2024	-0-	-0-			2024 2		N			44
08		2296 N	2296	-0-	-0-			2296 2		N		15 1	29
09		1877 N	1877	-0-	-0-			1877 2		N			29
10		0	1735	-0-	1735			2 1	1733 2	N			29
11		0	1840	-0-	1840			2 1	1838 2	N			29
12		0	2287	-0-	2287			2 1	2285 2	N			29
TOTAL GAS PROD:		24,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		5	RRCID ->	213916	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7956 - 9738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	7	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE, WD -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	18	1	471	2	N	19	171
							21	9					
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	29	1	433	2	N	12	183
							13	9					
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	32	1	494	2	N	9	192
							10	9					
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	16	208
							18	9					
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	N	12	220
							13	9					
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	450	2	12	9	N	11	231
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	463	2	30	9	N	27	258
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	457	2	10	9	N	9	267
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	454	2	20	9	N	18	285
10	0		511	-0-	511	511	1	1	502	2	N	7	292
							8	9					
*11	1015	N	504	-0-	-511	-0-	1	1	503	2	N	-0-	292
12	0		499	-0-	499	499	1	1	498	2	N	-0-	285
TOTAL GAS PROD:			5,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			140			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847									
PRICE, WD -B-		WELL #:	6	RRCID ->	214226	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8392 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 7	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	214227	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8105 - 9081		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	29		
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	29		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	29		
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	29		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	29		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	29		
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	29		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	29		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	29		
10	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-	29		
11	0	54	-0-	54	104	54	2	N	-0-	29		
12	0	53	-0-	53	157	53	2	N	-0-	29		
TOTAL GAS PROD:		456										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #:	4	RRCID ->	214767	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8145 - 9857		
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	N	8	136		
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	9	9	N	18	154		
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	N	10	164		
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	20	9	N	15	179		
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	31	1	N	11	190		
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	11	9	N	6	196		
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	30	1	N	5	201		
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	17	9	N	10	211		
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	15	1	N	14	225		
10	0	2444	-0-	2444	2444	2362	2	N	14	225		
11	0	2312	-0-	2312	4756	1	1	N	-0-	225		
12	0	3654	-0-	3654	8410	1	1	N	-0-	225		
TOTAL GAS PROD:		30,742				36	9	N	33	196 1	62	TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		11H	RRCID ->	215017	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8145 - 10061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 7	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		12H	RRCID ->	215019	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8167 - 9575
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOYLE, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	219384	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8082 - 10004
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	N	3	40
						3	9					
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	8	1	1312	2	N	-0-	40
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	9	1	1574	2	N	43	83
						47	9					
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	42	1	1418	2	N	18	101
						20	9					
05	1457 N	638	-0-	-819	-0-	143	1	487	2	N	7	108
						8	9					
06	1590 N	200	-0-	-1390	-0-	198	1	2	2	N	-0-	108
07	3100 N	4021	-0-	921	921	214	1	3746	2	N	55	163
						61	9					
08	3100 N	3322	-0-	222	1143	214	1	3047	2	N	55	170 1 48
						61	9					
09	3000 N	2828	-0-	-172	971	207	1	2580	2	N	37	85
						41	9					
10	0	755	-0-	755	1726	214	1	541	2	N	-0-	85
11	0	1464	-0-	1464	3190	207	1	1257	2	N	-0-	85
12	0	2620	-0-	2620	5810	214	1	2406	2	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		21,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		218				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	219393	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 7926 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	224	1	1810	2	N	24	187 1	59
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	N	9		68
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	245	1	2075	2	N	34		102
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	223	1	1953	2	N	33		135
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	226	1	1964	2	N	30		165
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	198	1	1855	2	N	25		190
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	29		219
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	29	180 1	68
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	198	1	1978	2	N	33		101
10	0	1760	-0-	1760	1760	180	1	1561	2	N	17		118
*11	3000 N	1700	-0-	-1300	460	174	1	1526	2	N	-0-		118
12	0	2083	-0-	2083	2543	180	1	1903	2	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		25,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		263					

REBA N MILLER		WELL #:		4H	RRCID ->	220073	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 8290 - 9517
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		5	RRCID ->	220823	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	8100 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20	1	1243	2	N	3			112
						3	9							
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	18	1	1059	2	N	12			124
						13	9							
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	20	1	1087	2	N	5			129
						6	9							
04	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	19	1	1052	2	N	2			131
						2	9							
05	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	9	1	1052	2	N	6			137
						7	9							
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	973	2	2	9	N	2			139
07	1116 N	979	-0-	-137	-0-	975	2	4	9	N	4			143
08	1054 N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9			152
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	978	2	1	9	N	1			153
10	0	1047	-0-	1047	1047	1	1	1046	2	N	-0-			153
11	0	982	-0-	982	2029	1	1	981	2	N	-0-			153
12	0	871	-0-	871	2900	1	1	849	2	N	19	98	1	74
						21	9							

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PRICE, WD -B-		WELL #:		7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7980 - 10228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7998 - 9829
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:	16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 8080 - 10195							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:	7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7753 - 7532							
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	292	1	2682	2	N	13						144
						14	9										
02	2044 X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7						151
						8	9										
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2414	2	N	16						167
						18	9										
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	278	1	1914	2	N	5						172
						6	9										
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	249	1	2409	2	N	5						177
						6	9										
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	2	N	-0-						177
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2840	2	N	10						187
						11	9										
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	234	1	2234	2	N	1						188
						1	9										
09	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	227	1	2744	2	N	8	128	1				68
						9	9										
10	0	3011	-0-	3011	3011	238	1	2767	2	N	5						73
						6	9										
*11	3000 N	2519	-0-	-481	2530	230	1	2289	2	N	-0-						73
12	0	1693	-0-	1693	4223	238	1	1455	2	N	-0-						68
TOTAL GAS PROD:			31,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			70								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8106 - 7791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9				92
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	10	9								93
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	762	2	1	9	N	1				105
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12				113
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	N	8				116
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	9	9								118
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	880	2	3	9	N	3				119
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2				126
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1				141
10	0	927	-0-	927	927	901	2	8	9	N	7				141
11	0	915	-0-	915	1842	898	2	17	9	N	15				141
12	0	917	-0-	917	2759	1	1	926	2	N	-0-				141
						1	1	914	2	N	-0-				141
						1	1	866	2	N	45	154	1		32
						50	9								

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8103 - 10766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8329 - 11181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847											
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:	2H	RRCID ->	243121	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8134 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		99	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			99				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TYSON, D. R.		WELL #:	5623H	RRCID ->	247369	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8230 - 11919			
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	154	1	1429	2	N	37			232
						41	9							
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1344	2	N	38	183	1	87
						42	9							
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1514	2	N	36			123
						40	9							
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1482	2	N	33			156
						36	9							
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1509	2	N	37			193
						41	9							
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	59	1	1463	2	N	22			215
						24	9							
07	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	61	1	1488	2	N	37	181	1	71
						41	9							
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	61	1	1445	2	N	26			97
						29	9							
09	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	59	1	1384	2	N	56			153
						62	9							
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	67	1	1409	2	N	-0-			153
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	65	1	1410	2	N	-0-			153
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	2	N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:			18,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			322				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847														
PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	119	1	1171	2	N	42					225
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	108	1	1039	2	N	33	184	1			74
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	119	1	1164	2	N	33					107
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	115	1	1095	2	N	54					161
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	37					198
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	115	1	1104	2	N	28	177	1			49
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	119	1	1148	2	N	33					82
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	119	1	1129	2	N	27					109
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	44					153
10	0	1257	-0-	1257	1257	119	1	1126	2	N	11					164
*11	2091 N	834	-0-	-1257	-0-	115	1	719	2	N	-0-					164
12	0	1161	-0-	1161	1161	119	1	1042	2	N	-0-					153
TOTAL GAS PROD:		14,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		21H	RRCID ->	265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380 - 12465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYSON, D.R.		WELL #:		3623H	RRCID ->	265818	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8216 - 12014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			25
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			25
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			25
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			25
10	0	104	-0-	104	-0-	8	1	96	2	N	-0-			25
*11	124 N	20	-0-	-104	-0-	8	1	12	2	N	-0-			25
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE, J.B.		WELL #:		7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 - 12188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		8706H	RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275 - 12260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2		N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	332	1	1843	2	N	279		357
						307	9						
04	3000 N	6408	-0-	3408	3408	429	1	5119	2	N	782	903 1	236
						860	9						
05	3100 N	7357	-0-	4257	7665	405	1	6203	2	N	681	548 1	369
						749	9						
06	3000 N	6041	-0-	3041	10706	391	1	5112	2	N	489	546 1	312
						538	9						
07	16333 X	5627	-0-	-10706	-0-	401	1	4776	2	N	409	361 1	360
						450	9						
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	404	1	4970	2	N	404	442 1	322
						444	9						
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	391	1	4500	2	N	335	528 1	129
						369	9						
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	425	1	4485	2	N	264	182 1	211
						290	9						
*11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	411	1	3551	2	N	350	365 1	196
						385	9						
*12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	425	1	1017	2	N	306	185 1	317
						337	9						
TOTAL GAS PROD:		50,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,299							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401	
01	1054 N	863	-0-	-191	-0-	60	1	786	2	N	15		208
						17	9						
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	55	1	633	2	N	21		229
						23	9						
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186 1	56
						14	9						
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	12	1	672	2	N	13		69
						14	9						
05	775 N	486	-0-	-289	-0-	482	2	4	9	N	4		73
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39		112
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	N	9		121
08	496 N	219	-0-	-277	-0-	215	2	4	9	N	4		125
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	905	2	13	9	N	12		137
10	0	464	-0-	464	464	8	1	456	2	N	-0-		137
11	0	178	-0-	178	642	8	1	170	2	N	-0-		137
12	0	136	-0-	136	778	8	1	128	2	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		7,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			23
08		14B2 EXT	15	-0-	15	23	15	2		N	-0-			23
09		14B2 EXT	110	-0-	110	133	110	2		N	-0-			23
10		0	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-			23
11		0	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-			23
12		0	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			133		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98	7	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		0	109	-0-	109	109	1	1	108	2	N	-0-		29
11		0	101	-0-	101	210	1	1	100	2	N	-0-		29
12		0	181	-0-	181	391	1	1	180	2	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			409		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
DOYLE, J.B.		WELL #:		15H	RRCID ->	266422	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8122 - 12494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		4707H	RRCID ->	266454	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8197 - 12360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6693H	RRCID ->	266457	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8009 - 11596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		5619H	RRCID ->	266469	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8156 - 12498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			45
04		8	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			56
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			8				TOTAL CONDENSATE PROD:					11			

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		5626H	RRCID ->	266484	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8105 - 11957			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			82
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			82
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			82
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	121			203
							133	9							
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	46			249
							51	9							
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	9	N	20			269
*11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-			269
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-			249
TOTAL GAS PROD:			591				TOTAL CONDENSATE PROD:					187			

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		2707H	RRCID ->	266559	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8096 - 11882			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		9619H	RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8569 - 12613					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		25H	RRCID ->	267668	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8320 - 14020
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	101
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	101
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		11H	RRCID ->	267714	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 8198 - 12389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1			N	-0-	30
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1			N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6143H	RRCID ->	278576	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8498 - 12413
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	144	1	229	2	N	31	203
						34	9					
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	143	1	232	2	N	20	223
						22	9					
03	620 N	265	-0-	-355	-0-	124	1	127	2	N	13	236
						14	9					
04	390 N	104	-0-	-286	-0-	36	1	51	2	N	15	69
						17	9				182 1	
05	434 N	59	-0-	-375	-0-	30	1	14	2	N	14	83
						15	9					
06	270 N	107	-0-	-163	-0-	24	1	74	2	N	8	91
						9	9					
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	25	2	N	5	96
						6	9					
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	6	102
						7	9					
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	48	1	63	2	N	4	106
						4	9					
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	42	1	49	2	N	-0-	106
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	1			N	-0-	106
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-	106
TOTAL GAS PROD:		1,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6144H	RRCID ->	278802	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8393 - 12573
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	61
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	N	127	188
						140	9					
03	3100 N	5361	-0-	2261	2261	580	1	4108	2	N	612	279
						673	9					
04	3000 N	5224	-0-	2224	4485	523	1	4171	2	N	482	400
						530	9					
05	3100 N	4819	-0-	1719	6204	482	1	3976	2	N	328	360
						361	9					
06	10660 X	4456	-0-	-6204	-0-	472	1	3665	2	N	290	285
						319	9					
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	487	1	3544	2	N	264	189
						290	9					
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	487	1	3291	2	N	221	228
						243	9					
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	472	1	2996	2	N	193	239
						212	9					
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	505	1	2885	2	N	158	216
						174	9					
*11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	489	1	2695	2	N	158	190
						174	9					
*12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	505	1	2439	2	N	123	128
						135	9					
TOTAL GAS PROD:		43,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,956						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #:		6142H	RRCID ->	279623	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8495 - 13207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	186	1	3333	2	N	117		310
						129	9						
02	3416 X	717	-0-	-2699	-0-	168	1	512	2	N	34	181 1	163
						37	9						
03	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	186	1	3250	2	N	110		273
						121	9						
04	3540 X	3135	-0-	-405	-0-	198	1	2818	2	N	108	180 1	201
						119	9						
05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	114	1	3077	2	N	110		311
						121	9						
06	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	90	1	3023	2	N	99	179 1	231
						109	9						
07	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	93	1	3134	2	N	101		332
						111	9						
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	93	1	3623	2	N	160	363 1	129
						176	9						
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	90	1	3193	2	N	192		321
						211	9						
10	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	111	1	2990	2	N	86	179 1	228
						95	9						
*11	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	107	1	3470	2	N	39		267
						43	9						
12	3906 X	3194	-0-	-712	-0-	111	1	2940	2	N	130	184 1	267
						143	9						
TOTAL GAS PROD:		38,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286							

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #:		6141H	RRCID ->	279693	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8432 - 12214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	186	1	2428	2	N	24		180
						26	9						
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	32		212
						35	9						
03	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	186	1	2320	2	N	26	180 1	58
						29	9						
04	2550 N	2255	-0-	-295	-0-	180	1	2055	2	N	18		76
						20	9						
05	2697 N	2116	-0-	-581	-0-	135	1	1955	2	N	24		100
						26	9						
06	2460 N	2235	-0-	-225	-0-	90	1	2114	2	N	28		128
						31	9						
07	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	93	1	1974	2	N	21		149
						23	9						
08	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	93	1	1887	2	N	31		180
						34	9						
09	2250 N	1818	-0-	-432	-0-	90	1	1674	2	N	49		229
						54	9						
10	2077 N	1796	-0-	-281	-0-	99	1	1686	2	N	10		239
						11	9						
*11	1950 N	1655	-0-	-295	-0-	96	1	1529	2	N	27		266
						30	9						
12	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	99	1	1561	2	N	-0-		229
TOTAL GAS PROD:		25,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	8580	-0-	-627	-0-	186	1	8201	2	N	175	184	1	300
						193	9							
02	8120 X	7654	-0-	-466	-0-	168	1	7320	2	N	151	181	1	270
						166	9							
03	8773 X	8497	-0-	-276	-0-	186	1	8117	2	N	176	184	1	262
						194	9							
04	8490 X	8255	-0-	-235	-0-	180	1	7881	2	N	176	182	1	256
						194	9							
05	8649 X	8208	-0-	-441	-0-	186	1	7849	2	N	157			413
						173	9							
06	8310 X	7919	-0-	-391	-0-	180	1	7554	2	N	168	183	1	398
						185	9							
07	8525 X	7858	-0-	-667	-0-	186	1	7511	2	N	146	362	1	182
						161	9							
08	8525 X	8121	-0-	-404	-0-	186	1	7759	2	N	160	182	1	160
						176	9							
09	8250 X	7113	-0-	-1137	-0-	180	1	6777	2	N	142			302
						156	9							
10	0	6895	-0-	6895	6895	186	1	6608	2	N	92	182	1	212
						101	9							
*11	13525 X	6630	-0-	-6895	-0-	180	1	6396	2	N	49			261
						54	9							
12	0	6531	-0-	6531	6531	186	1	6176	2	N	154	188	1	268
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		92,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,746								

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	343	1	1128	2	N	77			204
						85	9							
02	1372 N	1021	-0-	-351	-0-	185	1	773	2	N	57			261
						63	9							
03	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	264	1	808	2	N	80	183	1	158
						88	9							
04	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	238	1	789	2	N	77			235
						85	9							
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	273	1	1077	2	N	83			318
						91	9							
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	850	2	N	72	182	1	208
						79	9							
07	1147 N	958	-0-	-189	-0-	273	1	617	2	N	62			270
						68	9							
08	1426 N	357	-0-	-1069	-0-	273	1	27	2	N	52	182	1	140
						57	9							
09	1200 N	823	-0-	-377	-0-	264	1	483	2	N	69			209
						76	9							
10	0	741	-0-	741	741	259	1	432	2	N	45			254
						50	9							
*11	2334 N	1593	-0-	-741	-0-	251	1	1170	2	N	156	185	1	225
						172	9							
12	0	259	-0-	259	259	259	1			N	-0-			225
TOTAL GAS PROD:		12,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		830								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
HARRY PARKER 697		WELL #:		7H	RRCID ->	281852	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8175 - 12374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	186	1	4113	2	N	182	181	192
						200	9						
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	258	1	3328	2	N	152	183	161
						167	9						
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	729	1	3736	2	N	206	179	188
						227	9						
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	705	1	4640	2	N	235	184	239
						259	9						
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	663	1	4483	2	N	213	181	271
						234	9						
06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	615	1	4338	2	N	203	184	290
						223	9						
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	636	1	4380	2	N	188	184	294
						207	9						
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	636	1	3794	2	N	151	183	262
						166	9						
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	615	1	3508	2	N	180	183	259
						198	9						
10	0	3364	-0-	3364	3364	642	1	2634	2	N	80	182	157
						88	9						
*11	6618 X	3254	-0-	-3364	-0-	621	1	2521	2	N	102		259
						112	9						
12	0	3427	-0-	3427	3427	642	1	2695	2	N	82	186	155
						90	9						
TOTAL GAS PROD:		53,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,974							

HARRY PARKER 697		WELL #:		8H	RRCID ->	281855	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8360 - 12419	
01	1829 X	73	-0-	-1756	-0-	30	1	42	2	N	1		219
						1	9						
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-		219
03	1550 X	213	-0-	-1337	-0-	67	1	146	2	N	-0-		219
04	1290 X	59	-0-	-1231	-0-	52	1	7	2	N	-0-		219
05	837 X	62	-0-	-775	-0-	29	1	33	2	N	-0-		219
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	126	1	3	2	N	-0-		219
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	38	1	10	2	N	-0-		219
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1391	2	N	91	180	130
						100	9						
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	126	1	1237	2	N	79		209
						87	9						
10	0	1049	-0-	1049	1049	121	1	903	2	N	23		232
						25	9						
*11	2481 N	1432	-0-	-1049	-0-	117	1	1315	2	N	-0-		232
12	0	448	-0-	448	448	121	1	327	2	N	-0-		209
TOTAL GAS PROD:		6,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
REBA N MILLER		WELL #:		12H	RRCID ->	282298	COMPL. DATE	03/05/2017	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8242 - 12420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	279	1	6121	2	N	201	185	1	239
						221	9							
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	252	1	5425	2	N	206	183	1	262
						227	9							
03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	2	N	222	180	1	304
						244	9							
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	270	1	5556	2	N	211	184	1	331
						232	9							
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	210	1	5738	2	N	214	181	1	364
						235	9							
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	180	1	5547	2	N	203	371	1	196
						223	9							
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	186	1	5697	2	N	208	181	1	223
						229	9							
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	186	1	5612	2	N	172	180	1	215
						189	9							
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	2	N	194	181	1	228
						213	9							
10	0	5471	-0-	5471	5471	192	1	5133	2	N	133	184	1	177
						146	9							
*11	10871 X	5400	-0-	-5471	-0-	186	1	4958	2	N	233	183	1	227
						256	9							
12	0	4998	-0-	4998	4998	192	1	4505	2	N	274	184	1	317
						301	9							
TOTAL GAS PROD:		70,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,471								

REBA N MILLER		WELL #:		18H	RRCID ->	282340	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8169 - 12381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	405	1	9133	2	N	487	372	1	384
						536	9							
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	293	1	8212	2	N	487	372	1	499
						536	9							
03	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	409	1	8387	2	N	404	558	1	345
						444	9							
04	7980 X	7712	-0-	-268	-0-	394	1	6890	2	N	389	377	1	357
						428	9							
05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	340	1	8221	2	N	469	366	1	460
						516	9							
06	7980 X	7475	-0-	-505	-0-	306	1	6926	2	N	221	368	1	313
						243	9							
07	8246 X	7233	-0-	-1013	-0-	316	1	6694	2	N	203	185	1	331
						223	9							
08	8246 X	7475	-0-	-771	-0-	316	1	6916	2	N	221	366	1	186
						243	9							
09	7980 X	6918	-0-	-1062	-0-	306	1	6335	2	N	252	181	1	257
						277	9							
10	0	6777	-0-	6777	6777	322	1	6243	2	N	193	183	1	267
						212	9							
*11	14679 X	7902	-0-	-6777	-0-	312	1	7076	2	N	467	553	1	181
						514	9							
12	0	7495	-0-	7495	7495	322	1	6677	2	N	451	372	1	260
						496	9							
TOTAL GAS PROD:		96,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,244								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
06	780 N	674	-0-	-106	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2			17
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9	N	3			20
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	N	1			21
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	N	1			22
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	N	1			23
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	N	1			24
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1			25
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1			26
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1			27
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1			28
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1			29
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
GEX, J. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			120
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			120
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			120
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	3			N	-0-			120
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			120
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			120
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			120
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			120
09	0	476	-0-	476	476	476	3			N	-0-			120
10	0	454	-0-	454	930	454	3			N	-0-			120
11	0	449	-0-	449	1379	449	3			N	-0-			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		4,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	030726	COMPL. DATE	02/20/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7676 - 7705	
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		144	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		144	
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		144	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		144	
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3		N	-0-		144	
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		144	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		144	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		144	
09	0	1063	-0-	1063	1063	1063	3		N	-0-		144	
10	0	1102	-0-	1102	2165	1102	3		N	-0-		144	
11	0	1083	-0-	1083	3248	1083	3		N	-0-		144	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3248				N	NO RPT		144	
TOTAL GAS PROD:		11,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WILSON UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030816	COMPL. DATE	12/31/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7557 -	7599	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	130	-0-	130	235	130	2		N	-0-			20
02	14B2	EXT	125	-0-	125	360	125	2		N	-0-			20
03	14B2	EXT	161	-0-	161	521	161	2		N	-0-			20
04		625 X	104	-0-	-521	-0-	104	2		N	-0-			20
05		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			20
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			20
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			20
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			20
09		0	136	-0-	136	136	136	2		N	-0-			20
10		0	17	-0-	17	153	17	2		N	-0-			20
11		0	5	-0-	5	158	5	2		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	158				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		1,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031553	COMPL. DATE	11/22/1963	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7565 -	7610
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		8
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		8
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		8
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		8
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-		8
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3		N	-0-		8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		8
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		8
09	0		503	-0-	503	503	503	3		N	-0-		8
10	0		555	-0-	555	1058	555	3		N	-0-		8
11	0		511	-0-	511	1569	511	3		N	-0-		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1569				N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		4,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #:		1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7461 -	7538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7623 - 7647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		524 N	524	-0-	-0-	524	3		N	-0-	67	
02		454 N	454	-0-	-0-	454	3		N	-0-	67	
03		497 N	497	-0-	-0-	497	3		N	-0-	67	
04		510 N	400	-0-	-110	400	3		N	-0-	67	
05		496 N	331	-0-	-165	331	3		N	-0-	67	
06		519 N	519	-0-	-0-	519	3		N	-0-	67	
07		542 N	542	-0-	-0-	542	3		N	-0-	67	
08		574 N	574	-0-	-0-	532	3	42 9	N	38	105	
09		0	512	-0-	512	512	3		N	-0-	105	
10		0	501	-0-	501	1013	3		N	-0-	105	
11		0	510	-0-	510	1523	3		N	-0-	105	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1523			N	NO RPT	105	
TOTAL GAS PROD:		5,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		563 N	563	-0-	-0-	563	3		N	-0-	55	
02		591 N	591	-0-	-0-	591	3		N	-0-	55	
03		604 N	604	-0-	-0-	604	3		N	-0-	55	
04		540 N	461	-0-	-79	461	3		N	-0-	55	
05		651 N	614	-0-	-37	614	3		N	-0-	55	
06		570 N	482	-0-	-88	482	3		N	-0-	55	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	55	
08		591 N	591	-0-	-0-	591	3		N	-0-	55	
09		0	676	-0-	676	676	3		N	-0-	55	
10		0	721	-0-	721	1397	3		N	-0-	55	
11		0	651	-0-	651	2048	3		N	-0-	55	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2048			N	NO RPT	55	
TOTAL GAS PROD:		5,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7434 - 7518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	492	3		N	-0-	124	
02		440 N	440	-0-	-0-	440	3		N	-0-	124	
03		473 N	473	-0-	-0-	473	3		N	-0-	124	
04		480 N	451	-0-	-29	451	3		N	-0-	124	
05		496 N	478	-0-	-18	478	3		N	-0-	124	
06		461 N	461	-0-	-0-	461	3		N	-0-	124	
07		491 N	491	-0-	-0-	491	3		N	-0-	124	
08		484 N	484	-0-	-0-	484	3		N	-0-	124	
09		0	457	-0-	457	457	3		N	-0-	124	
10		0	480	-0-	480	937	3		N	-0-	124	
11		0	449	-0-	449	1386	3		N	-0-	124	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386			N	NO RPT	124	
TOTAL GAS PROD:		5,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7463 -	7540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			80	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			80	
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			80	
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-			80	
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-			80	
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-			80	
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-			80	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			80	
09		0	227	-0-	227		227 3	N	-0-			80	
10		0	265	-0-	265		265 3	N	-0-			80	
11		0	242	-0-	242		734 242 3	N	-0-			80	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		734	N	NO RPT			80	
TOTAL GAS PROD:		2,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7548 -	7628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			20	
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			20	
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			20	
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	656 3	N	-0-			20	
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	635 3	N	-0-			20	
06		720 N	577	-0-	-143	-0-	577 3	N	-0-			20	
07		682 N	568	-0-	-114	-0-	568 3	N	-0-			20	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			20	
09		0	482	-0-	482		482 3	N	-0-			20	
10		0	479	-0-	479		961 479 3	N	-0-			20	
11		0	452	-0-	452		1413 452 3	N	-0-			20	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1413	N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRIST PEIL		WELL #:		1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7464 -	7549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			55	
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			55	
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-			55	
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			55	
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3	N	-0-			55	
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3	N	-0-			55	
07		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3	N	-0-			55	
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			55	
09		0	786	-0-	786		786 3	N	-0-			55	
10		0	827	-0-	827		1613 827 3	N	-0-			55	
11		0	788	-0-	788		2401 788 3	N	-0-			55	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2401	N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:		8,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506	COMPL. DATE 03/18/1966	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7460	- 7552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7541	- 7631								
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-							42
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-							42
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-							42
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-							42
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-							42
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-							42
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-							42
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-							42
09	0	155	-0-	155	155	155	3	N	-0-							42
10	0	172	-0-	172	327	172	3	N	-0-							42
11	0	62	-0-	62	389	62	3	N	-0-							42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	389			N	NO RPT							42
TOTAL GAS PROD:		1,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867	COMPL. DATE 12/28/1966	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 7545	- 7667								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX -E-		WELL #:		1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7412 - 7530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KELLN, CHRIST H.		WELL #:		1	RRCID ->	041530	COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7478 - 7578			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	105			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	105			
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	105			
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3		N	-0-	105			
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	105			
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3		N	-0-	105			
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	105			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	105			
09	0	257	-0-	257	257	257	3		N	-0-	105			
10	0	267	-0-	267	524	267	3		N	-0-	105			
11	0	256	-0-	256	780	256	3		N	-0-	105			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780				N	NO RPT	105			
TOTAL GAS PROD:			3,033			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HYDE, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	041559	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7530 - 7647			
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	130			
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	130			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	130			
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	130			
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	130			
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	130			
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-	130			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	130			
09	0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-	130			
10	0	372	-0-	372	733	372	3		N	-0-	130			
11	0	358	-0-	358	1091	358	3		N	-0-	130			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1091				N	NO RPT	130			
TOTAL GAS PROD:			4,094			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
WASELL, JOHN R.		WELL #:	1	RRCID ->	041706	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7472 - 7602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BORN, VICTOR		WELL #:	1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7580 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HANSHU, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7463 - 7611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	40	N	40	-0-	-0-		40 3		N	-0-			81
03	19	N	19	-0-	-0-		19 3		N	-0-			81
04	47	N	47	-0-	-0-		47 3		N	-0-			81
05	31	N	20	-0-	-11		20 3		N	-0-			81
06	40	N	40	-0-	-0-		40 3		N	-0-			81
07	62	N	6	-0-	-56		6 3		N	-0-			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	0		31	-0-	31		31 3		N	-0-			81
11	0		73	-0-	73		73 3		N	-0-			81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-		1046 3		N	-0-			236
02	803	N	803	-0-	-0-		803 3		N	-0-			236
03	714	N	714	-0-	-0-		714 3		N	-0-			236
04	1290	N	1290	-0-	-0-		1290 3		N	-0-			236
05	1254	N	1254	-0-	-0-		1254 3		N	-0-			236
06	1212	N	1212	-0-	-0-		1212 3		N	-0-			236
07	1333	N	1120	-0-	-213		1120 3		N	-0-			236
08	953	N	953	-0-	-0-		953 3		N	-0-			236
09	0		850	-0-	850		850 3		N	-0-			236
10	0		894	-0-	894		894 3		N	-0-			236
11	0		835	-0-	835		2579 835 3		N	-0-			236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			236
TOTAL GAS PROD:		10,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	2			N	-0-				13
03	14B2 EXT	228	-0-	228	396	228	2			N	-0-				13
04	605 X	209	-0-	-396	-0-	209	2			N	-0-				13
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				13
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-				13
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				13
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				13
09	0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-				13
10	0	209	-0-	209	367	209	2			N	-0-				13
11	0	20	-0-	20	387	20	2			N	-0-				13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	387					N	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661				
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				57
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				57
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				57
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				57
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				57
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				57
09	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-				57
10	0	109	-0-	109	214	109	2			N	-0-				57
11	0	95	-0-	95	309	95	2			N	-0-				57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				57

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572	COMPL. DATE 10/03/1972	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 7608	- 7679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			100
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			100
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			100
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3		N	-0-			100
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			100
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			100
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			100
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			100
09	0	823	-0-	823	823	823 3		N	-0-			100
10	0	937	-0-	937	1760	937 3		N	-0-			100
11	0	975	-0-	975	2735	975 3		N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2735			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		9,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817	COMPL. DATE 03/13/1973	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8096	- 8114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968	COMPL. DATE 04/02/1973	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7573	- 7627				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055035	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7593			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7619
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	23
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	23
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	23
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	23
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	23
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	23
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3	N	-0-	23
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	23
09	0		301	-0-	301	301	301	3	N	-0-	23
10	0		354	-0-	354	655	354	3	N	-0-	23
11	0		331	-0-	331	986	331	3	N	-0-	23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	986			N	NO RPT	23

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7491 - 7529
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	149
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	149
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	149
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	149
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	149
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	149
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	149
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	149
09	0		188	-0-	188	188	188	3	N	-0-	149
10	0		190	-0-	190	378	190	3	N	-0-	149
11	0		181	-0-	181	559	181	3	N	-0-	149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	559			N	NO RPT	149

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260									
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:	1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8064 - 8094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BORN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7550 - 7598		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	120		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120		
TOTAL GAS PROD:			135	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEIS, NELLIE G.		WELL #:	1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8055 - 8137		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	512	191 1 321		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	321		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	331	368 1 284		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	284		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				843				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		1427	RRCID ->	057850	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8094 - 8172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	204	204	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	176	-0-	176	380	176	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	493	113	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	129	-0-	129	622	129	2	N	-0-			-0-
10	906 X	284	-0-	-622	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11	0	961	-0-	961	961	961	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	961			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHY, W.A. -C-		WELL #:		1426	RRCID ->	058612	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8080 - 8110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7585		
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-	140	
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-	140	
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-	140	
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	140	
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-	140	
06	2010 N	1453	-0-	-557	-0-	1453	3	N	-0-	140	
07	2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869	3	N	-0-	140	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	140	
09	0	1763	-0-	1763	1763	1763	3	N	-0-	140	
10	0	2029	-0-	2029	3792	1866	3	N	148	148 1	140
11	0	1809	-0-	1809	5601	1809	3	N	-0-		140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5601			N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		18,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8208 - 8283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3		N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	337	169	3		N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	496	159	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7528 - 7574		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7952 - 8024		
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			95
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			95
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			95
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			95
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			95
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			95
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			95
09	0	178	-0-	178	178	178	3		N	-0-			95
10	0	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-			95
11	0	355	-0-	355	533	355	3		N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	533				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260											
HAUSLER, LORAIN E.		WELL #:	1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8212 - 8310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABRAHAM, TOM		WELL #:	1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7872 - 7932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:	1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8698 - 9907				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7684 - 7756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 X	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-		150
02		1064 X	985	-0-	-79	-0-	985 3	N	-0-		150
03		1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026 3	N	-0-		150
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		150
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		150
06		990 N	866	-0-	-124	-0-	866 3	N	-0-		150
07		992 N	821	-0-	-171	-0-	821 3	N	-0-		150
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		150
09		0	769	-0-	769	769	769 3	N	-0-		150
10		0	829	-0-	829	1598	829 3	N	-0-		150
11		0	787	-0-	787	2385	787 3	N	-0-		150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2385		N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		8,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		60
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		60
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		60
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		60
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		60
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		60
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		60
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		60
09		0	1302	-0-	1302	1302	1302 3	N	-0-		60
10		0	1336	-0-	1336	2638	1336 3	N	-0-		60
11		0	1525	-0-	1525	4163	1290 3	N	214	181 1	93
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4163		N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		12,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		214					

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7686 - 7739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		80
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		80
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		80
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		80
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		80
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		80
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		80
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		80
09		0	619	-0-	619	619	619 3	N	-0-		80
10		0	621	-0-	621	1240	621 3	N	-0-		80
11		0	606	-0-	606	1846	606 3	N	-0-		80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1846		N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		6,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			500
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			500
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			500
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			500
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			500
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3		N	-0-			500
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			500
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			500
09	0	985	-0-	985	985	985	3		N	-0-			500
10	0	1030	-0-	1030	2015	1030	3		N	-0-			500
11	0	880	-0-	880	2895	880	3		N	-0-			500
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2895				N	NO RPT			500
TOTAL GAS PROD:		9,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
OLA		WELL #:		3	RRCID ->	070671	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7626 - 7714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		573 N	573	-0-	-0-	573 3		N	-0-		122
02		475 N	475	-0-	-0-	475 3		N	-0-		122
03		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-		122
04		591 N	591	-0-	-0-	591 3		N	-0-		122
05		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		122
06		575 N	575	-0-	-0-	575 3		N	-0-		122
07		620 N	598	-0-	-22	598 3		N	-0-		122
08		577 N	577	-0-	-0-	577 3		N	-0-		122
09		0	532	-0-	532	532 3		N	-0-		122
10		0	549	-0-	549	1081 3		N	-0-		122
11		0	483	-0-	483	1564 3		N	-0-		122
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1564		N	NO RPT		122

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	071086	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 7640 - 7716
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071087	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 7570 - 7636
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		185
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		185
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		185
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	17	187 1	15
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	170		185
06	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1607 2		N	-0-		185
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		185
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		185
09	0	1557	-0-	1557	1557 2			N	-0-		185
10	0	1677	-0-	1677	3234 2			N	-0-		185
11	0	1553	-0-	1553	4787 2			N	-0-		185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4787		N	NO RPT		185

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	071403	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8180 - 8232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071782	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7483 - 7572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE		WELL #:		2	RRCID ->	071789	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7502 - 7578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			32
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			32
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			32
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			32
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			32
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-			32
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-			32
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			32
09	0	991	-0-	991	991	991	3			N	-0-			32
10	0	1033	-0-	1033	2024	1033	3			N	-0-			32
11	0	989	-0-	989	3013	989	3			N	-0-			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3013					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		10,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7506 - 7528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			584
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			584
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			584
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3		N	-0-			584
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			584
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-			584
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			584
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			584
09	0	554	-0-	554	554	554	3		N	-0-			584
10	0	562	-0-	562	1116	562	3		N	-0-			584
11	0	576	-0-	576	1692	576	3		N	-0-			584
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1692				N	NO RPT			584
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7540 - 7619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7528 - 7580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #:		1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8585 - 9772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		47
02		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		47
03		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		47
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		47
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		47
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		47
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		47
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		47
09		0	1697	-0-	1697	1697	1697 3	N	-0-		47
10		0	1714	-0-	1714	3411	1714 3	N	-0-		47
11		0	1667	-0-	1667	5078	1667 3	N	-0-		47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5078		N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		16,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7614 - 7662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		10
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		10
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		10
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		10
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		10
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		10
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		10
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		10
09		0	198	-0-	198	198	198 3	N	-0-		10
10		0	205	-0-	205	403	205 3	N	-0-		10
11		0	197	-0-	197	600	197 3	N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	600		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		68
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		68
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		68
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-		68
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		68
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-		68
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-		68
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		68
09		0	358	-0-	358	358	358 3	N	-0-		68
10		0	366	-0-	366	724	366 3	N	-0-		68
11		0	348	-0-	348	1072	348 3	N	-0-		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3				N	-0-			53
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	603 3	162 9			N	147			200
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3				N	-0-			200
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	682 3	36 9			N	33			233
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13 9			N	12			245
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	514 3	18 9			N	16	196 1		65
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 3	8 9			N	7			72
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 3	8 9			N	7			79
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614 3	4 9			N	4			83
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				N	-0-			83
11	0	466	-0-	466	466	464 3	2 9			N	2			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		7,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		228								

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-			162
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3				N	-0-			162
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3				N	-0-			162
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3				N	-0-			162
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3				N	-0-			162
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3				N	-0-			162
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3				N	-0-			162
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3				N	-0-			162
09	0	837	-0-	837	837	837 3				N	-0-			162
10	0	886	-0-	886	1723	886 3				N	-0-			162
11	0	838	-0-	838	2561	838 3				N	-0-			162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2561					N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		9,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3				N	-0-			42
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3				N	-0-			42
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3				N	-0-			42
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3				N	-0-			42
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3				N	-0-			42
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3				N	-0-			42
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3				N	-0-			42
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3				N	-0-			42
09	0	760	-0-	760	760	760 3				N	-0-			42
10	0	781	-0-	781	1541	781 3				N	-0-			42
11	0	754	-0-	754	2295	754 3				N	-0-			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2295					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		8,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
IMKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081939	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7516 - 7582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		535 N	535	-0-	-0-	535 3		N	-0-		47
02		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-		47
03		532 N	532	-0-	-0-	532 3		N	-0-		47
04		510 N	399	-0-	-111	399 3		N	-0-		47
05		527 N	518	-0-	-9	518 3		N	-0-		47
06		510 N	412	-0-	-98	412 3		N	-0-		47
07		403 N	-0-	-0-	-403			N	-0-		47
08		491 N	491	-0-	-0-	491 3		N	-0-		47
09		0	564	-0-	564	564 3		N	-0-		47
10		0	569	-0-	569	1133		N	-0-		47
11		0	518	-0-	518	1651		N	-0-		47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1651		N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		5,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		2	RRCID ->	082593	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7579 - 7614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		25
02		1142 N	1142	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		25
03		1196 N	1196	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		25
04		1230 N	952	-0-	-278	952 3		N	-0-		25
05		1271 N	1200	-0-	-71	1200 3		N	-0-		25
06		1170 N	953	-0-	-217	953 3		N	-0-		25
07		992 N	-0-	-0-	-992			N	-0-		25
08		1146 N	1146	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		25
09		0	1346	-0-	1346	1346 3		N	-0-		25
10		0	1362	-0-	1362	2708		N	-0-		25
11		0	1246	-0-	1246	3954		N	-0-		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3954		N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		11,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE, C.C.		WELL #:		4770	RRCID ->	082879	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7482 - 7550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BENSCH		WELL #:		1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7296 - 7369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			137
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			137
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			137
04	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	3		N	-0-			137
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			137
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			137
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			137
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			137
09	0	993	-0-	993	993	993	3		N	-0-			137
10	0	1082	-0-	1082	2075	1082	3		N	-0-			137
11	0	1088	-0-	1088	3163	1088	3		N	-0-			137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3163				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		11,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEX, J. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7490 - 7531		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	565	-0-	565	565	565	2		N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7640 - 7692		
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			88
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			88
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			88
04	510 N	2	-0-	-508	-0-	2	3		N	-0-			88
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			88
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3		N	-0-			88
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			88
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			88
09	0	367	-0-	367	367	367	3		N	-0-			88
10	0	374	-0-	374	741	374	3		N	-0-			88
11	0	306	-0-	306	1047	306	3		N	-0-			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		3,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			84
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			84
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			84
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3	N	-0-			84
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			84
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3	N	-0-			84
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			84
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			84
09	0	601	-0-	601	601	601	3	N	-0-			84
10	0	695	-0-	695	1296	695	3	N	-0-			84
11	0	659	-0-	659	1955	659	3	N	-0-			84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1955			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		6,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASSELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7637 - 7653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8004 - 8889	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AKERS, ALICE V		WELL #:		3513	RRCID ->	088000	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7967 - 10413	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	74	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-	74	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	74	
04	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	3		N	-0-	74	
05	589 N	20	-0-	-569	-0-	20	3		N	-0-	74	
06	630 N	5	-0-	-625	-0-	5	3		N	-0-	74	
07	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3		N	-0-	74	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74	
09	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-	74	
10	0	2	-0-	2	51	2	3		N	-0-	74	
11	0	3	-0-	3	54	3	3		N	-0-	74	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	74	
TOTAL GAS PROD:		2,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
CROSSLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088001	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8130 - 8160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	39	-0-	39	39	3	N	-0-			-0-
11		0	42	-0-	42	81	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	81		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			383	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		2725	RRCID ->	088106	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8141 - 9672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-			127
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03		554 N	554	-0-	-0-	554	3	N	-0-			127
04		999 N	999	-0-	-0-	999	3	N	-0-			127
05		1294 N	1294	-0-	-0-	1040	3	254 9	N	231	168 1	190
06		988 N	988	-0-	-0-	977	3	11 9	N	10		200
07		961 N	948	-0-	-13	947	3	1 9	N	1		201
08		902 N	902	-0-	-0-	902	3		N	-0-		201
09		0	844	-0-	844	844	3		N	-0-		201
10		0	926	-0-	926	1770	3		N	-0-		201
11		0	888	-0-	888	2658	3		N	-0-		201
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2658			N	NO RPT		201
TOTAL GAS PROD:			8,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			242					

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		2	RRCID ->	088324	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7415 - 7678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1415 N	1415	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		182
02		1198 N	1198	-0-	-0-	1198	3		N	-0-		182
03		1419 N	1419	-0-	-0-	1419	3		N	-0-		182
04		1380 N	1343	-0-	-37	1343	3		N	-0-		182
05		1508 N	1508	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		182
06		1442 N	1442	-0-	-0-	1442	3		N	-0-		182
07		1395 N	581	-0-	-814	581	3		N	-0-		182
08		1502 N	1502	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		182
09		0	1442	-0-	1442	1442	3		N	-0-		182
10		0	1426	-0-	1426	2868	3		N	-0-		182
11		0	1373	-0-	1373	4241	3		N	-0-		182
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4241			N	NO RPT		182
TOTAL GAS PROD:			14,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		3774	RRCID ->	088761	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7650 - 8553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-		81
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-		81
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		81
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-		81
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-		81
06		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 3			N	-0-		81
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-		81
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-		81
09		0	1039	-0-	1039	1039	1039 3			N	-0-		81
10		0	1075	-0-	1075	2114	1075 3			N	-0-		81
11		0	1028	-0-	1028	3142	1028 3			N	-0-		81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3142				N	NO RPT		81

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	089322	COMPL. DATE	08/06/1980	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7557 - 7629	
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-	92
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-	92
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-	92
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-	92
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-	92
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-	92
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-	92
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	910 3	18 9		N	-16	108
09		0	905	-0-	905	905	905 3			N	-0-	108
10		0	927	-0-	927	1832	927 3			N	-0-	108
11		0	780	-0-	780	2612	780 3			N	-0-	108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2612				N	NO RPT	108

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		2	RRCID ->	089916	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7562 - 7616	
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	52
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-	52
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-	52
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	52
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-	52
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-	52
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-	52
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	52
09		0	260	-0-	260	260	260 3			N	-0-	52
10		0	312	-0-	312	572	312 3			N	-0-	52
11		0	299	-0-	299	871	299 3			N	-0-	52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	52

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KOCH, MARIE		WELL #:		2	RRCID ->	090597	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7610 - 7640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			291
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			291
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			291
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			291
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			291
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			291
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			291
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			291
09	0	403	-0-	403	403	403	3		N	-0-			291
10	0	422	-0-	422	825	422	3		N	-0-			291
11	0	399	-0-	399	1224	399	3		N	-0-			291
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1224				N	NO RPT			291
TOTAL GAS PROD:		4,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKERS, I. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	091416	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			602
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			602
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			602
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			602
05	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3		N	-0-			602
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			602
07	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3		N	-0-			602
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			602
09	0	1752	-0-	1752	1752	1752	3		N	-0-			602
10	0	1799	-0-	1799	3551	1799	3		N	-0-	387 1		215
11	0	2160	-0-	2160	5711	1734	3	426 9	N	387			602
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5711				N	NO RPT			602
TOTAL GAS PROD:		18,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			172
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			172
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			172
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			172
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			172
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			172
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			172
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1 9	N	1			173
09	0	682	-0-	682	682	682	3		N	-0-			173
10	0	712	-0-	712	1394	712	3		N	-0-			173
11	0	692	-0-	692	2086	692	3		N	-0-			173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2086				N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		7,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8052 - 9605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7590 - 7620		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7577 - 7616		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8062 - 8131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2600 N	2600	-0-	-0-	2600 3		N	-0-			95
02		924 X	600	-0-	-324	600 3		N	-0-			95
03		1023 X	635	-0-	-388	635 3		N	-0-			95
04		990 X	565	-0-	-425	565 3		N	-0-			95
05		1023 X	483	-0-	-540	483 3		N	-0-			95
06		990 X	397	-0-	-593	397 3		N	-0-			95
07		736 X	736	-0-	-0-	736 3		N	-0-			95
08		866 N	866	-0-	-0-	866 3		N	-0-			95
09		0	849	-0-	849	849 3		N	-0-			95
10		0	908	-0-	908	1757		N	-0-			95
11		0	820	-0-	820	2577		N	-0-			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2577		N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8017 - 8112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0-	635 3		N	-0-			5
02		553 N	553	-0-	-0-	553 3		N	-0-			5
03		909 N	909	-0-	-0-	909 3		N	-0-			5
04		985 N	985	-0-	-0-	985 3		N	-0-			5
05		819 N	819	-0-	-0-	819 3		N	-0-			5
06		870 N	639	-0-	-231	639 3		N	-0-			5
07		1023 N	656	-0-	-367	656 3		N	-0-			5
08		637 N	637	-0-	-0-	637 3		N	-0-			5
09		0	614	-0-	614	614 3		N	-0-			5
10		0	612	-0-	612	1226		N	-0-			5
11		0	627	-0-	627	1853		N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1853		N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8012 - 8048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:	2462	RRCID ->	094819	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7957 - 8042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON, JO ET AL		WELL #:	2511	RRCID ->	094820	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7841 - 7917	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALEX BORN -F-		WELL #:	2	RRCID ->	094824	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7564 - 7583	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GINTER, MARTHA		WELL #:		2	RRCID ->	095532	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7966 - 8045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		367 N	367	-0-	-0-	367 3		N	-0-			25
02		356 N	356	-0-	-0-	356 3		N	-0-			25
03		381 N	381	-0-	-0-	381 3		N	-0-			25
04		384 N	384	-0-	-0-	384 3		N	-0-			25
05		397 N	397	-0-	-0-	397 3		N	-0-			25
06		365 N	365	-0-	-0-	365 3		N	-0-			25
07		379 N	379	-0-	-0-	379 3		N	-0-			25
08		302 N	302	-0-	-0-	302 3		N	-0-			25
09		0	271	-0-	271	271 3		N	-0-			25
10		0	277	-0-	277	548		N	-0-			25
11		0	267	-0-	267	815		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	815			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		3,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIPER, OLA O.		WELL #:		8720	RRCID ->	095828	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7683 - 7760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1107 N	1107	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			130
02		1479 N	1479	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			130
03		1661 N	1661	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			130
04		1572 N	1572	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			130
05		1678 N	1678	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			130
06		1620 N	1589	-0-	-31	1589 3		N	-0-			130
07		1641 N	1641	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			130
08		1614 N	1614	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			130
09		0	1561	-0-	1561	1561 3		N	-0-			130
10		0	1609	-0-	1609	3170		N	-0-			130
11		0	1554	-0-	1554	4724		N	-0-			130
12		0 N	NO RPT	-0-	4724			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		17,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		278 N	278	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04		270 N	234	-0-	-36	234 3		N	-0-			-0-
05		279 N	164	-0-	-115	164 3		N	-0-			-0-
06		300 N	177	-0-	-123	177 3		N	-0-			-0-
07		248 N	136	-0-	-112	136 3		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
09		0	70	-0-	70	70 3		N	-0-			-0-
10		0	269	-0-	269	339		N	-0-			-0-
11		0	175	-0-	175	514		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	514			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8153 - 8222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		604 N	604	-0-	-0-	604	3	N	-0-		137
02		585 N	585	-0-	-0-	585	3	N	-0-		137
03		628 N	628	-0-	-0-	628	3	N	-0-		137
04		599 N	599	-0-	-0-	599	3	N	-0-		137
05		651 N	622	-0-	-29	622	3	N	-0-		137
06		612 N	612	-0-	-0-	612	3	N	-0-		137
07		631 N	631	-0-	-0-	631	3	N	-0-		137
08		568 N	568	-0-	-0-	568	3	N	-0-		137
09		0	620	-0-	620	620	3	N	-0-		137
10		0	619	-0-	619	1239	3	N	-0-		137
11		0	394	-0-	394	1633	3	N	-0-		137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1633		N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		6,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEIL, CHRIST		WELL #:		2955	RRCID ->	096138	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8390 - 9105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3035	-0-	-344	3035	3	N	-0-		300
02		3052 X	2451	-0-	-601	2451	3	N	-0-		300
03		3348 X	3159	-0-	-189	3159	3	N	-0-		300
04		3120 X	3100	-0-	-20	3100	3	N	-0-		300
05		3204 X	3204	-0-	-0-	3204	3	N	-0-		300
06		3066 X	3066	-0-	-0-	3066	3	N	-0-		300
07		3193 X	3176	-0-	-17	3176	3	N	-0-		300
08		3193 X	3126	-0-	-67	3126	3	N	-0-		300
09		0	2956	-0-	2956	2956	3	N	-0-		300
10		0	3132	-0-	3132	6088	3	N	-0-		300
11		0	2903	-0-	2903	8991	3	N	-0-		300
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	5829		N	NO RPT		300
TOTAL GAS PROD:		33,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORN, VICTOR ET AL		WELL #:		3807	RRCID ->	096823	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8081 - 9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2082 X	2082	-0-	-0-	2082	3	N	-0-		140
02		1956 X	1956	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		140
03		2562 X	2562	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		140
04		1530 X	877	-0-	-653	877	3	N	-0-		140
05		1581 N	1383	-0-	-198	1383	3	N	-0-		140
06		2386 N	2386	-0-	-0-	2386	3	N	-0-		140
07		2000 N	2000	-0-	-0-	2000	3	N	-0-		140
08		2087 N	2087	-0-	-0-	2087	3	N	-0-		140
09		1950 N	1950	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		140
10		0	2854	-0-	2854	1834	3	N	927		1067
11		0	830	-0-	830	3684	3	N	-0-		1067
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		1067
TOTAL GAS PROD:		20,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		927					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MURPHY, W. A. -C-		WELL #:		2426	RRCID ->	096942	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8088 - 8170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRAPER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096965	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7422 - 7446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			110
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			110
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			110
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3		N	-0-			110
05	868 N	577	-0-	-291	-0-	577	3		N	-0-			110
06	810 N	446	-0-	-364	-0-	446	3		N	-0-			110
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			110
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	686	3	33 9	N	30			140
09	0	792	-0-	792	-0-	792	3		N	-0-			140
10	0	882	-0-	882	-0-	1674	3		N	-0-			140
11	0	846	-0-	846	-0-	2520	3		N	-0-			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		7,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		2374	RRCID ->	096966	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8639 - 9907		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			20
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			20
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			20
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			20
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #:		2370	RRCID ->	096967	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8703 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		880
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		880
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		880
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		880
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-		880
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-		880
07		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1416 3		N	-0-		880
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		880
09		0	1471	-0-	1471	1471	1471 3		N	-0-		880
10		0	1465	-0-	1465	2936	1465 3		N	-0-		880
11		0	1307	-0-	1307	4243	1307 3		N	-0-		880
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4243			N	NO RPT		880

TOTAL GAS PROD: 13,928

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #:		2	RRCID ->	097757	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7822 - 7896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		55
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		55
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		55
04		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-		55
05		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3		N	-0-		55
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-		55
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		55
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		55
09		0	316	-0-	316	316	316 3		N	-0-		55
10		0	317	-0-	317	633	317 3		N	-0-		55
11		0	289	-0-	289	922	289 3		N	-0-		55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	922			N	NO RPT		55

TOTAL GAS PROD: 3,568

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE		WELL #:		1	RRCID ->	098237	COMPL. DATE	12/05/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7554 - 7587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		20
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		20
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		20
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-		20
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		20
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		20
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		20
09		0	68	-0-	68	68	68 3		N	-0-		20
10		0	59	-0-	59	127	59 3		N	-0-		20
11		0	51	-0-	51	178	51 3		N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	178			N	NO RPT		20

TOTAL GAS PROD: 750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #:		3635	RRCID ->	098802	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8264 - 9486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			155
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			155
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			155
04		900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3	N	-0-			155
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			155
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			155
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3	N	-0-			155
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			155
09		0	970	-0-	970	970	970 3	N	-0-			155
10		0	981	-0-	981	1951	981 3	N	-0-			155
11		0	908	-0-	908	2859	908 3	N	-0-			155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2859		N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 9,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7551 - 7583
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM		WELL #:		2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8643 - 10045
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			118
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			118
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			118
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-			118
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			118
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			118
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			118
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-			118
09	0	1517	-0-	1517	1517	1517 3		N	-0-			118
10	0	1642	-0-	1642	3159	1642 3		N	-0-			118
11	0	1514	-0-	1514	4673	1514 3		N	-0-			118
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4673		N	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: 17,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSHU ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7535 - 7618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		130
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		130
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		130
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-		130
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	210	148 1	192
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9 9	N	8		200
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		200
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		200
09	0	476	-0-	476	476	421	3	55 9	N	50		250
10	0	426	-0-	426	902	426	3		N	-0-		250
11	0	474	-0-	474	1376	463	3	11 9	N	10		260
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1376				N	NO RPT		260
TOTAL GAS PROD:		4,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		278						

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7552 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		198
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		198
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		198
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-		198
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		198
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-		198
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		198
09	0	291	-0-	291	291	291	3		N	-0-		198
10	0	325	-0-	325	616	325	3		N	-0-		198
11	0	281	-0-	281	897	281	3		N	-0-		198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		198
TOTAL GAS PROD:		3,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREER, MILDRED F.		WELL #:		1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7560 - 7584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		121
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		121
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		121
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		121
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		121
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-		121
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-		121
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		121
09	0	546	-0-	546	546	546	3		N	-0-		121
10	0	550	-0-	550	1096	550	3		N	-0-		121
11	0	505	-0-	505	1601	505	3		N	-0-		121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1601				N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		9,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7549 - 7598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		130
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		130
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		130
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-		130
05		186 N	32	-0-	-154	-0-	32 3		N	-0-		130
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-		130
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		130
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		130
09		0	23	-0-	23	23	23 3		N	-0-		130
10		0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-		130
11		0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-		130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:			516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8680 - 9970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		60
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		60
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		60
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-		60
05		1116 N	778	-0-	-338	-0-	778 3		N	-0-		60
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		60
07		1116 N	792	-0-	-324	-0-	792 3		N	-0-		60
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		60
09		0	1714	-0-	1714	1714	1714 3		N	-0-		60
10		0	1390	-0-	1390	3104	1390 3		N	-0-		60
11		0	1015	-0-	1015	4119	1015 3		N	-0-		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4119			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			11,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7622 - 7670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		158
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		158
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		158
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		158
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		158
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3		N	-0-		158
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-		158
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		158
09		0	332	-0-	332	332	332 3		N	-0-		158
10		0	355	-0-	355	687	355 3		N	-0-		158
11		0	351	-0-	351	1038	351 3		N	-0-		158
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1038			N	NO RPT		158
TOTAL GAS PROD:			3,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WEIDNER, OTTO		WELL #:		2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7707 - 7742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 7562 - 8964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3	N	-0-		826	
02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3	N	-0-		826	
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3	N	-0-		826	
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-		826	
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 3	N	-0-		826	
06		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3	N	-0-		826	
07		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3	N	-0-		826	
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3	N	-0-		826	
09		0	3494	-0-	3494	3494	3494 3	N	-0-		826	
10		0	3491	-0-	3491	6985	3491 3	N	-0-		826	
11		0	5781	-0-	5781	12766	5571 3	N	191	197 1	820	
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	10410		N	NO RPT		820	
TOTAL GAS PROD:			49,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			191					

YEATON		WELL #:		2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		88	
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		88	
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		88	
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		88	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		88	
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		88	
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		88	
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	676 3	N	65		153	
09		0	735	-0-	735	735	735 3	N	-0-		153	
10		0	652	-0-	652	1387	652 3	N	-0-		153	
11		0	420	-0-	420	1807	420 3	N	-0-		153	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1807		N	NO RPT		153	
TOTAL GAS PROD:			7,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7494 - 7539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7577		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7639 - 7692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8016 - 8092
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3			100
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	3			100
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	3			100
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3			100
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-		797	3	194	9	100
06	870 N	856	-0-	-14	-0-		856	3			100
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3			100
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3			100
09	0	864	-0-	864	864		864	3			100
10	0	919	-0-	919	1783		919	3			100
11	0	1030	-0-	1030	2813		1030	3			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2813						100
TOTAL GAS PROD:		10,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		176			

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #:		3371	RRCID ->	133247	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8038 - 8108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3			100
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3			100
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3			100
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			100
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		561	3	142	9	50
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		567	3	55	9	100
07	620 N	558	-0-	-62	-0-		558	3			100
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	3			100
09	0	525	-0-	525	525		525	3			100
10	0	538	-0-	538	1063		538	3			100
11	0	500	-0-	500	1563		500	3			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1563						100
TOTAL GAS PROD:		6,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		179			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			43
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-			43
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			43
04	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2	N	-0-			43
05	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2	N	-0-			43
06	2700 N	2489	-0-	-211	-0-	2489	2	N	-0-			43
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			43
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2622	2	127 9 N	115			158
09	0	2517	-0-	2517	2517	2517	2	N	-0-			158
10	0	2180	-0-	2180	4697	2180	2	N	-0-			158
11	0	2209	-0-	2209	6906	2209	2	N	-0-			158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6906			N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		25,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			243
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			243
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-			243
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			243
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			243
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-			243
07	2511 N	2330	-0-	-181	-0-	2330	3	N	-0-			243
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-			243
09	0	2139	-0-	2139	2139	2139	3	N	-0-			243
10	0	2293	-0-	2293	4432	2293	3	N	-0-			243
11	0	2087	-0-	2087	6519	2087	3	N	-0-			243
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6519			N	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		23,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-			-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	0	470	-0-	470	470	470	3			N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	929	459	3			N	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1389	460	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1389					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			60
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			60
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			60
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-			60
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-			60
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-			60
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-			60
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			60
09	0	569	-0-	569	569	569	3			N	-0-			60
10	0	611	-0-	611	1180	611	3			N	-0-			60
11	0	587	-0-	587	1767	587	3			N	-0-			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		6,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		489 N	489	-0-	-0-	489 3		N	-0-		8
02		439 N	439	-0-	-0-	439 3		N	-0-		8
03		485 N	485	-0-	-0-	485 3		N	-0-		8
04		480 N	470	-0-	-10	470 3		N	-0-		8
05		509 N	509	-0-	-0-	509 3		N	-0-		8
06		480 N	463	-0-	-17	463 3		N	-0-		8
07		496 N	488	-0-	-8	488 3		N	-0-		8
08		470 N	470	-0-	-0-	470 3		N	-0-		8
09		0	455	-0-	455	455 3		N	-0-		8
10		0	483	-0-	483	483 3		N	-0-		8
11		0	460	-0-	460	1398	460 3	N	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1398		N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		5,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 3		N	-0-		385
02		1911 N	1911	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		385
03		2032 N	2032	-0-	-0-	2032 3		N	-0-		385
04		1944 N	1944	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		385
05		2108 N	2006	-0-	-102	2006 3		N	-0-		385
06		1980 N	1921	-0-	-59	1921 3		N	-0-		385
07		2015 N	2008	-0-	-7	2008 3		N	-0-		385
08		1991 N	1991	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		385
09		0	1923	-0-	1923	1921 3	2 9	N	2	187 1	200
10		0	2193	-0-	2193	4116	1989 3	N	185		385
11		0	1895	-0-	1895	6011	1895 3	N	-0-		385
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6011		N	NO RPT		385
TOTAL GAS PROD:		21,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIERCE		WELL #:		3	RRCID -> 144072	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7510	- 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			117
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			117
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			117
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			117
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			117
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3		N	-0-			117
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		N	-0-			117
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			117
09	0	674	-0-	674	674	674 3		N	-0-			117
10	0	730	-0-	730	1404	730 3		N	-0-			117
11	0	639	-0-	639	2043	639 3		N	-0-			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2043			N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		4	RRCID -> 144610	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7474	- 7506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144634	COMPL. DATE 01/26/1993	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 7611	- 7643			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			100
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			100
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			100
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3		N	-0-			100
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-			100
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3		N	-0-			100
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-			100
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			100
09	0	601	-0-	601	601	601 3		N	-0-			100
10	0	627	-0-	627	1228	627 3		N	-0-			100
11	0	604	-0-	604	1832	604 3		N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1832			N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			280
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			280
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			280
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			280
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			280
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			280
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			280
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			280
09	0	1058	-0-	1058	1058	1058	3		N	-0-			280
10	0	1104	-0-	1104	2162	1104	3		N	-0-			280
11	0	1030	-0-	1030	3192	1030	3		N	-0-			280
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3192				N	NO RPT			280

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			142
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			142
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			142
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			142
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			142
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			142
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			142
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10 9	N	9			151
09	0	327	-0-	327	327	327	3		N	-0-			151
10	0	333	-0-	333	660	333	3		N	-0-			151
11	0	315	-0-	315	975	315	3		N	-0-			151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	975				N	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #:		4	RRCID ->	144673	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7712 - 7742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7646 - 7722		
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			23
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			23
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			23
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			23
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			23
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			23
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			23
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			23
09	0	729	-0-	729	729	729	3		N	-0-			23
10	0	803	-0-	803	1532	803	3		N	-0-			23
11	0	775	-0-	775	2307	775	3		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2307				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7522 - 7572		
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			70
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			70
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			70
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			70
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			70
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-			70
07	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3		N	-0-			70
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			70
09	0	500	-0-	500	500	500	3		N	-0-			70
10	0	641	-0-	641	1141	641	3		N	-0-			70
11	0	638	-0-	638	1779	638	3		N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1779				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7526 - 7591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		150
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		150
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		150
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-		150
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		150
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		150
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		150
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		150
09		0	274	-0-	274	274	274	3	N	-0-		150
10		0	293	-0-	293	567	293	3	N	-0-		150
11		0	292	-0-	292	859	292	3	N	-0-		150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	859			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		3,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7579 - 7616
01	14B2 EXT	448	-0-	448	3409	448	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	3822	413	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	559	-0-	559	4381	559	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	495	-0-	495	4876	495	2	N	-0-		-0-
05	T. A.	576	-0-	576	5452	576	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	566	-0-	566	6018	566	2	N	-0-		-0-
07	6563 X	545	-0-	-6018	-0-	545	2	N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
09	0	484	-0-	484	484	484	2	N	-0-		-0-
10	0	452	-0-	452	936	452	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	936			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	936			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		4	RRCID ->	145154	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7593 - 7626
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		160
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		160
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		160
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3	N	-0-		160
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		160
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	3	N	-0-		160
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		160
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		160
09	0	488	-0-	488	488	488	3	N	-0-		160
10	0	469	-0-	469	957	469	3	N	-0-		160
11	0	494	-0-	494	1451	494	3	N	-0-		160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1451			N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:		5,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #:		2367	RRCID ->	145164	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8499 - 10276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-		28
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		28
03		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-		28
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-		28
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-		28
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-		28
07		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-		28
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		N	-0-		28
09		0	2465	-0-	2465	2465	2465 3		N	-0-		28
10		0	2559	-0-	2559	5024	2559 3		N	-0-		28
11		0	2453	-0-	2453	7477	2453 3		N	-0-		28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7477			N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		27,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GINTER, MARTHA		WELL #:		4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7898 - 7966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		90
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		90
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		90
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		90
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		90
06		960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3		N	-0-		90
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		90
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		90
09		0	896	-0-	896	896	896 3		N	-0-		90
10		0	939	-0-	939	1835	939 3		N	-0-		90
11		0	906	-0-	906	2741	906 3		N	-0-		90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2741			N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		9,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7953 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7972 - 8036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	296	3	N	-0-		-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
06		300 N	294	-0-	-6	294	3	N	-0-		-0-
07		310 N	284	-0-	-26	284	3	N	-0-		-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8051 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		148 N	148	-0-	-0-	148	3	N	-0-		42
02		131 N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-		42
03		162 N	162	-0-	-0-	162	3	N	-0-		42
04		160 N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-		42
05		155 N	149	-0-	-6	149	3	N	-0-		42
06		159 N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-		42
07		155 N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-		42
08		150 N	150	-0-	-0-	150	3	N	-0-		42
09		0	158	-0-	158	158	3	N	-0-		42
10		0	143	-0-	143	301	3	N	-0-		42
11		0	146	-0-	146	447	3	N	-0-		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	447		N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			1,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7729 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			220
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			220
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			220
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			220
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			220
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			220
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			220
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			220
09	0	120	-0-	120	120	120	3		N	-0-			220
10	0	120	-0-	120	240	120	3		N	-0-			220
11	0	119	-0-	119	359	119	3		N	-0-			220
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	359				N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		1,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7578 - 7618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			160
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			160
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			160
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-			160
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			160
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			160
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			160
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			160
09	0	340	-0-	340	340	340	3		N	-0-			160
10	0	363	-0-	363	703	363	3		N	-0-			160
11	0	361	-0-	361	1064	361	3		N	-0-			160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1064				N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		3,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			180
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			180
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			180
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			180
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			180
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			180
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			180
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			180
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183	3		N	-0-			180
10	0	1242	-0-	1242	2425	1242	3		N	-0-			180
11	0	1194	-0-	1194	3619	1194	3		N	-0-			180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3619				N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		13,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7507 - 7584
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUKE, C. C. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1018	3	39	9	N	35
09	0	977	-0-	977	-0-	977	3			N	-0-
10	0	964	-0-	964	-0-	1941	3			N	-0-
11	0	941	-0-	941	-0-	2882	3			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2882				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		35			

OLA		WELL #:		1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7634 - 7677
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PIPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7670 - 7738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	165	3	N	-0-		190
02		137 N	137	-0-	-0-	137	3	N	-0-		190
03		126 N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-		190
04		150 N	113	-0-	-37	113	3	N	-0-		190
05		155 N	131	-0-	-24	131	3	N	-0-		190
06		132 N	132	-0-	-0-	132	3	N	-0-		190
07		149 N	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-		190
08		145 N	145	-0-	-0-	145	3	N	-0-		190
09		0	134	-0-	134	134	3	N	-0-		190
10		0	137	-0-	137	271	3	N	-0-		190
11		0	132	-0-	132	403	3	N	-0-		190
12		0 N	NO RPT	-0-	403			N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #:		4	RRCID ->	148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-	217	2	N	-0-		84
02		197 N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-		84
03		216 N	216	-0-	-0-	216	2	N	-0-		84
04		210 N	205	-0-	-5	205	2	N	-0-		84
05		217 N	215	-0-	-2	215	2	N	-0-		84
06		210 N	171	-0-	-39	171	2	N	-0-		84
07		217 N	186	-0-	-31	186	2	N	-0-		84
08		216 N	216	-0-	-0-	216	2	N	-0-		84
09		0	200	-0-	200	200	2	N	-0-		84
10		0	216	-0-	216	416	2	N	-0-		84
11		0	205	-0-	205	621	2	N	-0-		84
12		0 N	NO RPT	-0-	621			N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		2,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER -B-		WELL #:		5	RRCID ->	148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7526 - 9081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		3	RRCID ->	148931	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7630 - 7690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	216	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	216	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	216	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	216	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	216	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	216	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	216	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	216	
09	0	403	-0-	403	403	403	2	N	-0-	216	
10	0	404	-0-	404	807	404	2	N	-0-	216	
11	0	392	-0-	392	1199	392	2	N	-0-	216	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1199			N	NO RPT	216	

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	148932	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7530 - 7586
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	261	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	261	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	261	
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	3	N	-0-	261	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	261	
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	3	N	-0-	261	
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	261	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	261	
09	0	866	-0-	866	866	866	3	N	-0-	261	
10	0	895	-0-	895	1761	895	3	N	-0-	261	
11	0	864	-0-	864	2625	864	3	N	-0-	261	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2625			N	NO RPT	261	

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	148934	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7586 - 7662
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	261	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	261	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	261	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	261	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	261	
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	3	N	-0-	261	
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	3	N	-0-	261	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	261	
09	0	909	-0-	909	909	909	3	N	-0-	261	
10	0	936	-0-	936	1845	936	3	N	-0-	261	
11	0	777	-0-	777	2622	777	3	N	-0-	261	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2622			N	NO RPT	261	

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		12	RRCID ->	149052	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7633 - 7719
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		213
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		213
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		213
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		213
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		213
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	787 3	182 9	N	165	165 1	213
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		213
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		213
09	0	870	-0-	870	870	870 3		N	-0-		213
10	0	848	-0-	848	1718	848 3		N	-0-		213
11	0	841	-0-	841	2559	841 3		N	-0-		213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2559			N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:		9,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	149430	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7590 - 7614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09	0	295	-0-	295	295	295 3		N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	600	305 3		N	-0-		-0-
11	0	298	-0-	298	898	298 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	898			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLA		WELL #:		5	RRCID ->	153257	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7654 - 7728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		216
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		216
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		216
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		216
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		216
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-		216
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		216
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		216
09	0	350	-0-	350	350	350 3		N	-0-		216
10	0	368	-0-	368	718	368 3		N	-0-		216
11	0	2	-0-	2	720	2 3		N	-0-		216
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	720			N	NO RPT		216
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	153434	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8038 - 8060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	261	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	261	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	261	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	261	
05	992 N	278	-0-	-714	-0-	278 3		N	-0-	261	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	261	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	261	
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	261	
09	0	191	-0-	191	191	191 3		N	-0-	261	
10	0	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-	261	
11	0	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-	261	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	191			N	NO RPT	261	
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD		WELL #:		4775	RRCID ->	153525	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7514 - 7582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	80	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-	80	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	80	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	80	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	80	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	80	
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3		N	-0-	80	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	80	
09	0	806	-0-	806	806	806 3		N	-0-	80	
10	0	805	-0-	805	1611	805 3		N	-0-	80	
11	0	809	-0-	809	2420	809 3		N	-0-	80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2420			N	NO RPT	80	
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 7520 - 9812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-	60	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-	60	
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	60	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-	60	
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-	60	
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-	60	
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-	60	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-	60	
09	0	1553	-0-	1553	1553	1553 3		N	-0-	60	
10	0	1588	-0-	1588	3141	1588 3		N	-0-	60	
11	0	1336	-0-	1336	4477	1336 3		N	-0-	60	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4477			N	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:		16,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 153765	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 7971	-	8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		180
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		180
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		180
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		180
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		180
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		180
07		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 3	N	-0-		180
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		180
09		0	1180	-0-	1180	1180	1180 3	N	-0-		180
10		0	1229	-0-	1229	2409	1229 3	N	-0-		180
11		0	1134	-0-	1134	3543	1134 3	N	-0-		180
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3543		N	NO RPT		180

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 153871	COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8010	-	8034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 154718	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7610	-	7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		105
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		105
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		105
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		105
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		105
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		105
07		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3	N	-0-		105
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	17 9	15	120
09		0	1165	-0-	1165	1165	1165 3	N	-0-		120
10		0	1103	-0-	1103	2268	1103 3	N	-0-		120
11		0	1031	-0-	1031	3299	1031 3	N	-0-		120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3299		N	NO RPT		120

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD -D-		WELL #:		3	RRCID ->	154745	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 -	7640
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			105
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			105
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			105
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3		N	-0-			105
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			105
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			105
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			105
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			105
09		0	483	-0-	483	483	483 3		N	-0-			105
10		0	492	-0-	492	975	492 3		N	-0-			105
11		0	473	-0-	473	1448	473 3		N	-0-			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		5,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	154750	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7577 -	7588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155463	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7682 -	7738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			120
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	244 3	211 9	N	192	192 1		120
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			120
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			120
05		341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-			120
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-			120
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			120
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			120
09		0	251	-0-	251	251	251 3		N	-0-			120
10		0	268	-0-	268	519	268 3		N	-0-			120
11		0	259	-0-	259	778	259 3		N	-0-			120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	778			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		3,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
WASSELL, JOHN R.		WELL #:	4	RRCID ->	155469	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7516 - 7586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRADFORD "D"		WELL #:	4	RRCID ->	155669	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7566 - 7634
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		280
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		280
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		280
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718 3	N	-0-		280
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714 3	N	-0-		280
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703 3	N	-0-		280
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		280
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		280
09	0		669	-0-	669	669	669 3	N	-0-		280
10	0		659	-0-	659	1328	659 3	N	-0-		280
11	0		620	-0-	620	1948	620 3	N	-0-		280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1948		N	NO RPT		280
TOTAL GAS PROD:			7,890	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:	3372	RRCID ->	155713	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8083 - 8120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	155851	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7462 - 7534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #:		4865	RRCID ->	155902	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7588 - 7601
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	188
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	188
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	188
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	188
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	188
06		1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	3	N	-0-	188
07		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3	N	-0-	188
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	188
09		0	935	-0-	935	935	935	3	N	-0-	188
10		0	1002	-0-	1002	1937	1002	3	N	-0-	188
11		0	950	-0-	950	2887	950	3	N	-0-	188
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2887			N	NO RPT	188

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156116	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8016 - 8092
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-	-0-
05		1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2	N	-0-	-0-
06		960 N	815	-0-	-145	-0-	815	2	N	-0-	-0-
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2	N	-0-	-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-
09		0	732	-0-	732	732	732	2	N	-0-	-0-
10		0	745	-0-	745	1477	745	2	N	-0-	-0-
11		0	763	-0-	763	2240	763	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2240			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		3	RRCID ->	156120	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7593 - 7611	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORN, ALEX ET AL		WELL #:		3373	RRCID ->	156629	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8389 - 8731	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEERY, HOLLENE		WELL #:		1375	RRCID ->	156631	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7986 - 8046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		3374	RRCID ->	156727	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7994 - 8062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-			48
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			48
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			48
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			48
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-			48
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			48
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-			48
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-			48
09		0	803	-0-	803	803	803 3	N	-0-			48
10		0	825	-0-	825	1628	825 3	N	-0-			48
11		0	786	-0-	786	2414	786 3	N	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2414		N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		9,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	156738	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7968 - 8043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			87
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			87
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			87
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-			87
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	461 3	N	1286			1373
06		600 N	435	-0-	-165	-0-	435 3	N	-0-			1373
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			1373
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1373
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1373
10		0	444	-0-	444	444	444 3	N	-0-			1373
11		0	424	-0-	424	868	424 3	N	-0-			1373
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	868		N	NO RPT			1373
TOTAL GAS PROD:		5,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286						

FAIR		WELL #:		3	RRCID ->	156739	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 7637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		14B2 EXT	423	-0-	423	423	423 2	N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423		N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423		N	-0-			18
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:	3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7546 - 7633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEIL, JOHN		WELL #:	4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7620 - 7650	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150	
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	150	
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	150	
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	150	
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	150	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	150	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	150	
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	150	
09	0	N	53	-0-	53	53	53 3	N	-0-	150	
10	0	N	55	-0-	55	108	55 3	N	-0-	150	
11	0	N	63	-0-	63	171	63 3	N	-0-	150	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT	150	
TOTAL GAS PROD:			505	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8140 - 8182	
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	26	
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	26	
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	26	
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	26	
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	26	
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	26	
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	26	
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	26	
09	0	N	460	-0-	460	460	460 3	N	-0-	26	
10	0	N	479	-0-	479	939	479 3	N	-0-	26	
11	0	N	472	-0-	472	1411	472 3	N	-0-	26	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1411		N	NO RPT	26	
TOTAL GAS PROD:			5,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8064 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		87
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		87
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		87
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-		87
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		87
06		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3		N	-0-		87
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		87
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		87
09		0	131	-0-	131	131	131 3		N	-0-		87
10		0	153	-0-	153	284	153 3		N	-0-		87
11		0	153	-0-	153	437	153 3		N	-0-		87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	437			N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7716 - 7782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		162
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		162
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		162
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-		162
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		162
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-		162
07		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-		162
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		162
09		0	542	-0-	542	542	542 3		N	-0-		162
10		0	552	-0-	552	1094	552 3		N	-0-		162
11		0	536	-0-	536	1630	536 3		N	-0-		162
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1630			N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:		5,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER 900		WELL #:		1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 6045 - 7578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 7560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7432 - 8022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7558 - 7608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		57
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		57
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		57
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		57
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		57
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		57
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		57
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295 3	9 9	N	8		65
09	0	338	-0-	338	338	338 3		N	-0-		65
10	0	375	-0-	375	713	375 3		N	-0-		65
11	0	237	-0-	237	950	237 3		N	-0-		65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	950			N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7940 - 8020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7676 - 8649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7480 - 7510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		160	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		160	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		160	
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-		160	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		160	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		160	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		160	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		160	
09	0	587	-0-	587	587	587	3		N	-0-		160	
10	0	610	-0-	610	1197	610	3		N	-0-		160	
11	0	581	-0-	581	1778	580	3	1 9	N	1		161	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1778				N	NO RPT		161	
TOTAL GAS PROD:		6,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158309	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7486 - 7594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		20
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		20
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		20
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		20
05		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-		20
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-		20
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		20
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		20
09		0	428	-0-	428	428	428 3		N	-0-		20
10		0	417	-0-	417	845	417 3		N	-0-		20
11		0	411	-0-	411	1256	411 3		N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1256			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID ->	158552	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7501 - 7521	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7509 - 7562	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-	115	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-	115	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-	115	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	115	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-	115	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-	115	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-	115	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9		N	5	120	
09	0	184	-0-	184	184	184 3			N	-0-	120	
10	0	188	-0-	188	372	188 3			N	-0-	120	
11	0	178	-0-	178	550	178 3			N	-0-	120	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	550				N	NO RPT	120	
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			143
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			143
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			143
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-			143
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			143
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			143
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			143
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83 9	N	75			218
09	0	857	-0-	857	857	857	3		N	-0-			218
10	0	975	-0-	975	1832	798	3	177 9	N	161	159 1		220
11	0	830	-0-	830	2662	830	3		N	-0-			220
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2662				N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		236							

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			140
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			140
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			140
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-			140
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			140
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			140
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			140
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			140
10	0	128	-0-	128	275	128	3		N	-0-			140
11	0	34	-0-	34	309	34	3		N	-0-			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			122
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			122
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			122
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			122
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			122
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			122
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			122
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			122
09	0	335	-0-	335	335	335	3		N	-0-			122
10	0	348	-0-	348	683	348	3		N	-0-			122
11	0	314	-0-	314	997	314	3		N	-0-			122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	997				N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		4,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7526 - 7559		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7690 - 7768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			271
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			271
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			271
04		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	3	N	-0-			271
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			271
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			271
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			271
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			271
TOTAL GAS PROD:			413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8025 - 8098		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			40
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			40
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			40
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			40
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			40
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			40
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			40
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			40
09		0	471	-0-	471	-0-	471	3	N	-0-			40
10		0	502	-0-	502	-0-	502	3	N	-0-			40
11		0	469	-0-	469	-0-	1442	469	3	N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1442		N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			5,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7668 - 7705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		669 N	669	-0-	-0-	669 3		N	-0-		170
02		705 N	705	-0-	-0-	705 3		N	-0-		170
03		664 N	664	-0-	-0-	664 3		N	-0-		170
04		660 N	595	-0-	-65	595 3		N	-0-		170
05		775 N	663	-0-	-112	663 3		N	-0-		170
06		630 N	625	-0-	-5	625 3		N	-0-		170
07		652 N	652	-0-	-0-	652 3		N	-0-		170
08		633 N	633	-0-	-0-	633 3		N	-0-		170
09		0	617	-0-	617	617 3		N	-0-		170
10		0	627	-0-	627	1244 3		N	-0-		170
11		0	616	-0-	616	1860 3		N	-0-		170
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1860		N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		7,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	159569	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7448 - 7534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	492 3		N	-0-		170
02		627 N	627	-0-	-0-	627 3		N	-0-		170
03		674 N	674	-0-	-0-	674 3		N	-0-		170
04		621 N	621	-0-	-0-	621 3		N	-0-		170
05		682 N	637	-0-	-45	637 3		N	-0-		170
06		660 N	613	-0-	-47	613 3		N	-0-		170
07		651 N	607	-0-	-44	607 3		N	-0-		170
08		615 N	615	-0-	-0-	615 3		N	-0-		170
09		0	586	-0-	586	586 3		N	-0-		170
10		0	598	-0-	598	1184 3		N	-0-		170
11		0	587	-0-	587	1771 3		N	-0-		170
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1771		N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		6,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7493 - 7556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 8004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7474 - 7524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		108
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		108
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		108
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		108
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		108
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		108
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		108
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		108
09	0		274	-0-	-0-	274	274 3	N	-0-		108
10	0		283	-0-	-0-	283	557 3	N	-0-		108
11	0		283	-0-	-0-	283	840 3	N	-0-		108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	840		N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:			3,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7958 - 8026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7555 - 7596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	45
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	45
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	45
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	45
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-	45
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-	45
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-	45
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	253	2	20	9	N	18	63
09	0	266	-0-	266	266	266	2			N	-0-	63
10	0	465	-0-	465	731	465	2			N	-0-	63
11	0	434	-0-	434	1165	434	2			N	-0-	63
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	1165					N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:		4,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8260 - 8344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7511 - 7536	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7550 - 7602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		60
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		60
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	879 3	220 9	N	200	200 1	60
04		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3		N	-0-		60
05		961 N	765	-0-	-196	-0-	765 3		N	-0-		60
06		930 N	814	-0-	-116	-0-	814 3		N	-0-		60
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3		N	-0-		60
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		60
09		0	1255	-0-	1255	1255	1255 3		N	-0-		60
10		0	1786	-0-	1786	3041	1786 3		N	-0-		60
11		0	1996	-0-	1996	5037	1996 3		N	-0-		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5037			N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7926 - 7987
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR		WELL #:		4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7405 - 9079
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		16	RRCID ->	164392	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7624 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			55
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			55
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			55
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-			55
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			55
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			55
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			55
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			55
09	0	261	-0-	261	261	261 3		N	-0-			55
10	0	280	-0-	280	541	280 3		N	-0-			55
11	0	241	-0-	241	782	241 3		N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	782			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	164422	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8036 - 8106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			147
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			147
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			147
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			147
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			147
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		N	-0-			147
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 3		N	-0-			147
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			147
09	0	861	-0-	861	861	861 3		N	-0-			147
10	0	888	-0-	888	1749	888 3		N	-0-			147
11	0	858	-0-	858	2607	858 3		N	-0-			147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2607			N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE E.		WELL #:		4	RRCID ->	164434	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			162
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			162
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			162
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-			162
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3		N	-0-			162
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 3		N	-0-			162
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-			162
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			162
09	0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-			162
10	0	306	-0-	306	578	306 3		N	-0-			162
11	0	294	-0-	294	872	294 3		N	-0-			162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872			N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			92
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			92
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			92
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3	N	-0-			92
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			92
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-			92
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-			92
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			92
09		0	336	-0-	336	336	336 3	N	-0-			92
10		0	285	-0-	285	621	285 3	N	-0-			92
11		0	268	-0-	268	889	268 3	N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	889		N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		2,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610		
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			92
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			92
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			92
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			92
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			92
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-			92
07		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3	N	-0-			92
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			92
09		0	1104	-0-	1104	1104	1104 3	N	-0-			92
10		0	1157	-0-	1157	2261	1157 3	N	-0-			92
11		0	1055	-0-	1055	3316	1055 3	N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3316		N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		12,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164697	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7350 - 7450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			192
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			192
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			192
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N	-0-			192
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			192
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	370 3	N	183	183	1	192
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			192
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			192
09		0	436	-0-	436	436	436 3	N	-0-			192
10		0	433	-0-	433	869	433 3	N	-0-			192
11		0	406	-0-	406	1275	406 3	N	-0-			192
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7824 - 8694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEIL, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	164882	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7560 - 7606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			163
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			163
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			163
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	498 3	N	40	188	1	15
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	533 3	N	148			163
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-			163
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-			163
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			163
09		0	493	-0-	493	493	493 3	N	-0-			163
10		0	506	-0-	506	999	506 3	N	-0-			163
11		0	503	-0-	503	1502	503 3	N	-0-			163
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		5,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHULTZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	165746	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7492 - 7560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N -0-	162
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N -0-	162
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N -0-	162
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N -0-	162
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N -0-	162
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N -0-	162
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N -0-	162
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N -0-	162
09	0	556	-0-	556	556	556	3			N -0-	162
10	0	563	-0-	563	1119	563	3			N -0-	162
11	0	489	-0-	489	1608	489	3			N -0-	162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1608					N NO RPT	162
TOTAL GAS PROD:		6,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANANO, WILLENE		WELL #:		4	RRCID ->	167921	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7920 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	337
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	337
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "B"		WELL #:		6	RRCID ->	167929	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7544 - 7626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N -0-	182
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N -0-	182
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N -0-	182
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N -0-	182
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N -0-	182
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N -0-	182
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N -0-	182
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N -0-	182
09	0	865	-0-	865	865	865	3			N -0-	182
10	0	837	-0-	837	1702	837	3			N -0-	182
11	0	797	-0-	797	2499	797	3			N -0-	182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2499					N NO RPT	182
TOTAL GAS PROD:		9,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WASELL, JOHN R.		WELL #:		6	RRCID ->	167985	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			141
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			141
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			141
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			141
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			141
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			141
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			141
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			141
09		0	571	-0-	571	571	571 3	N	-0-			141
10		0	610	-0-	610	1181	610 3	N	-0-			141
11		0	635	-0-	635	1816	635 3	N	-0-			141
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1816		N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		6,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING, HARRY L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168146	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7815 - 7854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			15
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			15
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			15
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			15
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			15
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			15
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			15
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			15
09		0	214	-0-	214	214	214 3	N	-0-			15
10		0	233	-0-	233	447	233 3	N	-0-			15
11		0	216	-0-	216	663	216 3	N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	663		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		2,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSHU ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	168837	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7488 - 7516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			337
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		5	RRCID ->	168847	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7562 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			141
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			141
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			141
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			141
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			141
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			141
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-			141
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 3	6 9 N	5			146
09		0	544	-0-	544	544	544 3	N	-0-			146
10		0	572	-0-	572	1116	572 3	N	-0-			146
11		0	525	-0-	525	1641	525 3	N	-0-			146
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1641		N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

DUKE, C. C. -A-		WELL #:		6728	RRCID ->	168851	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8117 - 9303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-			174
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			174
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			174
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			174
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041 3	N	-0-			174
06		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069 3	N	-0-			174
07		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025 3	N	-0-			174
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	903 3	342 9 N	311	179 1		306
09		0	795	-0-	795	795	795 3	N	-0-			306
10		0	874	-0-	874	1669	874 3	N	-0-			306
11		0	386	-0-	386	2055	386 3	N	-0-			306
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2055		N	NO RPT			306
TOTAL GAS PROD:		10,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		5	RRCID ->	169114	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7606 - 7669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	169119	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8310 - 9123	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORN, ALEX "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169957	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7460 - 7482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	779	-0-	-2321	7970	779	3		N	-0-		203
02	8507 X	537	-0-	-7970	-0-	537	3		N	-0-		203
03	992 X	836	-0-	-156	-0-	836	3		N	-0-		203
04	960 X	783	-0-	-177	-0-	760	3	23 9	N	21	199 1	25
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	837	3	196 9	N	178		203
06	810 X	799	-0-	-11	-0-	799	3		N	-0-		203
07	837 X	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-		203
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		203
09	0	812	-0-	812	812	812	3		N	-0-		203
10	0	800	-0-	800	1612	800	3		N	-0-		203
11	0	816	-0-	816	2428	816	3		N	-0-		203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2428				N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:		8,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		199				

DUKE		WELL #:		5893	RRCID ->	170080	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7556 - 7580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		213
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-		213
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		213
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-		213
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		213
06	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3		N	-0-		213
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3		N	-0-		213
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		213
09	0	2122	-0-	2122	2122	2122	3		N	-0-		213
10	0	1982	-0-	1982	4104	1982	3		N	-0-		213
11	0	1929	-0-	1929	6033	1929	3		N	-0-		213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6033				N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:		21,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7608	- 7683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	199
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	199
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	199
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	199
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	199
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	199
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3	N	-0-	199
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-	199
09	0	910	-0-	910	910	910 3	N	-0-	199
10	0	938	-0-	938	1848	938 3	N	-0-	199
11	0	853	-0-	853	2701	853 3	N	-0-	199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2701		N	NO RPT	199
TOTAL GAS PROD:		9,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8110	- 8188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7555	- 7625	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BROYLES UNIT		WELL #:		4959	RRCID ->	173554	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7498 - 7528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		4810	RRCID ->	174240	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7520 - 7579	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		155
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		155
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		155
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		155
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-		155
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		155
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		155
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		155
09	0	586	-0-	586	586	586	3		N	-0-		155
10	0	626	-0-	626	1212	626	3		N	-0-		155
11	0	615	-0-	615	1827	615	3		N	-0-		155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1827				N	NO RPT		155

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175046	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 7860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7976 - 8026	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		139
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		139
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		139
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-		139
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		139
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	611	3	699 9	N	635		774
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-		774
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		774
09	0	591	-0-	591	591	591	3		N	-0-		774
10	0	597	-0-	597	1188	597	3		N	-0-		774
11	0	578	-0-	578	1766	578	3		N	-0-		774
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1766				N	NO RPT		774
TOTAL GAS PROD:		7,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		635				

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8219 - 8294	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		140
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		140
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		140
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-		140
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		140
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		140
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		140
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		140
09	0	538	-0-	538	538	538	3		N	-0-		140
10	0	574	-0-	574	1112	574	3		N	-0-		140
11	0	560	-0-	560	1672	560	3		N	-0-		140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1672				N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		5,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260													
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 7793						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7779 - 7814						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8170 - 8236						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53						
06	14B2 EXT	484	-0-	484	484	484	3		N	-0-	53						
07	14B2 EXT	557	-0-	557	1041	557	3		N	-0-	53						
08	14B2 EXT	371	-0-	371	1412	371	3		N	-0-	53						
09	14B2 EXT	269	-0-	269	1681	269	3		N	-0-	53						
10	0	203	-0-	203	1884	203	3		N	-0-	53						
11	0	196	-0-	196	2080	196	3		N	-0-	53						
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2080				N	NO RPT	53						
TOTAL GAS PROD:		2,080														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD		WELL #:		6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7576 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			45
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-			45
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			45
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-			45
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			45
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833 3		11 9	N	10			55
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			55
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			55
09	0	826	-0-	826	826	826 3			N	-0-			55
10	0	825	-0-	825	1651	825 3			N	-0-			55
11	0	636	-0-	636	2287	636 3			N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2287				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		9,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BORN, ALEX -E-		WELL #:		5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7440 - 7514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7973 - 8079	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-	68	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-	68	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-	68	
04	750 N	619	-0-	-131	-0-	619 3			N	-0-	68	
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 3			N	-0-	68	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-	68	
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3			N	-0-	68	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 3		2 9	N	2	70	
09	0	862	-0-	862	862	862 3			N	-0-	70	
10	0	1657	-0-	1657	2519	1657 3			N	-0-	70	
11	0	1589	-0-	1589	4108	1589 3			N	-0-	70	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4108				N	NO RPT	70	
TOTAL GAS PROD:		9,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7759 - 7827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			67
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			67
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			67
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			67
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			67
06		990 N	983	-0-	-7	-0-	983 3		N	-0-			67
07		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 3		N	-0-			67
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			67
09		0	967	-0-	967	967	967 3		N	-0-			67
10		0	982	-0-	982	1949	982 3		N	-0-			67
11		0	885	-0-	885	2834	885 3		N	-0-			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2834			N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7866 - 7924
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		53
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		53
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		53
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		53
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		53
09		0	38	-0-	38	38	38 3		N	-0-		53
10		0	7	-0-	7	45	7 3		N	-0-		53
11		0	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	45			N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C.		WELL #:		2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8022 - 8052
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				86			

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140					
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			53
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			53
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			53
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			53
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3		N	-0-			53
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3		N	-0-			53
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	3		N	-0-			53
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			53
09	0	179	-0-	179	179	179	3		N	-0-			53
10	0	246	-0-	246	425	246	3		N	-0-			53
11	0	296	-0-	296	721	296	3		N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	721				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		3,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841					
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			45
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			45
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			45
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			45
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			45
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			45
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			45
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			45
09	0	921	-0-	921	921	921	3		N	-0-			45
10	0	957	-0-	957	1878	957	3		N	-0-			45
11	0	911	-0-	911	2789	911	3		N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2789				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		9,910				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 7974 - 8024		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER, JACK R.		WELL #:		2380	RRCID ->	184264	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7820 - 7829		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-		33	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-		33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
04	210 N	83	-0-	-127	-0-		83	3	N	-0-		33	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3	N	-0-		33	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-		33	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-		33	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	N	-0-		33	
09	0	184	-0-	184	184		184	3	N	-0-		33	
10	0	189	-0-	189	373		189	3	N	-0-		33	
11	0	178	-0-	178	551		178	3	N	-0-		33	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	551				N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:		1,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHOENHALS		WELL #:		2508	RRCID ->	184499	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 7866 - 7938		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	3	N	-0-		15	
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3	N	-0-		15	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3	N	-0-		15	
04	1290 N	888	-0-	-402	-0-		888	3	N	-0-		15	
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	3	N	-0-		15	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	3	N	-0-		15	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	3	N	-0-		15	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	3	N	-0-		15	
09	0	921	-0-	921	921		921	3	N	-0-		15	
10	0	1488	-0-	1488	2409		1488	3	N	-0-		15	
11	0	1355	-0-	1355	3764		1355	3	N	-0-		15	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3764				N	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:		12,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		5455	RRCID ->	184654	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8067 - 8143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 - 8011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7572 - 9860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			160
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			160
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			160
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			160
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			160
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			160
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			160
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1842	3	25 9	N	23			183
09	0	1806	-0-	1806	1806	1806	3		N	-0-			183
10	0	1819	-0-	1819	3625	1819	3		N	-0-			183
11	0	1735	-0-	1735	5360	1735	3		N	-0-			183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5360				N	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		19,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7743 - 7806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			70
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	510 3	N	200	200	1	70
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			70
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-			70
07		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3	N	-0-			70
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			70
09		0	518	-0-	518	-0-	518 3	N	-0-			70
10		0	522	-0-	522	-0-	1040	N	-0-			70
11		0	463	-0-	463	-0-	1503	N	-0-			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1503	N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		5,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

HARRIS, MACK C.		WELL #:		1419	RRCID ->	192355	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8004 - 10367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-			120
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-			120
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	245	192	1	173
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-			173
05		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	1835 3	N	214	198	1	189
06		2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1854 3	N	21			210
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	147	167	1	190
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-			190
09		0	1815	-0-	1815	-0-	1815 3	N	-0-			190
10		0	1869	-0-	1869	-0-	3684	N	-0-			190
11		0	1420	-0-	1420	-0-	5104	N	-0-			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5104	N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		20,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		627						

KLIEWER 891		WELL #:		6	RRCID ->	197404	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7775 - 9377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	198366	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF. 7930 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIPER 776		WELL #:		5	RRCID ->	198499	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7865 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		192	
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		192	
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		192	
04		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671 3	N	-0-		192	
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	165	165 1	192	
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		192	
07		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 3	N	-0-		192	
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		192	
09		0	1539	-0-	1539	1539	1539 3	N	-0-		192	
10		0	1729	-0-	1729	3268	1729 3	N	-0-		192	
11		0	1652	-0-	1652	4920	1652 3	N	-0-		192	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4920		N	NO RPT		192	
TOTAL GAS PROD:			18,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

REDELSPERGER 900		WELL #:		6	RRCID ->	198515	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7676 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		92	
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		92	
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		92	
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		92	
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		92	
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		92	
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		92	
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	906 3	N	18		110	
09		0	872	-0-	872	872	872 3	N	-0-		110	
10		0	721	-0-	721	1593	721 3	N	-0-		110	
11		0	683	-0-	683	2276	683 3	N	-0-		110	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276		N	NO RPT		110	
TOTAL GAS PROD:			8,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MANDALEK 867		WELL #:		4	RRCID ->	198562	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7775 - 9187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			120
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			120
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			120
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3		N	-0-			120
05	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3		N	-0-			120
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			120
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3		N	-0-			120
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			120
09	0	1035	-0-	1035	1035	1035	3		N	-0-			120
10	0	1097	-0-	1097	2132	1097	3		N	-0-			120
11	0	1064	-0-	1064	3196	1064	3		N	-0-			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3196				N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, I.A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199371	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7562 - 7665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			200
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			200
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			200
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			200
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			200
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			200
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			200
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			200
09	0	258	-0-	258	258	258	3		N	-0-			200
10	0	259	-0-	259	517	259	3		N	-0-			200
11	0	251	-0-	251	768	251	3		N	-0-			200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	768				N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS 861		WELL #:		6	RRCID ->	199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 9552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PAIR		WELL #:		6724	RRCID ->	199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8032 - 9151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		59
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		59
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		59
04		1020 N	840	-0-	-180	-0-	840 3	N	-0-		59
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		59
06		1020 N	825	-0-	-195	-0-	825 3	N	-0-		59
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		59
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		59
09		0	1146	-0-	1146	1146	1146 3	N	-0-		59
10		0	1330	-0-	1330	2476	1330 3	N	-0-		59
11		0	851	-0-	851	3327	851 3	N	-0-		59
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3327		N	NO RPT		59

TOTAL GAS PROD: 13,480

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B-		WELL #:		6778	RRCID ->	199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8009 - 9700
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		221
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		221
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		221
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		221
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		221
06		1320 N	1153	-0-	-167	-0-	1153 3	N	-0-		221
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		221
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		221
09		0	1149	-0-	1149	1149	1149 3	N	-0-		221
10		0	1263	-0-	1263	2412	1263 3	N	-0-		221
11		0	1232	-0-	1232	3644	1232 3	N	-0-		221
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3644		N	NO RPT		221

TOTAL GAS PROD: 13,155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS 719		WELL #:		3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 8059 - 9036
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		150
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		150
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		150
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		150
05		1116 N	492	-0-	-624	-0-	492 3	N	-0-		150
06		870 N	712	-0-	-158	-0-	712 3	N	-0-		150
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		150
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		150
09		0	490	-0-	490	490	490 3	N	-0-		150
10		0	358	-0-	358	848	358 3	N	-0-		150
11		0	564	-0-	564	1412	564 3	N	-0-		150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1412		N	NO RPT		150

TOTAL GAS PROD: 6,414

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		172
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		172
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-		172
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		172
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		172
06	1380 N	635	-0-	-745	-0-	635	3	N	-0-		172
07	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	1066	3	N	-0-		172
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1 9 N	1		173
09	0	647	-0-	647	647	647	3	N	-0-		173
10	0	292	-0-	292	939	292	3	N	-0-		173
11	0	36	-0-	36	975	36	3	N	-0-		173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	975			N	NO RPT		173

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		94
02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676	3	N	-0-		94
03	3100 N	2789	-0-	-311	565	2789	3	N	-0-		94
04	2526 N	1961	-0-	-565	-0-	1961	3	N	-0-		94
05	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	2009	3	N	-0-		94
06	2010 X	1882	-0-	-128	-0-	1882	3	N	-0-		94
07	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	1938	3	N	-0-		94
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	1964	3	N	-0-		94
09	0	1885	-0-	1885	1885	1885	3	N	-0-		94
10	0	1990	-0-	1990	3875	1990	3	N	-0-		94
11	0	1864	-0-	1864	5739	1864	3	N	-0-		94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5739			N	NO RPT		94

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		12
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		12
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		12
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		12
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		12
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		12
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		12
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-		12
09	0	853	-0-	853	853	853	3	N	-0-		12
10	0	748	-0-	748	1601	748	3	N	-0-		12
11	0	778	-0-	778	2379	778	3	N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2379			N	NO RPT		12

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BRADFORD -C-		WELL #:		6723	RRCID ->	202523	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 7660 - 8206
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
09	14B2 EXT	2007	-0-	2007	2007		2007	2			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007						90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007						90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2007					NO RPT	90
TOTAL GAS PROD:		2,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIPER 776		WELL #:		6	RRCID ->	202533	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7740 - 9382
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3				114
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3				114
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3				114
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1966	3	197	9	179	114
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3				114
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3				114
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3				114
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3				114
09	0	7	-0-	7	7	7	3				114
10	0	2110	-0-	2110	2117	2110	3				114
11	0	1967	-0-	1967	4084	1967	3				114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4084					NO RPT	114
TOTAL GAS PROD:		20,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		179					

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		7811	RRCID ->	202535	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7851 - 9374
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				58
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				58
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				58
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3				58
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3				58
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3				58
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PIPER, OLA O		WELL #:		22	RRCID ->	202818	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8278 -	9979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3		N	-0-			220
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		N	-0-			220
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		888	3	218 9	N	198	198 1		220
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	3		N	-0-			220
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3		N	-0-			220
06	1050 N	804	-0-	-246	-0-		804	3		N	-0-			220
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	3		N	-0-			220
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	3		N	-0-			220
09	0	906	-0-	906	906		906	3		N	-0-			220
10	0	958	-0-	958	1864		958	3		N	-0-			220
11	0	937	-0-	937	2801		937	3		N	-0-			220
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2801					N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		9,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #:		6810	RRCID ->	202903	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8069 -	9650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-			30
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-			30
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-			30
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-			30
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-			30
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			30
07	186 N	155	-0-	-31	-0-		155	3		N	-0-			30
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3		N	-0-			30
09	0	125	-0-	125	125		125	3		N	-0-			30
10	0	110	-0-	110	235		110	3		N	-0-			30
11	0	89	-0-	89	324		89	3		N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		1,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, J. B.		WELL #:		6809	RRCID ->	202904	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7933 -	8478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3		N	-0-			173
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	3		N	-0-			173
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3		N	-0-			173
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	3		N	-0-			173
05	2077 N	1715	-0-	-362	-0-		1715	3		N	-0-			173
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	3		N	-0-			173
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	3		N	-0-			173
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		1936	3	92 9	N	84			257
09	0	1861	-0-	1861	1861		1861	3		N	-0-			257
10	0	2152	-0-	2152	4013		1943	3	209 9	N	190	187 1		260
11	0	1850	-0-	1850	5863		1850	3		N	-0-			260
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5863					N	NO RPT			260
TOTAL GAS PROD:		20,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		274								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #:		5457	RRCID ->	202905	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 8513 - 9572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	961	-0-	-0-	961	3	N	-0-		38
02		1137 N	1137	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		38
03		1180 N	1180	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		38
04		1188 N	1188	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		38
05		1271 N	1191	-0-	-80	1191	3	N	-0-		38
06		1140 N	1113	-0-	-27	1113	3	N	-0-		38
07		1240 N	1157	-0-	-83	1157	3	N	-0-		38
08		1023 N	1023	-0-	-0-	1023	3	N	-0-		38
09		0	1031	-0-	1031	1031	3	N	-0-		38
10		0	1129	-0-	1129	2160	3	N	-0-		38
11		0	1047	-0-	1047	3207	3	N	-0-		38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #:		4373	RRCID ->	202908	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8438 - 9463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1005 N	1005	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		79
02		826 N	826	-0-	-0-	826	3	N	-0-		79
03		882 N	882	-0-	-0-	882	3	N	-0-		79
04		960 N	877	-0-	-83	877	3	N	-0-		79
05		930 N	924	-0-	-6	924	3	N	-0-		79
06		840 N	834	-0-	-6	834	3	N	-0-		79
07		902 N	902	-0-	-0-	902	3	N	-0-		79
08		942 N	942	-0-	-0-	942	3	N	-0-		79
09		0	909	-0-	909	909	3	N	-0-		79
10		0	943	-0-	943	1852	3	N	-0-		79
11		0	901	-0-	901	2753	3	N	-0-		79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2753		N	NO RPT		79

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA		WELL #:		9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8174 - 9601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		14B2 EXT	4243	-0-	4243	4243	3	N	-0-		75
09		14B2 EXT	5219	-0-	5219	9462	3	N	-0-		75
10		14B2 EXT	4740	-0-	4740	14202	3	N	-0-		75
11		14B2 EXT	4056	-0-	4056	18258	3	N	-0-		75
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18258		N	NO RPT		75

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	138
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	138
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-	138
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	138
05	837 N	528	-0-	-309	-0-	528 3	N	-0-	138
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 3	N	-0-	138
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	138
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	138
09	0	531	-0-	531	531	531 3	N	-0-	138
10	0	722	-0-	722	1253	722 3	N	-0-	138
11	0	664	-0-	664	1917	664 3	N	-0-	138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1917		N	NO RPT	138
TOTAL GAS PROD:		6,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2133 3	418 9	N	380
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370 3		N	-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2311 3	217 9	N	197
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-
09	0	2489	-0-	2489	2489	2276 3	213 9	N	194
10	0	2271	-0-	2271	4760	2271 3		N	-0-
11	0	2501	-0-	2501	7261	2301 3	200 9	N	182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7261			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		24,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		953			

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-
07	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925 3		N	-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-
09	0	1132	-0-	1132	1132	1132 3		N	-0-
10	0	927	-0-	927	2059	927 3		N	-0-
11	0	1213	-0-	1213	3272	1213 3		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3272			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		11,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		5812	RRCID ->	204080	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7964 -	9482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			15
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			15
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			15
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			15
05		589 N	304	-0-	-285	-0-	304 3		N	-0-			15
06		990 N	110	-0-	-880	-0-	110 3		N	-0-			15
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-			15
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			15
09		0	39	-0-	39	39	39 3		N	-0-			15
10		0	1153	-0-	1153	1192	1153 3		N	-0-			15
11		0	414	-0-	414	1606	414 3		N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1606			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		4,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #:		2513	RRCID ->	204081	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8308 -	9705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			83
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			83
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			83
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			83
05		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-			83
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			83
07		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 3		N	-0-			83
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			83
09		0	764	-0-	764	764	764 3		N	-0-			83
10		0	709	-0-	709	1473	709 3		N	-0-			83
11		0	376	-0-	376	1849	376 3		N	-0-			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1849			N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		9,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDELSPERGER 892		WELL #:		5	RRCID ->	204103	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7865 -	9447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			323
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			323
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			323
04		330 N	64	-0-	-266	-0-	64 2		N	-0-			323
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			323
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			323
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			323
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			323
09		0	1037	-0-	1037	1037	1037 2		N	-0-			323
10		0	1028	-0-	1028	2065	1028 2		N	-0-			323
11		0	785	-0-	785	2850	785 2		N	-0-			323
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2850			N	NO RPT			323
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHOENHALS 861		WELL #:		7	RRCID ->	204109	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7620 - 9222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, ALEX "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204112	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7528	PERF. 7830 - 9722			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	192			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	192			
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	192			
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	3		N	-0-	192			
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-	192			
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		N	-0-	192			
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	192			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	192			
09	0	37	-0-	37	37	37	3		N	-0-	192			
10	0	72	-0-	72	109	72	3		N	-0-	192			
11	0	70	-0-	70	179	70	3		N	-0-	192			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	192			
TOTAL GAS PROD:		724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KLIEWER 891		WELL #:		7	RRCID ->	204116	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7830 - 9572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		336
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		336
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		336
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		336
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		336
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		336
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3	N	-0-		336
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		336
09	0	586	-0-	586	586	586	3	N	-0-		336
10	0	698	-0-	698	1284	698	3	N	-0-		336
11	0	543	-0-	543	1827	543	3	N	-0-		336
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1827			N	NO RPT		336
TOTAL GAS PROD:		7,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		90
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		90
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	N	151	201 1	40
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-		40
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		40
06	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3	N	-0-		40
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		40
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		40
09	0	883	-0-	883	883	880	3	N	3		43
10	0	909	-0-	909	1792	909	3	N	-0-		43
11	0	853	-0-	853	2645	853	3	N	-0-		43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2645			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		9,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER -B-		WELL #:		3777	RRCID ->	204387	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7992 - 9552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			167
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			167
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			167
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			167
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			167
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			167
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			167
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			167
09		0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-			167
10		0	79	-0-	79	154	79	3	N	-0-			167
11		0	59	-0-	59	213	59	3	N	-0-			167
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTON TRUST 379		WELL #:		5H	RRCID ->	204564	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8139 - 9702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			97
09		0	1166	-0-	1166	1166	1166	2	N	-0-			97
10		0	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-			97
11		0	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-			97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1166			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		3,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKMORE 367		WELL #:		5	RRCID ->	204565	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8605 - 9727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			37
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			37
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			37
04		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3	N	-0-			37
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			37
06		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3	N	-0-			37
07		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3	N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		0	735	-0-	735	735	735	3	N	-0-			37
10		0	1193	-0-	1193	1928	1193	3	N	-0-			37
11		0	1149	-0-	1149	3077	1149	3	N	-0-			37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3077			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		10,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
GINTER, MARTHA		WELL #:		7458	RRCID ->	204566	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8457 - 9516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			17
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			17
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			17
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-			17
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3		N	-0-			17
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			17
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-			17
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	711	-0-	711	711	711	3		N	-0-			17
11	0	659	-0-	659	1370	659	3		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1370				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		6,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRON 869		WELL #:		5	RRCID ->	204572	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8040 - 8882	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER 900		WELL #:		7	RRCID ->	204610	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 8000 - 10142	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		235
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		235
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-		235
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		235
05	1116 N	743	-0-	-373	-0-	743	3		N	-0-		235
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3		N	-0-		235
07	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3		N	-0-		235
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		235
09	0	867	-0-	867	867	867	3		N	-0-		235
10	0	813	-0-	813	1680	813	3		N	-0-		235
11	0	748	-0-	748	2428	748	3		N	-0-		235
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2428				N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:		8,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		5374	RRCID ->	204614	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8372 - 9882		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASELL, JOHN R		WELL #:		8771	RRCID ->	204861	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7700 - 9482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			87
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			87
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			87
04		2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3		N	-0-			87
05		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417	3		N	-0-			87
06		2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685	3		N	-0-			87
07		2759 N	2734	-0-	-25	-0-	2734	3		N	-0-			87
08		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2710	3	66 9	N	60			147
09		0	2593	-0-	2593	2593	2593	3		N	-0-			147
10		0	2678	-0-	2678	5271	2678	3		N	-0-			147
11		0	2623	-0-	2623	7894	2623	3		N	-0-			147
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7894				N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			29,033				TOTAL CONDENSATE PROD:				60			

PARKER		WELL #:		3421	RRCID ->	204907	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8400 - 9768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			115
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			115
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			115
04		1470 N	843	-0-	-627	-0-	843	3		N	-0-			115
05		1395 N	844	-0-	-551	-0-	844	3		N	-0-			115
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	765	3		N	-0-			115
07		868 N	269	-0-	-599	-0-	269	3		N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09		0	573	-0-	573	573	573	3		N	-0-			115
10		0	473	-0-	473	1046	473	3		N	-0-			115
11		0	816	-0-	816	1862	816	3		N	-0-			115
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1862				N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:			8,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
FAIR		WELL #:		8724	RRCID ->	204908	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7963 - 9732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUKE C.C.		WELL #:		9	RRCID ->	204918	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7630 - 9222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUKE 767		WELL #:		7	RRCID ->	204919	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7580 - 9602	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	153	
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-	153	
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-	153	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-	153	
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1436	3	290 9	N	264	232	
06	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1379	3	14 9	N	13	245	
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3		N	-0-	245	
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-	245	
09	0	1370	-0-	1370	-0-	1370	3		N	-0-	245	
10	0	1388	-0-	1388	-0-	2758	1388	3	N	-0-	245	
11	0	1211	-0-	1211	-0-	3969	1211	3	N	-0-	245	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3969			N	NO RPT	245	
TOTAL GAS PROD:		15,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		277				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8264	- 9907		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7558	- 7636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	320
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	320
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	320
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	3	N	-0-	320
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-	320
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-	320
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	320
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	320
09	0	307	-0-	307	307	307	3	N	-0-	320
10	0	315	-0-	315	622	315	3	N	-0-	320
11	0	318	-0-	318	940	318	3	N	-0-	320
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	940			N	NO RPT	320
TOTAL GAS PROD:		3,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8706	- 9426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
REDELSPERGER 892		WELL #:		6H	RRCID -> 206740	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 7710	- 9802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-			202
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-			202
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-			202
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-			202
05		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-			202
06		2700 N	2251	-0-	-449	-0-	2251 2	N	-0-			202
07		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-			202
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-			202
09		0	2537	-0-	2537	2537	2537 2	N	-0-			202
10		0	2783	-0-	2783	5320	2783 2	N	-0-			202
11		0	2481	-0-	2481	7801	2481 2	N	-0-			202
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7801		N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		27,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKMORE 367		WELL #:		4	RRCID -> 207666	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8630	- 9942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-			198
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-			198
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			198
04		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371 3	N	-0-			198
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-			198
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3	N	-0-			198
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-			198
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			198
09		0	1395	-0-	1395	1395	1395 3	N	-0-			198
10		0	1417	-0-	1417	2812	1417 3	N	-0-			198
11		0	1315	-0-	1315	4127	1315 3	N	-0-			198
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4127		N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		15,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		6812	RRCID -> 208109	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7561	PERF. 7914	- 9387			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			122
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			122
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			122
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			122
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			122
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-			122
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			122
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	60			182
09		0	1045	-0-	1045	1045	1045 3	N	-0-			182
10		0	1236	-0-	1236	2281	1236 3	N	-0-			182
11		0	993	-0-	993	3274	993 3	N	-0-			182
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		11,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BARTON TRUST 379		WELL #:		6H	RRCID -> 208319	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 8080	- 9742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			42
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-			42
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-			42
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-			42
05	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3			N	-0-			42
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3			N	-0-			42
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			42
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			N	-0-			42
09	0	890	-0-	890	890	853 3	37 9		N	34			76
10	0	878	-0-	878	1768	878 3			N	-0-			76
11	0	835	-0-	835	2603	835 3			N	-0-			76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2603				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		9,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

WILLENE 376		WELL #:		6 H	RRCID -> 208922	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 8260	- 9982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-			462
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-			462
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			462
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763 3			N	-0-			462
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-			462
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3			N	-0-			462
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 3			N	-0-			462
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			462
09	0	772	-0-	772	772	772 3			N	-0-			462
10	0	833	-0-	833	1605	833 3			N	-0-			462
11	0	790	-0-	790	2395	790 3			N	-0-			462
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			462
TOTAL GAS PROD:		8,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOCH-LITTLE		WELL #:		6779	RRCID -> 208984	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 7742	PERF. 8191	- 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			280
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			280
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-			280
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			280
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-			280
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	423 3			N	-0-			280
07	682 N	11	-0-	-671	-0-	11 3			N	-0-			280
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
11	0	641	-0-	641	641	472 3	169 9		N	154	194 1		240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	641				N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:		4,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PEIL, JOHN		WELL #:		6864	RRCID ->	208986	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7866 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		191	
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		191	
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		191	
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		191	
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		191	
06		750 N	653	-0-	-97	-0-	653 3	N	-0-		191	
07		961 N	873	-0-	-88	-0-	873 3	N	-0-		191	
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		191	
09		0	878	-0-	878	878	878 3	N	-0-		191	
10		0	644	-0-	644	1522	644 3	N	-0-		191	
11		0	848	-0-	848	2370	848 3	N	-0-		191	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2370		N	NO RPT		191	
TOTAL GAS PROD:		8,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		6814	RRCID ->	208987	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7781 - 9301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		242	
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		242	
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		242	
04		1020 N	598	-0-	-422	-0-	598 3	N	-0-		242	
05		837 N	628	-0-	-209	-0-	628 3	N	-0-		242	
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608 3	N	-0-		242	
07		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		242	
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		242	
09		0	855	-0-	855	855	855 3	N	-0-		242	
10		0	893	-0-	893	1748	893 3	N	-0-		242	
11		0	856	-0-	856	2604	856 3	N	-0-		242	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2604		N	NO RPT		242	
TOTAL GAS PROD:		8,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		6377	RRCID ->	208988	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 8097 - 9611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		45	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		45	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		45	
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		45	
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		45	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		45	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		45	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		45	
09		0	44	-0-	44	44	44 3	N	-0-		45	
10		0	51	-0-	51	95	51 3	N	-0-		45	
11		0	51	-0-	51	146	51 3	N	-0-		45	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		45	
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #:		5373	RRCID ->	208989	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8228 - 9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03		1353 N	1353	-0-	-0-		1353 3	N	-0-		10	
04		14B2 EXT	469	-0-	469	469	469 3	N	-0-		10	
05		14B2 EXT	103	-0-	103	572	103 3	N	-0-		10	
06		14B2 EXT	267	-0-	267	839	267 3	N	-0-		10	
07		14B2 EXT	258	-0-	258	1097	258 3	N	-0-		10	
08		1097 X	-0-	-0-	-1097			N	-0-		10	
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11		0	255	-0-	255	255	255 3	N	-0-		10	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		10	
TOTAL GAS PROD:			2,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEERY 375		WELL #:		4H	RRCID ->	209605	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 8285 - 10482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1271 N	1271	-0-	-0-		1271 3	N	-0-		68	
02		1436 N	1436	-0-	-0-		1436 3	N	-0-		68	
03		1694 N	1694	-0-	-0-		1694 3	N	-0-		68	
04		1514 N	1514	-0-	-0-		1514 3	N	-0-		68	
05		868 N	695	-0-	-173		695 3	N	-0-		68	
06		840 N	714	-0-	-126		714 3	N	-0-		68	
07		1912 N	1912	-0-	-0-		1912 3	N	-0-		68	
08		1576 N	1576	-0-	-0-		1576 3	N	-0-		68	
09		0	1438	-0-	1438	1438	1438 3	N	-0-		68	
10		0	1600	-0-	1600	3038	1600 3	N	-0-		68	
11		0	1464	-0-	1464	4502	1464 3	N	-0-		68	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4502		N	NO RPT		68	
TOTAL GAS PROD:			15,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEERY 375		WELL #:		5H	RRCID ->	209606	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8170 - 9775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		773 N	773	-0-	-0-		773 3	N	-0-		120	
02		679 N	679	-0-	-0-		679 3	N	-0-		120	
03		320 N	320	-0-	-0-		320 3	N	-0-		120	
04		750 N	89	-0-	-661		89 3	N	-0-		120	
05		744 N	690	-0-	-54		690 3	N	-0-		120	
06		836 N	836	-0-	-0-		836 3	N	-0-		120	
07		849 N	849	-0-	-0-		849 3	N	-0-		120	
08		835 N	835	-0-	-0-		835 3	N	-0-		120	
09		0	811	-0-	811	811	811 3	N	-0-		120	
10		0	699	-0-	699	1510	699 3	N	-0-		120	
11		0	780	-0-	780	2290	780 3	N	-0-		120	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		120	
TOTAL GAS PROD:			7,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GEX "A"		WELL #:		4888	RRCID ->	210550	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7793 - 9394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		324
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		324
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-		324
04		2280 N	1792	-0-	-488	-0-	1792 3		N	-0-		324
05		2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044 3		N	-0-		324
06		2070 N	1716	-0-	-354	-0-	1716 3		N	-0-		324
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1886 3	353 9	N	321	385 1	260
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1882 3	70 9	N	64		324
09		0	1772	-0-	1772	1772	1772 3		N	-0-		324
10		0	1811	-0-	1811	3583	1811 3		N	-0-		324
11		0	1722	-0-	1722	5305	1722 3		N	-0-		324
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5305			N	NO RPT		324
TOTAL GAS PROD:		21,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		385						

HAUSLER, LORAIN E G		WELL #:		4366	RRCID ->	210551	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 8569 - 10054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		152
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		152
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		152
04		780 N	742	-0-	-38	-0-	742 3		N	-0-		152
05		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3		N	-0-		152
06		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3		N	-0-		152
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		152
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		152
09		0	724	-0-	724	724	724 3		N	-0-		152
10		0	753	-0-	753	1477	753 3		N	-0-		152
11		0	715	-0-	715	2192	715 3		N	-0-		152
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2192			N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		8,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "A"		WELL #:		7772	RRCID ->	210865	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7782 - 9354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		64
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		64
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		64
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-		64
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		64
06		1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304 3		N	-0-		64
07		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 3		N	-0-		64
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		64
09		0	1292	-0-	1292	1292	1292 3		N	-0-		64
10		0	1322	-0-	1322	2614	1322 3		N	-0-		64
11		0	1249	-0-	1249	3863	1249 3		N	-0-		64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3863			N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		14,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		7812	RRCID ->	210869	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7578 PERF. 8135 - 9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		220
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		220
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		220
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		220
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		220
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		220
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		220
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		220
09		0	1030	-0-	1030	1030	1030 3	N	-0-		220
10		0	1001	-0-	1001	2031	1001 3	N	-0-		220
11		0	992	-0-	992	3023	992 3	N	-0-		220
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3023		N	NO RPT		220

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR		WELL #:		7724	RRCID ->	211791	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7611 PERF. 7901 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		53
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		53
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		53
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		53
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		53
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		53
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		53
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		53
09		0	555	-0-	555	555	555 3	N	-0-		53
10		0	623	-0-	623	1178	623 3	N	-0-		53
11		0	607	-0-	607	1785	607 3	N	-0-		53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1785		N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B-		WELL #:		4777	RRCID ->	211796	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7663 PERF. 7974 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		242
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-		242
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		242
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	N	-0-		242
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3	N	-0-		242
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	N	-0-		242
07		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920 3	N	-0-		242
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		242
09		0	1837	-0-	1837	1837	1837 3	N	-0-		242
10		0	1920	-0-	1920	3757	1920 3	N	-0-		242
11		0	1805	-0-	1805	5562	1805 3	N	-0-		242
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5562		N	NO RPT		242

TOTAL GAS PROD: 20,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			336
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			336
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			336
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			336
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			336
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			336
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			336
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			336
09	0	1725	-0-	1725	1725	1725	3		N	-0-			336
10	0	1755	-0-	1755	3480	1755	3		N	-0-			336
11	0	1796	-0-	1796	5276	1796	3		N	-0-			336
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5276				N	NO RPT			336
TOTAL GAS PROD:		19,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312					
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			235
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			235
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			235
04	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3		N	-0-			235
05	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3		N	-0-			235
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915	3		N	-0-			235
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			235
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			235
09	0	1693	-0-	1693	1693	1693	3		N	-0-			235
10	0	1805	-0-	1805	3498	1805	3		N	-0-			235
11	0	1699	-0-	1699	5197	1699	3		N	-0-			235
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5197				N	NO RPT			235
TOTAL GAS PROD:		18,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213102	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7570 -	9794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		N	-0-			237
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			237
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			237
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-			237
05		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	2694 3	367 9	N	334	194 1		377
06		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-			377
07		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-			377
08		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-			377
09		0	2500	-0-	2500	2500	2500 3		N	-0-			377
10		0	2626	-0-	2626	5126	2471 3	155 9	N	141	186 1		332
11		0	2248	-0-	2248	7374	2198 3	50 9	N	45			377
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7374			N	NO RPT			377
TOTAL GAS PROD:		27,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		520							

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		6808	RRCID ->	213912	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7850 -	8702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			200
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			200
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			200
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			200
05		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967 3		N	-0-			200
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-			200
07		2604 N	1568	-0-	-1036	-0-	1568 3		N	-0-			200
08		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-			200
09		0	2429	-0-	2429	2429	2429 3		N	-0-			200
10		0	2490	-0-	2490	4919	2490 3		N	-0-			200
11		0	2023	-0-	2023	6942	2023 3		N	-0-			200
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6942			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		24,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTON TRUST		WELL #:		7379	RRCID ->	214483	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8461 -	10128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			76
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			76
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			76
04	2010 N	1735	-0-	-275	-0-	1735 3		N	-0-			76
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764 3		N	-0-			76
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715 3		N	-0-			76
07	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762 3		N	-0-			76
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			76
09	0	1633	-0-	1633	1633	1633 3		N	-0-			76
10	0	1714	-0-	1714	3347	1714 3		N	-0-			76
11	0	1645	-0-	1645	4992	1645 3		N	-0-			76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4992			N	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293				
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			148
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			148
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			148
04	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357 3		N	-0-			148
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367 3		N	-0-			148
06	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356 3		N	-0-			148
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			148
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1400 3	22 9	N	20			168
09	0	1376	-0-	1376	1376	1376 3		N	-0-			168
10	0	1478	-0-	1478	2854	1478 3		N	-0-			168
11	0	1439	-0-	1439	4293	1439 3		N	-0-			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4293			N	NO RPT			168

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			17
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			17
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-			17
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-			17
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			17
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003 3		N	-0-			17
07	2879 N	2876	-0-	-3	-0-	2876 3		N	-0-			17
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			17
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-			17
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			17
*11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		27,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-			310
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-			310
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-			310
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-			310
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-			310
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-			310
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3162 3	59 9	N	54	194 1		170
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3082 3	154 9	N	140			310
09	0	2948	-0-	2948	2948	2948 3		N	-0-			310
10	0	3026	-0-	3026	5974	3026 3		N	-0-			310
11	0	2886	-0-	2886	8860	2886 3		N	-0-			310
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	6008			N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:		33,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
GEX "A"		WELL #:		3888	RRCID ->	221271	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8101 - 9180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		5962	RRCID ->	225208	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7872 - 9265			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			247
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			247
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	58 9	N	53			300
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			300
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			300
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			300
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			300
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			300
09		0	2633	-0-	2633	2633	2633	3		N	-0-			300
10		0	2371	-0-	2371	5004	2371	3		N	-0-			300
11		0	2339	-0-	2339	7343	2339	3		N	-0-			300
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7343			N	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:			24,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		7813	RRCID ->	226406	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8002 - 9377			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			80
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			80
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	428 9	N	389	196 1		273
04		990 N	982	-0-	-8	-0-	982	3		N	-0-			273
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			273
06		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3		N	-0-			273
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			273
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			273
09		0	977	-0-	977	977	977	3		N	-0-			273
10		0	1048	-0-	1048	2025	1048	3		N	-0-			273
11		0	1035	-0-	1035	3060	1035	3		N	-0-			273
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3060			N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD:			11,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				389			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7560 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		5512	RRCID ->	227466	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8231 - 10624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7572 - 7618		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BRADFORD -C-		WELL #:		8723	RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7911 - 9217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			80
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			80
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			80
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			80
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			80
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			80
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			80
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20 9	N	18			98
09	0	1769	-0-	1769	1769	1769	3		N	-0-			98
10	0	1841	-0-	1841	3610	1841	3		N	-0-			98
11	0	1770	-0-	1770	5380	1770	3		N	-0-			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5380				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		18,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8116 - 9484		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 7420 - 7490		
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			45
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			45
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			45
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			45
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			45
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			45
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			45
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			45
09	0	275	-0-	275	275	275	3		N	-0-			45
10	0	295	-0-	295	570	295	3		N	-0-			45
11	0	267	-0-	267	837	267	3		N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		2,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8261 - 9620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8286 - 11588			
01	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4404 3	568 9	N	516	369 1		333			
02	2800 N	3504	-0-	704	2576	3504 3		N	-0-			333			
03	3100 N	3467	-0-	367	2943	3467 3		N	-0-			333			
04	6041 X	3098	-0-	-2943	-0-	3098 3		N	-0-			333			
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			333			
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2614 3	216 9	N	196	196 1		333			
07	1953 X	1584	-0-	-369	-0-	1380 3	204 9	N	185	177 1		341			
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-			341			
09	0	2957	-0-	2957	2957	2957 3		N	-0-			341			
10	0	1373	-0-	1373	4330	1373 3		N	-0-			341			
11	0	506	-0-	506	4836	506 3		N	-0-			341			
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	2883			N	NO RPT			341			
TOTAL GAS PROD:		30,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		897									

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8703 - 12545			
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			447			
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	152	152 1		447			
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			447			
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			447			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		152									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BARTON, JO ETAL		WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8290 - 12098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		159
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		159
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		159
04		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3		N	-0-		159
05		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	1642 3		N	-0-		159
06		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3		N	-0-		159
07		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653 3		N	-0-		159
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		159
09		0	1589	-0-	1589	1589	1589 3		N	-0-		159
10		0	1639	-0-	1639	3228	1639 3		N	-0-		159
11		0	1576	-0-	1576	4804	1576 3		N	-0-		159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4804			N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:		17,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #:		4513H	RRCID ->	234761	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8506 - 11930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		5371	RRCID ->	235435	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8687 - 12019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		157
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		157
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-		157
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-		157
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		157
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		157
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-		157
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-		157
09		0	1999	-0-	1999	1999	1999 3		N	-0-		157
10		0	2094	-0-	2094	4093	2094 3		N	-0-		157
11		0	2206	-0-	2206	6299	2005 3	201 9	N	183	315 1	25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6299			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		22,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BROYLES UNIT		WELL #:		5959H	RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7894 - 11568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		4512H	RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8452 - 12191
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	137
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	137
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	137
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	137
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	137
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	137
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	137
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	137
09	0		642	-0-	642	642	642	3	N	-0-	137
10	0		565	-0-	565	1207	565	3	N	-0-	137
11	0		524	-0-	524	1731	524	3	N	-0-	137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1731			N	NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:			5,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEIS, CARY NELL		WELL #:		5H	RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8408 - 12112
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	242
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-	242
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	242
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	242
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	242
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-	242
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	242
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	242
09	0		1515	-0-	1515	1515	1515	3	N	-0-	242
10	0		1538	-0-	1538	3053	1538	3	N	-0-	242
11	0		1484	-0-	1484	4537	1484	3	N	-0-	242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4537			N	NO RPT	242
TOTAL GAS PROD:			17,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ANTHONY, ANITA B.		WELL #:		6372H	RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561 3		25 9	N	23	203 1	101
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122 3			N	-0-		101
03	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406 3			N	-0-		101
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304 3			N	-0-		101
05	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	2220 3			N	-0-		101
06	2340 N	2239	-0-	-101	-0-	2239 3			N	-0-		101
07	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2331 3			N	-0-		101
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3			N	-0-		101
09	0	2405	-0-	2405	2405	2337 3		68 9	N	62		163
10	0	2322	-0-	2322	4727	2322 3			N	-0-		163
11	0	1124	-0-	1124	5851	857 3		267 9	N	243	188 1	218
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5851				N	NO RPT		218
TOTAL GAS PROD:		23,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		328						

HANSHU ET AL		WELL #:		6726	RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7820 - 9394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1765	-0-	1765	5801	1765 3			N	-0-		173
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	7004	1203 3			N	-0-		173
03	8015 X	1011	-0-	-7004	-0-	1011 3			N	-0-		173
04	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373 3			N	-0-		173
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1282 3		239 9	N	217	198 1	192
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-		192
07	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161 3			N	-0-		192
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			N	-0-		192
09	0	1035	-0-	1035	1035	1035 3			N	-0-		192
10	0	1010	-0-	1010	2045	1010 3			N	-0-		192
11	0	1030	-0-	1030	3075	1030 3			N	-0-		192
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3075				N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		13,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

PIPER		WELL #:		5689H	RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-		370
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-		370
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-		370
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1228 3		215 9	N	195	195 1	370
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 3			N	-0-		370
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1250 3		219 9	N	199	199 1	370
07	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259 3			N	-0-		370
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3			N	-0-		370
09	0	1148	-0-	1148	1148	1148 3			N	-0-		370
10	0	1313	-0-	1313	2461	1214 3		99 9	N	90	180 1	280
11	0	1338	-0-	1338	3799	1239 3		99 9	N	90		370
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3799				N	NO RPT		370
TOTAL GAS PROD:		14,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		574						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
FREEMAN, ELODA A.		WELL #:		4334H	RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8515 - 12156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	259
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-	259
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	259
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	259
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	259
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	259
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	259
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	259
09		0	1761	-0-	1761	1761	1761	3	N	-0-	259
10		0	1779	-0-	1779	3540	1779	3	N	-0-	259
11		0	1839	-0-	1839	5379	1839	3	N	-0-	259
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5379			N	NO RPT	259
TOTAL GAS PROD:		19,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #:		6454H	RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8462 - 12258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-	160
02		2520 X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3	N	-0-	160
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-	160
04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-	160
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-	160
06		2700 X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3	N	-0-	160
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-	160
08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3	N	-0-	160
09		0	2756	-0-	2756	2756	2756	3	N	-0-	160
10		0	2945	-0-	2945	5701	2945	3	N	-0-	160
11		0	3003	-0-	3003	8704	3003	3	N	-0-	160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8704			N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		31,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, VESTER		WELL #:		5700H	RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8212 - 12078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	451
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	451
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	451
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	451
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	451
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	451
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-	451
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	451
09		0	602	-0-	602	602	602	3	N	-0-	451
10		0	695	-0-	695	1297	695	3	N	-0-	451
11		0	575	-0-	575	1872	575	3	N	-0-	451
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1872			N	NO RPT	451
TOTAL GAS PROD:		6,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SMITH, VESTER		WELL #:		4700H	RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8521 - 11886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-			845
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	420 3	207 9	N	188	188 1		845
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			845
04		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-			845
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			845
06		2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1948 3		N	-0-			845
07		2480 N	2463	-0-	-17	-0-	2463 3		N	-0-			845
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-			845
09		0	4014	-0-	4014	4014	4014 3		N	-0-	195 1		650
10		0	3770	-0-	3770	7784	3769 3	1 9	N	1	189 1		462
11		0	3375	-0-	3375	11159	3309 3	66 9	N	60	182 1		340
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11159			N	NO RPT			340
TOTAL GAS PROD:				26,894		TOTAL CONDENSATE PROD:						249	

PIPER		WELL #:		2690H	RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8233 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			344
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			344
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			344
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			344
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			344
06		1020 N	972	-0-	-48	-0-	972 3		N	-0-			344
07		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 3		N	-0-			344
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			344
09		0	947	-0-	947	947	947 3		N	-0-			344
10		0	966	-0-	966	1913	966 3		N	-0-			344
11		0	926	-0-	926	2839	926 3		N	-0-			344
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2839			N	NO RPT			344
TOTAL GAS PROD:				10,836		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GEX, LUTIE W.		WELL #:		1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7579 - 7628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PIPER, OLA O. -690-		WELL #:		10	RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7750 - 7774		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-			162
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-			162
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3		N	-0-			162
04		270 N	268	-0-	-2	-0-		268 3		N	-0-			162
05		279 N	269	-0-	-10	-0-		269 3		N	-0-			162
06		270 N	256	-0-	-14	-0-		256 3		N	-0-			162
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			162
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-			162
09		0	250	-0-	250	250		250 3		N	-0-			162
10		0	256	-0-	256	506		256 3		N	-0-			162
11		0	238	-0-	238	744		238 3		N	-0-			162
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	744				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8398 - 9346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7696		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7478 - 7526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125	
02	SWR	10	637	-0-	637	183834	637 3		N	-0-	125	
03	SWR	10	649	-0-	649	184483	649 3		N	-0-	125	
04	SWR	10	662	-0-	662	185145	662 3		N	-0-	125	
05	SWR	10	662	-0-	662	185807	662 3		N	-0-	125	
06	SWR	10	730	-0-	730	186537	730 3		N	-0-	125	
07	SWR	10	731	-0-	731	187268	731 3		N	-0-	125	
08	SWR	10	714	-0-	714	187982	714 3		N	-0-	125	
09	SWR	10	570	-0-	570	188552	570 3		N	-0-	125	
10	SWR	10	632	-0-	632	189184	632 3		N	-0-	125	
11	SWR	10	708	-0-	708	189892	708 3		N	-0-	125	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	189892			N	NO RPT	125	
TOTAL GAS PROD:			6,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7546 - 7593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	100	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
09	0		334	-0-	334	334	334 3		N	-0-	100	
10	0		2698	-0-	2698	3032	2698 3		N	-0-	100	
11	0		2440	-0-	2440	5472	2440 3		N	-0-	100	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5472			N	NO RPT	100	
TOTAL GAS PROD:			6,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8878 - 12928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8928	X	8404	-0-	-524	-0-	8404 2		N	-0-	115	
02	7756	X	7562	-0-	-194	-0-	7562 2		N	-0-	115	
03	8401	X	8126	-0-	-275	-0-	8126 2		N	-0-	115	
04	8130	X	7642	-0-	-488	-0-	7642 2		N	-0-	115	
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058 2		N	-0-	115	
06	8130	X	7863	-0-	-267	-0-	7863 2		N	-0-	115	
07	8370	X	7724	-0-	-646	-0-	7724 2		N	-0-	115	
08	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	5878 2		N	-0-	115	
09	0		8345	-0-	8345	8345	8345 2		N	-0-	115	
10	0		7889	-0-	7889	16234	7889 2		N	-0-	115	
11	0		7686	-0-	7686	23920	7686 2		N	-0-	115	
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	16201			N	NO RPT	115	
TOTAL GAS PROD:			85,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8530 - 13479	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101 2		N	-0-		191
02	11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094 2		N	-0-		191
03	12059 X	9928	-0-	-2131	-0-	9928 2		N	-0-		191
04	11700 X	9823	-0-	-1877	-0-	9823 2		N	-0-		191
05	12276 X	12121	-0-	-155	-0-	12121 2		N	-0-		191
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12270 2		N	-0-		191
07	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497 2		N	-0-		191
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713 2		N	-0-		191
09	0	11837	-0-	11837	11837	11837 2		N	-0-		191
10	0	12475	-0-	12475	24312	12475 2		N	-0-		191
11	0	11805	-0-	11805	36117	11805 2		N	-0-		191
12	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	23624			N	NO RPT		191

TOTAL GAS PROD: 127,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8683 - 13185	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113 2	3 9	N	3	169 1	91
02	5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487 2		N	-0-		91
03	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5501 2	281 9	N	255	162 1	184
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	5433 2	245 9	N	223	191 1	216
05	6107 X	5559	-0-	-548	-0-	5559 2		N	-0-		216
06	5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5294 2		N	-0-		216
07	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5416 2	216 9	N	196	196 1	216
08	5859 X	5736	-0-	-123	-0-	5347 2	389 9	N	354	354 1	216
09	0	5131	-0-	5131	5131	5131 2		N	-0-		216
10	0	5527	-0-	5527	10658	5527 2		N	-0-		216
11	0	5756	-0-	5756	16414	5394 2	362 9	N	329	386 1	159
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	10679			N	NO RPT		159

TOTAL GAS PROD: 61,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 9100 - 13486	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358 2	374 9	N	340	597 1	180
02	7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236 2		N	-0-		180
03	7502 X	6376	-0-	-1126	-0-	6207 2	169 9	N	154		334
04	7350 X	6571	-0-	-779	-0-	6176 2	395 9	N	359	359 1	334
05	7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6160 2		N	-0-		334
06	6510 X	6083	-0-	-427	-0-	6083 2		N	-0-		334
07	6789 X	5809	-0-	-980	-0-	5755 2	54 9	N	49	167 1	216
08	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	5929 2	130 9	N	118		334
09	0	5376	-0-	5376	5376	5376 2		N	-0-		334
10	0	5641	-0-	5641	11017	5356 2	285 9	N	259	320 1	273
11	0	4032	-0-	4032	15049	3965 2	67 9	N	61		334
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	9004			N	NO RPT		334

TOTAL GAS PROD: 64,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415 - 15181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867 2		N	-0-			147
02		2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594 2		N	-0-			147
03		2077 X	1763	-0-	-314	-0-	1763 2		N	-0-			147
04		1860 X	1665	-0-	-195	-0-	1665 2		N	-0-			147
05		1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682 2		N	-0-			147
06		1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563 2		N	-0-			147
07		1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460 2		N	-0-			147
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			147
09		0	1759	-0-	1759	1759	1693 2	66 9	N	60	176 1		31
10		0	1629	-0-	1629	3388	1501 2	128 9	N	116			147
11		0	1488	-0-	1488	4876	1488 2		N	-0-			147
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4876			N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		18,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175	
01		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622 2	266 9	N	242	407 1		117
02		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 2		N	-0-			117
03		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2		N	-0-			117
04		9030 X	8661	-0-	-369	-0-	8499 2	162 9	N	147	196 1		68
05		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9732 2	54 9	N	49			117
06		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512 2		N	-0-			117
07		9331 X	9075	-0-	-256	-0-	9075 2		N	-0-			117
08		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10256 2	20 9	N	18			135
09		0	10537	-0-	10537	10537	10259 2	278 9	N	253	193 1		195
10		0	10634	-0-	10634	21171	10633 2	1 9	N	1			196
11		0	10290	-0-	10290	31461	10290 2		N	-0-			196
12		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	22130			N	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:		114,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		710							

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290	
WHEELER, DOROTHY				1369									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
RANKIN, W. S.		WELL #:		1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			6
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	329 2		N	-0-			6
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			6
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			6
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			6
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-			6
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			6
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			6
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			6
10		0	353	-0-	353	-0-	353 2		N	-0-			6
11		0	343	-0-	343	-0-	343 2		N	-0-			6
*12		1052 N	356	-0-	-696	-0-	356 2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN, W. S.		WELL #:		2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	28 1	214 2	N	-0-		-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	220 2	N	-0-		-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	30 1	213 2	N	-0-		-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	31 1	215 2	N	-0-		-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	218 2	N	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	31 1	222 2	N	-0-		-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	31 1	216 2	N	-0-		-0-
09		0	248	-0-	248	248	30 1	218 2	N	-0-		-0-
10		0	257	-0-	257	505	31 1	226 2	N	-0-		-0-
11		0	245	-0-	245	750	30 1	215 2	N	-0-		-0-
12		0	245	-0-	245	995	31 1	214 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		22
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-		22
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		22
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		22
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		22
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		22
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		22
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		22
09		0	113	-0-	113	113	113 2		N	-0-		22
10		0	130	-0-	130	243	130 2		N	-0-		22
11		0	100	-0-	100	343	100 2		N	-0-		22
12		0	93	-0-	93	436	93 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		1,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8169 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
09		0	179	-0-	179		179 2		N	-0-		-0-
10		0	185	-0-	185	638	185 2		N	-0-		-0-
11		0	175	-0-	175	539	175 2		N	-0-		-0-
12		0	175	-0-	175	714	175 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8425 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1271 N	704	-0-	-567	-0-	704 2		N	-0-		40
02		896 N	448	-0-	-448	-0-	448 2		N	-0-		40
03		248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2		N	-0-		40
04		690 N	70	-0-	-620	-0-	70 2		N	-0-		40
05		496 N	6	-0-	-490	-0-	6 2		N	-0-		40
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		40
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		40
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		0	638	-0-	638	638	638 2		N	-0-		40
11		0	133	-0-	133	771	133 2		N	-0-		40
12		0	-0-	-0-	-0-	771			N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8500 - 10362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	30	-0-	-776	-0-	30 2		N	-0-		131
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255 2	17 9	N	15		146
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		146
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	639 2	14 9	N	13		159
05		806 N	388	-0-	-418	-0-	321 2	67 9	N	61		220
06		780 N	129	-0-	-651	-0-	126 2	3 9	N	3		223
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294 2	10 9	N	9		232
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1243 2	3 9	N	3		235
09		0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-	110 1	125
10		0	1196	-0-	1196	1275	1177 2	19 9	N	17		142
11		0	1073	-0-	1073	2348	1066 2	7 9	N	6		148
12		0	896	-0-	896	3244	881 2	15 9	N	14		162
TOTAL GAS PROD:		9,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227 - 10262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	N	5		90
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2		92
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-		92
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-		92
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-		92
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		92
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-		92
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		92
09	0	1696	-0-	1696	1696	1696	2			N	-0-		92
10	0	1453	-0-	1453	3149	1453	2			N	-0-		92
11	0	573	-0-	573	3722	573	2			N	-0-		92
12	0	177	-0-	177	3899	177	2			N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		20,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80 1	57
10	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		57
12	14B2 EXT	392	-0-	392	403	392	2			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5		90
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5		95
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2		97
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3		100
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3		103
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5		108
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-		108
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-		108
09	0	2196	-0-	2196	2196	2196	2			N	-0-		108
10	0	996	-0-	996	3192	996	2			N	-0-		108
11	0	1190	-0-	1190	4382	1180	2	10	9	N	9		117
12	0	2006	-0-	2006	6388	1993	2	13	9	N	12		129
TOTAL GAS PROD:		25,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-
09	0	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	493	249	2			N	-0-		-0-
11	0	249	-0-	249	742	249	2			N	-0-		-0-
12	0	233	-0-	233	975	233	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-		173
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-		173
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-		173
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	18	25 1	166
						20	9						
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	1	132 1	35
						1	9						
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-		35
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	-0-		35
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-		35
09	0	1418	-0-	1418	1418	23	1	1395	2	N	-0-		35
10	0	1480	-0-	1480	2898	31	1	1449	2	N	-0-		35
11	0	1376	-0-	1376	4274	30	1	1346	2	N	-0-		35
12	0	1400	-0-	1400	5674	31	1	1369	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		17,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	550 2	N	-0-			174
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	N	-0-			174
03		589 N	10	-0-	-579	-0-	10 1		N	-0-			174
04		570 N	9	-0-	-561	-0-	9 1		N	-0-			174
05		589 N	15	-0-	-574	-0-	15 1		N	-0-	69 1		105
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			105
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			105
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			105
09		0	11	-0-	11	11	11 1		N	-0-			105
10		0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			105
11		0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			105
12		0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		1,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB -423-		WELL #:		1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2	N	-0-			177
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	28 1	15 2	N	-0-			177
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	31 1	18 2	N	-0-			177
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 1	15 2	N	-0-			177
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	31 1	19 2	N	-0-	47 1		130
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	30 1	10 2	N	-0-			130
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	31 1	22 2	N	-0-			130
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-			130
09		0	76	-0-	76	76	23 1	53 2	N	-0-			130
10		0	3302	-0-	3302	3378	30 1	3272 2	N	-0-			130
11		0	1323	-0-	1323	4701	30 1	1293 2	N	-0-			130
12		0	1426	-0-	1426	6127	31 1	1395 2	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		6,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-			23
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	N	-0-			23
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	31 1	585 2	N	-0-			23
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	611 2	N	-0-			23
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	-0-	5		28
							6 9						
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	N	-0-			28
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31 1	728 2	N	-0-			28
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	N	-0-			28
09		0	724	-0-	724	724	23 1	701 2	N	-0-			28
10		0	816	-0-	816	1540	31 1	785 2	N	-0-			28
11		0	591	-0-	591	2131	30 1	561 2	N	-0-			28
12		0	524	-0-	524	2655	31 1	491 2	N	-0-	2		30
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		7,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIXON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 -	7392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	2	N	-0-		76
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-		76
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-		76
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-		76
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-		76
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-		76
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	31	1	170	2	N	-0-		76
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	31	1	112	2	N	-0-		76
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	2	N	-0-		76
10	0	118	-0-	118	118	31	1	87	2	N	-0-		76
11	0	126	-0-	126	244	30	1	96	2	N	-0-		76
12	0	154	-0-	154	398	31	1	123	2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKERS		WELL #:		1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 -	7539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	91	1	527	2	N	-0-		44
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	N	-0-		44
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-		44
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-		44
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-		44
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	95	1	594	2	N	-0-		44
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	N	-0-		44
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	107	1	655	2	N	-0-		44
09	0	739	-0-	739	739	102	1	637	2	N	-0-		44
10	0	771	-0-	771	1510	113	1	658	2	N	-0-		44
11	0	743	-0-	743	2253	101	1	642	2	N	-0-		44
12	0	667	-0-	667	2920	95	1	555	2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		8,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951 -	8024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	913	2	N	-0-		94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	28	1	801	2	N	-0-		94
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	31	1	880	2	N	-0-		94
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-		94
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	31	1	868	2	N	-0-		94
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	30	1	821	2	N	-0-		94
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	31	1	818	2	N	-0-		94
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-		94
09	0	762	-0-	762	762	23	1	739	2	N	-0-		94
10	0	931	-0-	931	1693	31	1	900	2	N	-0-		94
11	0	866	-0-	866	2559	30	1	836	2	N	-0-		94
12	0	908	-0-	908	3467	31	1	877	2	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		10,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID -> 089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995 -	8074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	31 1	449 2	N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-			-0-
03		496 N	467	-0-	-29	31 1	436 2	N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	30 1	442 2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	31 1	449 2	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	30 1	470 2	N	-0-			-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	31 1	469 2	N	-0-			-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	31 1	463 2	N	-0-			-0-
09		0	466	-0-	466	23 1	443 2	N	-0-			-0-
10		0	550	-0-	550	31 1	519 2	N	-0-			-0-
11		0	478	-0-	478	30 1	448 2	N	-0-			-0-
12		0	468	-0-	468	31 1	437 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID -> 089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068 -	8153
01		700 N	700	-0-	-0-	31 1	669 2	N	-0-			187
02		616 N	614	-0-	-2	28 1	586 2	N	-0-			187
03		713 N	676	-0-	-37	31 1	645 2	N	-0-			187
04		690 N	672	-0-	-18	30 1	642 2	N	-0-	145 1		42
05		682 N	682	-0-	-0-	31 1	651 2	N	-0-			42
06		667 N	667	-0-	-0-	30 1	637 2	N	-0-			42
07		685 N	685	-0-	-0-	30 1	655 2	N	-0-			42
08		682 N	626	-0-	-56	31 1	595 2	N	-0-			42
09		0	546	-0-	546	23 1	523 2	N	-0-			42
10		0	703	-0-	703	31 1	672 2	N	-0-			42
11		0	662	-0-	662	30 1	632 2	N	-0-			42
12		0	684	-0-	684	31 1	653 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		7,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 -	7553
01		200 N	200	-0-	-0-	48 1	152 2	N	-0-			27
02		168 N	168	-0-	-0-	43 1	125 2	N	-0-			27
03		186 N	182	-0-	-4	48 1	134 2	N	-0-			27
04		180 N	133	-0-	-47	41 1	92 2	N	-0-			27
05		186 N	95	-0-	-91	37 1	58 2	N	-0-			27
06		180 N	136	-0-	-44	40 1	96 2	N	-0-			27
07		167 N	167	-0-	-0-	49 1	118 2	N	-0-			27
08		160 N	160	-0-	-0-	44 1	116 2	N	-0-			27
09		0	157	-0-	157	43 1	114 2	N	-0-			27
10		0	165	-0-	165	46 1	119 2	N	-0-			27
11		0	161	-0-	161	43 1	118 2	N	-0-			27
12		0	174	-0-	174	46 1	128 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 -	7582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-		81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	52	1	209	2	N	-0-		81
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	2	N	-0-		81
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	244	2	N	-0-		81
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-		81
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	55	1	229	2	N	-0-		91
						11	9						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	68	1	248	2	N	-0-		91
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	58	1	233	2	N	-0-		91
09	0	271	-0-	271	271	55	1	216	2	N	-0-		91
10	0	322	-0-	322	593	63	1	259	2	N	-0-		91
11	0	282	-0-	282	875	55	1	227	2	N	-0-		91
12	0	268	-0-	268	1143	56	1	212	2	N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 -	7930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-		117
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-		117
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-		117
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-		117
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-		122
						6	9						
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-		122
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-		122
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-		122
09	0	451	-0-	451	451	23	1	428	2	N	-0-		122
10	0	842	-0-	842	1293	30	1	812	2	N	-0-		122
11	0	854	-0-	854	2147	30	1	824	2	N	-0-		122
12	0	516	-0-	516	2663	31	1	484	2	N	-0-		123
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		8,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 -	7680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	40	1	87	2	N	-0-		67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	36	1	65	2	N	-0-		67
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	43	1	98	2	N	-0-		67
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	39	1	74	2	N	-0-		67
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	37	1	55	2	N	-0-		67
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	14	1	11	2	N	-0-		67
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		67
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		67
09	0	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-		67
10	0	110	-0-	110	140	12	1	98	2	N	-0-		67
11	0	97	-0-	97	237	10	1	87	2	N	-0-		67
12	0	58	-0-	58	295	6	1	52	2	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488 2		N	-0-			33
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			33
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			33
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			33
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			33
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2		N	-0-			33
07		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-			33
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			33
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			33
10		0	1033	-0-	1033	-0-	1033 2		N	-0-	33 7		-0-
11		0	1049	-0-	1049	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
12		0	1160	-0-	1160	-0-	1147 2	13 9	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			10,166										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	41 1	90 2	N	-0-			174
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	36 1	69 2	N	-0-			174
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	42 1	87 2	N	-0-			174
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	44 1	117 2	N	-0-			174
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	43 1	110 2	N	-0-			174
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	41 1	98 2	N	-0-			174
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	46 1	101 2	N	-0-			174
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	42 1	91 2	N	-0-			174
09		0	116	-0-	116	-0-	39 1	77 2	N	-0-			174
10		0	91	-0-	91	-0-	33 1	58 2	N	-0-			174
11		0	83	-0-	83	-0-	30 1	53 2	N	-0-			174
12		0	88	-0-	88	-0-	30 1	58 2	N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:			1,476										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	332 2	N	-0-			61
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	N	-0-			74
							14 9						
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	68 1	294 2	N	-0-			74
04		390 N	289	-0-	-101	-0-	56 1	233 2	N	-0-			74
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	72 1	379 2	N	-0-			74
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	49 1	259 2	N	-0-			93
							21 9						
07		310 N	142	-0-	-168	-0-	26 1	116 2	N	-0-			93
08		434 N	320	-0-	-114	-0-	52 1	268 2	N	-0-			93
09		0	350	-0-	350	-0-	58 1	292 2	N	-0-			93
10		0	225	-0-	225	-0-	43 1	182 2	N	-0-			93
11		0	326	-0-	326	-0-	60 1	266 2	N	-0-			93
12		0	357	-0-	357	-0-	64 1	293 2	N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			3,908										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-		80
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	28 1	447 2	N	-0-		80
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	446 2	N	-0-		80
04		510 N	62	-0-	-448	-0-	20 1	42 2	N	-0-		80
05		527 N	14	-0-	-513	-0-	12 1	2 9	N	2		82
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		82
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	82 1	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022												

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 2	N	-0-		142
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	28 1	741 2	N	-0-		142
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	31 1	785 2	N	-0-		142
04		840 N	836	-0-	-4	-0-	30 1	806 2	N	-0-	106 1	36
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	31 1	787 2	N	1		37
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	30 1	762 2	N	-0-		37
07		868 N	751	-0-	-117	-0-	31 1	720 2	N	-0-		37
08		806 N	764	-0-	-42	-0-	31 1	733 2	N	-0-		37
09		0	669	-0-	669	669	23 1	646 2	N	-0-		37
10		0	798	-0-	798	1467	31 1	767 2	N	-0-		37
11		0	763	-0-	763	2230	30 1	733 2	N	-0-		37
12		0	778	-0-	778	3008	31 1	747 2	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-		128
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	28 1	249 2	N	-0-		128
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	31 1	274 2	N	-0-		128
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	276 2	N	1	91 1	38
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-		38
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	N	-0-		38
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-		38
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2	N	-0-		38
09		0	456	-0-	456	456	23 1	433 2	N	-0-		38
10		0	536	-0-	536	992	31 1	505 2	N	-0-		38
11		0	436	-0-	436	1428	30 1	406 2	N	-0-		38
12		0	429	-0-	429	1857	31 1	398 2	N	-0-		38

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 -	8080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	2	N	-0-		167
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	28	1	289	2	N	-0-		167
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-		167
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-		167
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	290	2	N	4	145 1	26
						4	9						
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-		26
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-		26
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-		26
09	0	355	-0-	355	355	23	1	332	2	N	-0-		26
10	0	422	-0-	422	777	31	1	391	2	N	-0-		26
11	0	399	-0-	399	1176	30	1	369	2	N	-0-		26
12	0	410	-0-	410	1586	31	1	379	2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		4,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 -	8170
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-		44
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-		44
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-		44
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-		44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		44
06	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		44
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		44
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		44
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		44
10	0	60	-0-	60	65	37	2	23	9	N	21		65
11	0	130	-0-	130	195	23	1	107	2	N	-0-		65
12	0	89	-0-	89	284	31	1	58	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		323		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 -	8288
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-		102
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-		102
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-		102
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-		102
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	N	-0-		102
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	30	1	114	2	N	-0-		102
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-		102
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-		102
09	0	201	-0-	201	201	22	1	179	2	N	-0-		102
10	0	200	-0-	200	401	31	1	169	2	N	-0-		102
11	0	187	-0-	187	588	30	1	157	2	N	-0-		102
12	0	180	-0-	180	768	31	1	149	2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		2,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-	163
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-	163
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-	163
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	121
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	1	65
						1	9				57	1
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	N	-0-	65
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-	65
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-	65
09	0	351	-0-	351	351	23	1	328	2	N	-0-	65
10	0	434	-0-	434	785	31	1	403	2	N	-0-	65
11	0	392	-0-	392	1177	30	1	362	2	N	-0-	65
12	0	391	-0-	391	1568	31	1	360	2	N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		4,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	2	N	-0-	109
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	31	1	24	2	N	-0-	109
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20	2	N	-0-	109
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	33	1	21	2	N	-0-	109
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-	109
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	-0-	109
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-	109
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-	109
09	0	66	-0-	66	66	34	1	32	2	N	-0-	109
10	0	70	-0-	70	136	35	1	35	2	N	-0-	109
11	0	61	-0-	61	197	33	1	28	2	N	-0-	109
12	0	53	-0-	53	250	33	1	20	2	N	-0-	109
TOTAL GAS PROD:		765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1232	2	N	-0-	140
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	28	1	1038	2	N	35	175
						39	9					
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	18	193
						20	9					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	9	202
						10	9					
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	11	213
						12	9					
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	30	1	1058	2	N	5	218
						6	9					
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	30	1	1096	2	N	9	227
						10	9					
08	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	31	1	1114	2	N	8	235
						9	9					
09	0	1107	-0-	1107	1107	30	1	1058	2	N	17	252
						19	9					
10	0	1145	-0-	1145	2252	31	1	1099	2	N	14	82
						15	9			184	1	
11	0	1159	-0-	1159	3411	30	1	1122	2	N	6	88
						7	9					
12	0	1198	-0-	1198	4609	31	1	1163	2	N	4	92
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		14,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482	-	7548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		299 N	299	-0-	-0-	58 1	241 2		N	-0-			37	
02		280 N	280	-0-	-0-	54 1	226 2		N	-0-			37	
03		341 N	299	-0-	-42	61 1	238 2		N	-0-			37	
04		308 N	308	-0-	-0-	59 1	249 2		N	-0-			37	
05		310 N	264	-0-	-46	38 1	226 2		N	-0-			37	
06		300 N	260	-0-	-40	25 1	235 2		N	-0-			37	
07		310 N	290	-0-	-20	38 1	252 2		N	-0-			37	
08		294 N	294	-0-	-0-	31 1	263 2		N	-0-			37	
09		0	251	-0-	251	26 1	225 2		N	-0-			37	
10		0	271	-0-	271	30 1	241 2		N	-0-			37	
11		0	202	-0-	202	36 1	166 2		N	-0-			37	
12		0	295	-0-	295	59 1	236 2		N	-0-			37	

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674	-	7712
01		1434 N	1434	-0-	-0-	1424 2	10 9		N	9				168
02		1344 N	1246	-0-	-98	1246 2			N	-0-				168
03		775 N	690	-0-	-85	689 2	1 9		N	1				169
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-				169
05		1395 N	1098	-0-	-297	1098 2			N	-0-	55 1			114
06		1601 N	1601	-0-	-0-	1573 2	28 9		N	25				139
07		1514 N	1514	-0-	-0-	1514 2			N	-0-				139
08		1758 N	1758	-0-	-0-	1711 2	47 9		N	43				182
09		1795 N	1795	-0-	-0-	1795 2			N	-0-				182
10		0	1678	-0-	1678	1678 2			N	-0-	134 7			48
11		0	1678	-0-	1678	3356 2	15 9		N	14				62
12		0	1547	-0-	1547	4903 2	18 9		N	16				78

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648	-	7716
01		780 N	780	-0-	-0-	736 2	44 9		N	40				124
02		756 N	722	-0-	-34	694 2	28 9		N	25				149
03		930 N	216	-0-	-714	205 2	11 9		N	10				159
04		750 N	648	-0-	-102	648 2			N	-0-				159
05		972 N	972	-0-	-0-	899 2	73 9		N	66	41 1			184
06		210 N	4	-0-	-206	4 2			N	-0-				184
07		682 N	599	-0-	-83	599 2			N	-0-				184
08		961 N	563	-0-	-398	563 2			N	-0-				184
09		706 N	706	-0-	-0-	706 2			N	-0-				184
10		0	1005	-0-	1005	1005 2			N	-0-	106 7			78
11		0	1049	-0-	1049	2054 2	26 9		N	24				102
12		0	1074	-0-	1074	3128 2	35 9		N	32				134

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIELD -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			92
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			92
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9			101
							10	9							
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-			101
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-			101
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-			101
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	N	-0-			101
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-			101
09		0	315	-0-	315	315	59	1	256	2	N	-0-			101
10		0	326	-0-	326	641	64	1	262	2	N	-0-			101
11		0	309	-0-	309	950	56	1	253	2	N	-0-			101
12		0	319	-0-	319	1269	60	1	259	2	N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		3,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786			
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-			257
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	-0-			257
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-			257
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-			257
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-			257
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	-0-			257
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	2	N	-0-			257
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-			257
09		0	134	-0-	134	134	41	1	93	2	N	-0-			257
10		0	70	-0-	70	204	27	1	43	2	N	-0-			257
11		0	151	-0-	151	355	41	1	110	2	N	-0-			257
12		0	177	-0-	177	532	46	1	131	2	N	-0-			257
TOTAL GAS PROD:		1,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-		138
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-		138
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-		138
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-		138
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-		138
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	53	1	211	2	N	37		175
						41	9						
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	56	1	166	2	N	-0-		175
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	58	1	236	2	N	-0-		175
09	0	291	-0-	291	291	57	1	234	2	N	-0-		175
10	0	415	-0-	415	706	73	1	342	2	N	-0-		175
11	0	377	-0-	377	1083	61	1	316	2	N	-0-		175
12	0	518	-0-	518	1601	82	1	436	2	N	-0-		175
TOTAL GAS PROD:		4,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-		152
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-		152
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-		152
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5		157
						6	9						
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122 1	35
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	2	N	-0-		35
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-		35
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-		35
09	0	379	-0-	379	379	23	1	356	2	N	-0-		35
10	0	460	-0-	460	839	30	1	430	2	N	-0-		35
11	0	414	-0-	414	1253	30	1	384	2	N	-0-		35
12	0	385	-0-	385	1638	31	1	354	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		5,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	N	-0-		108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	51	1	200	2	N	-0-		108
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	-0-		108
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-		108
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	54	1	216	2	N	-0-		108
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	50	1	184	2	N	-0-		108
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	2	N	-0-		108
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	52	1	181	2	N	-0-		108
09	0	224	-0-	224	224	50	1	174	2	N	-0-		108
10	0	240	-0-	240	464	54	1	186	2	N	-0-		108
11	0	230	-0-	230	694	50	1	180	2	N	-0-		108
12	0	225	-0-	225	919	51	1	174	2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		2,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-			32
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	366 2	N	-0-			32
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	-0-			32
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	30 1	906 2	N	-0-			32
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	N	-0-			32
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	29 1	690 2	N	-0-			32
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	31 1	1451 2	N	-0-			32
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31 1	1510 2	N	-0-			32
09		0	956	-0-	956	956	30 1	926 2	N	-0-			32
10		0	743	-0-	743	1699	31 1	712 2	N	-0-			32
11		0	692	-0-	692	2391	30 1	662 2	N	-0-			32
12		0	647	-0-	647	3038	31 1	616 2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		9,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
10		0	1226	-0-	1226	1226	1226 2		N	-0-		-0-
11		0	1260	-0-	1260	2486	1260 2		N	-0-		-0-
12		0	1368	-0-	1368	3854	1368 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	31	1	902	2	N	-0-		87
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	28	1	760	2	N	-0-		87
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-		87
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-		87
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-		87
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	11		98
						12	9						
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		98
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	17		115
						19	9						
09	0	908	-0-	908	908	30	1	876	2	N	2		117
						2	9						
10	0	918	-0-	918	1826	31	1	887	2	N	-0-		117
11	0	908	-0-	908	2734	30	1	878	2	N	-0-		117
12	0	835	-0-	835	3569	31	1	804	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		10,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		147
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-		147
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-		147
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-		147
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	1		148
						1	9						
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		148
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	N	43	128 1	63
						47	9						
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	34		97
						37	9						
09	0	372	-0-	372	372	22	1	332	2	N	16		113
						18	9						
10	0	295	-0-	295	667	30	1	250	2	N	14		127
						15	9						
11	0	246	-0-	246	913	30	1	186	2	N	27		154
						30	9						
12	0	225	-0-	225	1138	27	1	170	2	N	25		179
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		2,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-		80
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	1			N	-0-		80
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-		80
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		80
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		80
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		80
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		80
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		80
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KELLN "94"		WELL #:		1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-				178
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	39				217
						43	9								
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	1	188	1		30
						1	9								
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-				30
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	2	N	-0-				30
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	44				74
						48	9								
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				74
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				74
09	0	89	-0-	89	89	2	1	40	2	N	43				117
						47	9								
10	0	18	-0-	18	107	1	1	17	2	N	-0-				117
11	0	45	-0-	45	152	2	1	31	2	N	11				128
						12	9								
12	0	29	-0-	29	181	2	1	16	2	N	10				138
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		522				TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

GILSON		WELL #:		2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	125	1	833	2	N	10				237
						11	9								
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	114	1	745	2	N	11	195	1		53
						12	9								
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	138	1	859	2	N	22				75
						24	9								
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	138	1	906	2	N	28				103
						31	9								
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	920	2	N	25				128
						28	9								
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	127	1	895	2	N	25				153
						28	9								
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	167	1	916	2	N	20				173
						22	9								
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	136	1	900	2	N	18				191
						20	9								
09	0	1030	-0-	1030	1030	130	1	878	2	N	20				211
						22	9								
10	0	1019	-0-	1019	2049	139	1	867	2	N	12				223
						13	9								
11	0	990	-0-	990	3039	124	1	847	2	N	17				240
						19	9								
12	0	986	-0-	986	4025	129	1	835	2	N	20	194	1		66
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		12,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31 1	844 2	N	13				287
						14 9							
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	28 1	742 2	N	10				297
						11 9							
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	N	64	185	1		176
						70 9							
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29 1	849 2	N	16				192
						18 9							
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2	N	14				206
						15 9							
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	30 1	880 2	N	53				259
						58 9							
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31 1	901 2	N	-0-				259
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	29 1	876 2	N	30				289
						33 9							
09	0	914	-0-	914	914	29 1	884 2	N	1	120	1		170
						1 9							
10	0	1013	-0-	1013	1927	31 1	928 2	N	49				219
						54 9							
11	0	932	-0-	932	2859	30 1	891 2	N	10				229
						11 9							
12	0	917	-0-	917	3776	30 1	873 2	N	13				242
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		11,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	101 1	621 2	N	-0-				99
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	152 1	1077 2	N	3				102
						3 9							
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	203 1	1385 2	N	7				109
						8 9							
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	189 1	1333 2	N	9				118
						10 9							
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	179 1	1371 2	N	11				129
						12 9							
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	178 1	1363 2	N	7				136
						8 9							
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	246 1	1444 2	N	6				142
						7 9							
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	207 1	1518 2	N	10				152
						11 9							
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	207 1	1553 2	N	7				159
						8 9							
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	231 1	1610 2	N	5				164
						6 9							
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	206 1	1586 2	N	5				169
						6 9							
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	212 1	1543 2	N	21				190
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		18,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2	N	-0-			99
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	2	N	-0-			99
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	2	N	-0-			99
04	1080 N	912	-0-	-168	-0-		912	2	N	-0-			99
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-		1018	2	N	-0-			99
06	930 N	890	-0-	-40	-0-		890	2	N	-0-			99
07	930 N	863	-0-	-67	-0-		863	2	N	-0-			99
08	1023 N	743	-0-	-280	-0-		743	2	N	-0-			99
09	900 N	747	-0-	-153	-0-		747	2	N	-0-			99
10	0	1143	-0-	1143	1143		1143	2	N	-0-	27	7	72
11	0	948	-0-	948	2091		948	2	N	-0-			72
12	0	1010	-0-	1010	3101		1010	2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		11,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
01	403 N	396	-0-	-7	-0-		68	1	N	-0-		121
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		63	1	N	-0-		121
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-		70	1	N	-0-		121
04	390 N	374	-0-	-16	-0-		66	1	N	-0-		121
05	403 N	336	-0-	-67	-0-		60	1	N	-0-		121
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		66	1	N	-0-		121
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-		81	1	N	-0-		121
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-		70	1	N	-0-		121
09	0	386	-0-	386	386		66	1	N	-0-		121
10	0	394	-0-	394	780		71	1	N	-0-		121
11	0	377	-0-	377	1157		65	1	N	-0-		121
12	0	396	-0-	396	1553		68	1	N	-0-	8	129
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760
01	248 N	209	-0-	-39	-0-		49	1	N	-0-		72
02	196 N	183	-0-	-13	-0-		44	1	N	-0-		72
03	248 N	225	-0-	-23	-0-		51	1	N	-0-	3	75
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		50	1	N	-0-	2	77
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-	6	83
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-		83
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-		55	1	N	-0-		83
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		51	1	N	-0-		83
09	0	208	-0-	208	208		48	1	N	-0-		83
10	0	219	-0-	219	427		52	1	N	-0-		83
11	0	173	-0-	173	600		32	1	N	-0-		83
12	0	214	-0-	214	814		50	1	N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		2,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292	- 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	932 2	8	9	N	7		182	
02		896 N	844	-0-	-52	-0-	844 2			N	-0-		182	
03		992 N	938	-0-	-54	-0-	938 2			N	-0-		182	
04		900 N	874	-0-	-26	-0-	834 2	40	9	N	36	180 1	38	
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	977 2	26	9	N	24		62	
06		900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2			N	-0-		62	
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	918 2	12	9	N	11		73	
08		992 N	941	-0-	-51	-0-	922 2	19	9	N	17		90	
09		900 N	897	-0-	-3	-0-	876 2	21	9	N	19		109	
10		0	1099	-0-	1099	-0-	1071 2	28	9	N	25		134	
11		0	957	-0-	957	-0-	944 2	13	9	N	12		146	
12		0	995	-0-	995	-0-	977 2	18	9	N	16		162	
TOTAL GAS PROD:				11,317		TOTAL CONDENSATE PROD:						167		

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251	- 11664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	368 1	2974	2	N	22		162	
02		2548 X	2154	-0-	-394	-0-	24 9	243 1	1864	2	N	43	205	
03		2821 X	1098	-0-	-1723	-0-	47 9	141 1	942	2	N	14	191 1	28
04		2730 X	912	-0-	-1818	-0-	15 9	119 1	790	2	N	3	31	
05		2821 X	1955	-0-	-866	-0-	3 9	215 1	1719	2	N	19	50	
06		2730 X	2368	-0-	-362	-0-	21 9	257 1	2111	2	N	-0-	50	
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	339 1	339 1	2096	2	N	-0-	50	
08		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	238 1	1837	2	N	-0-		50	
09		0	2502	-0-	2502	-0-	282 1	2220	2	N	-0-		50	
10		0	2466	-0-	2466	-0-	298 1	2168	2	N	-0-		50	
11		0	1677	-0-	1677	-0-	6645	189 1	1488	2	N	-0-	50	
12		0	2246	-0-	2246	-0-	8891	262 1	1984	2	N	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:				25,254		TOTAL CONDENSATE PROD:						101		

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840	- 10226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350	-	10201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N	-0-				13
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	6 1	23 2	N	-0-				13
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N	-0-				13
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-				13
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	N	-0-				13
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	8 1	68 2	N	-0-				13
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	6 1	39 2	N	-0-				13
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 2	N	-0-				13
09		0	69	-0-	69	69	11 1	58 2	N	-0-				13
10		0	456	-0-	456	525	63 1	393 2	N	-0-				13
11		0	252	-0-	252	777	50 1	202 2	N	-0-				13
12		0	230	-0-	230	1007	45 1	185 2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:				1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900	-	9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1767 N	1363	-0-	-404	-0-	202 1	1146 2	N	14				194
02		1596 N	1358	-0-	-238	-0-	15 9	202 1	N	62	184 1			72
03		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	68 9	202 1	N	98				170
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	108 9	202 1	N	5				175
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	6 9	202 1	N	7	125 1			57
06		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	8 9	202 1	N	37				94
07		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	41 9	202 1	N	51				145
08		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	56 9	202 1	N	50				195
09		1320 N	1162	-0-	-158	-0-	55 9	202 1	N	8	177 1			26
10		0	156	-0-	156	156	9 9	143 2	N	12				38
11		0	415	-0-	415	571	415 2	13 9	N	-0-				38
12		0	1608	-0-	1608	2179	1524 2	84 9	N	76				114
TOTAL GAS PROD:				14,513		TOTAL CONDENSATE PROD:				420				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	302 1	2393 2	N	112			239
						123 9						
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	278 1	2151 2	N	88	181 1		146
						97 9						
03	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	317 1	2302 2	N	98			244
						108 9						
04	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	298 1	2251 2	N	82	186 1		140
						90 9						
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	280 1	2301 2	N	83			223
						91 9						
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	269 1	2203 2	N	73	174 1		122
						80 9						
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	359 1	2202 2	N	74			196
						81 9						
08	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	295 1	2270 2	N	75			271
						83 9						
09	0	2502	-0-	2502	2502	275 1	2153 2	N	67	177 1		161
						74 9						
10	0	2566	-0-	2566	5068	302 1	2178 2	N	78			239
						86 9						
11	0	2438	-0-	2438	7506	263 1	2099 2	N	69	182 1		126
						76 9						
12	0	2319	-0-	2319	9825	258 1	1975 2	N	78			204
						86 9						
TOTAL GAS PROD:		31,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		977						

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	197 1	1490 2	N	40			153
						44 9						
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	133 1	920 2	N	-0-			153
03	2294 N	1134	-0-	-1160	-0-	142 1	966 2	N	24			177
						26 9						
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	218 1	1598 2	N	14			191
						15 9						
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	278 1	2284 2	N	20			211
						22 9						
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	189 1	1553 2	N	16			227
						18 9						
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	321 1	1967 2	N	10	183 1		54
						11 9						
08	2294 N	1253	-0-	-1041	-0-	152 1	1100 2	N	1			55
						1 9						
09	1770 N	564	-0-	-1206	-0-	77 1	479 2	N	7			62
						8 9						
10	2294 N	59	-0-	-2235	-0-	33 1	26 2	N	-0-			62
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			62
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		14,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-			299
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-			299
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			299
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-			299
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-			299
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	1			300
						1	9							
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	20	1	675	2	N	5			305
						6	9							
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	2	N	1	133	1	173
						1	9							
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	2	N	27			200
						30	9							
10	0	1575	-0-	1575	1575	31	1	1544	2	N	-0-			200
11	0	1584	-0-	1584	3159	30	1	1554	2	N	-0-			200
12	0	1660	-0-	1660	4819	31	1	1629	2	N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		13,740		TOTAL CONDENSATE PROD:				34						

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889				
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	38			202
						42	9							
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1020	2	N	25			227
						28	9							
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	184	1	860	2	N	39			266
						43	9							
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	170	1	1047	2	N	27	184	1	109
						30	9							
05	1333 N	871	-0-	-462	-0-	81	1	746	2	N	40			149
						44	9							
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	77	1	905	2	N	17			166
						19	9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	176	1	1199	2	N	35			201
						39	9							
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1004	2	N	15			216
						17	9							
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	137	1	1003	2	N	35			251
						39	9							
10	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	183	1	899	2	N	20			271
						22	9							
11	1170 N	474	-0-	-696	-0-	150	1	324	2	N	-0-			271
12	1209 N	259	-0-	-950	-0-	157	1	102	2	N	-0-			271
TOTAL GAS PROD:		12,464		TOTAL CONDENSATE PROD:				291						

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072				
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-			227
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-			227
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-			227
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-			227
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			227
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-			227
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-			227
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-			227
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-			227
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			227
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			227
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			227
TOTAL GAS PROD:		2,353		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MARTHA ANN SMITH		WELL #:		6992H	RRCID ->	243510	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8290 - 10134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785	
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	341	1	3089	2	N	40		469
						44	9						
02	3892 X	555	-0-	-3337	-0-	66	1	476	2	N	12	182 1	299
						13	9						
03	4309 X	3657	-0-	-652	-0-	300	1	3336	2	N	19	175 1	143
						21	9						
04	4170 X	3233	-0-	-937	-0-	320	1	2901	2	N	11		154
						12	9						
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3522	2	N	31		185
						34	9						
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	330	1	3646	2	N	45		230
						50	9						
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	334	1	3437	2	N	30		260
						33	9						
08	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	341	1	2916	2	N	21		281
						23	9						
09	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	330	1	3189	2	N	11	178 1	114
						12	9						
10	4154 X	3568	-0-	-586	-0-	341	1	3193	2	N	31		145
						34	9						
11	4020 X	3261	-0-	-759	-0-	315	1	2927	2	N	17		162
						19	9						
12	3813 X	2987	-0-	-826	-0-	327	1	2636	2	N	22		184
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		39,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		290					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770	- 10491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4154 X	3353	-0-	-801	-0-	30 1	3323 2	N	-0-				217
02		3360 X	3040	-0-	-320	-0-	26 1	3005 2	N	8				225
							9 9							
03		3906 X	3794	-0-	-112	-0-	31 1	3757 2	N	5				230
							6 9							
04		3780 X	3445	-0-	-335	-0-	29 1	3410 2	N	5	188	1		47
							6 9							
05		3906 X	3601	-0-	-305	-0-	27 1	3561 2	N	12				59
							13 9							
06		3660 X	3340	-0-	-320	-0-	27 1	3313 2	N	-0-				59
07		3782 X	3424	-0-	-358	-0-	29 1	3395 2	N	-0-				59
08		3782 X	3262	-0-	-520	-0-	29 1	3233 2	N	-0-				59
09		0	3257	-0-	3257	3257	28 1	3226 2	N	3				62
							3 9							
10		0	3516	-0-	3516	6773	29 1	3487 2	N	-0-				62
11		0	3291	-0-	3291	10064	29 1	3262 2	N	-0-				62
12		0	3537	-0-	3537	13601	31 1	3506 2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		40,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

BURCHFIEL		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013	- 10900	
01		1736 N	1571	-0-	-165	-0-	89 1	1481 2	N	1				287
							1 9							
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	85 1	1404 2	N	-0-				287
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90 1	1592 2	N	-0-				287
04		1530 N	1517	-0-	-13	-0-	83 1	1425 2	N	8				295
							9 9							
05		1643 N	1271	-0-	-372	-0-	82 1	1189 2	N	-0-				295
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	91 1	1562 2	N	-0-	180	1		115
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93 1	1614 2	N	2				117
							2 9							
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	92 1	1593 2	N	10				127
							11 9							
09		0	1622	-0-	1622	1622	91 1	1519 2	N	11				138
							12 9							
10		0	1623	-0-	1623	3245	92 1	1514 2	N	15				153
							17 9							
11		0	1558	-0-	1558	4803	90 1	1468 2	N	-0-				153
12		0	1552	-0-	1552	6355	101 1	1451 2	N	-0-				153
TOTAL GAS PROD:		18,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4619 X	4386	-0-	-233	-0-	496 1	3851 2	N		35			455
							39 9							
02		4116 X	2616	-0-	-1500	-0-	425 1	2185 2	N		5	183 1		277
							6 9							
03		4557 X	3937	-0-	-620	-0-	475 1	3445 2	N		15	188 1		104
							17 9							
04		4380 X	3960	-0-	-420	-0-	480 1	3465 2	N		14			118
							15 9							
05		4526 X	4099	-0-	-427	-0-	484 1	3605 2	N		9			127
							10 9							
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	480 1	3731 2	N		26			153
							29 9							
07		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	496 1	3821 2	N		32			185
							35 9							
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	475 1	3648 2	N		23			208
							25 9							
09		4230 X	3903	-0-	-327	-0-	459 1	3421 2	N		21			229
							23 9							
10		4371 X	3895	-0-	-476	-0-	481 1	3391 2	N		21			250
							23 9							
11		4230 X	4003	-0-	-227	-0-	480 1	3521 2	N		2			252
							2 9							
12		4340 X	3908	-0-	-432	-0-	496 1	3381 2	N		28			280
							31 9							
TOTAL GAS PROD:			47,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			231							

KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-	20 7	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	2		172
							2	9						
02		1120 N	634	-0-	-486	-0-	51	1	583	2	N	-0-		172
03		1116 N	803	-0-	-313	-0-	59	1	744	2	N	-0-		172
04		1020 N	899	-0-	-121	-0-	59	1	763	2	N	70		242
							77	9						
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	5		247
							6	9						
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	N	-0-		247
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-		247
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-		247
09		0	956	-0-	956	956	65	1	891	2	N	-0-		247
10		0	1104	-0-	1104	2060	73	1	1031	2	N	-0-		247
11		0	1013	-0-	1013	3073	67	1	946	2	N	-0-		247
12		0	952	-0-	952	4025	70	1	882	2	N	-0-		247
TOTAL GAS PROD:		11,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080		
01		2480 X	2185	-0-	-295	-0-	248	1	1918	2	N	17		260
							19	9						
02		2240 X	1886	-0-	-354	-0-	219	1	1653	2	N	13		273
							14	9						
03		2480 X	2142	-0-	-338	-0-	261	1	1875	2	N	5	175 1	103
							6	9						
04		2370 X	914	-0-	-1456	-0-	122	1	792	2	N	-0-		103
05		2325 X	2211	-0-	-114	-0-	241	1	1953	2	N	15		118
							17	9						
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	237	1	1949	2	N	12		130
							13	9						
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	332	1	2049	2	N	8		138
							9	9						
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	246	1	1904	2	N	4		142
							4	9						
09		0	2167	-0-	2167	2167	244	1	1923	2	N	-0-		142
10		0	2156	-0-	2156	4323	263	1	1893	2	N	-0-		142
11		0	2071	-0-	2071	6394	231	1	1823	2	N	15		157
							17	9						
12		0	2004	-0-	2004	8398	231	1	1745	2	N	25		182
							28	9						
TOTAL GAS PROD:		24,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1767 N	1583	-0-	-184	-0-	31 1	1521 2	N	28			127
							31 9						
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28 1	1342 2	N	20			147
							22 9						
03		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	30 1	1453 2	N	33			180
							36 9						
04		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	30 1	1450 2	N	22			202
							24 9						
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31 1	1519 2	N	17			219
							19 9						
06		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	29 1	1371 2	N	-0-			219
07		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	27 1	1384 2	N	-0-			219
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	30 1	1529 2	N	42	186 1		75
							46 9						
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	N	15			90
							17 9						
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	29 1	1495 2	N	15			105
							17 9						
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	30 1	1588 2	N	24			129
							26 9						
*12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30 1	1583 2	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:			18,244		TOTAL CONDENSATE PROD:			216					

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1452	2	N	58		389
						64	9						
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	13		402
						14	9						
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	9		411
						10	9						
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	35		446
						39	9						
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	86	182 1	350
						95	9						
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	54		404
						59	9						
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	40		444
						44	9						
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	15	178 1	281
						17	9						
09	0	1195	-0-	1195	1195	28	1	1143	2	N	22		303
						24	9						
10	0	1436	-0-	1436	2631	31	1	1359	2	N	42		345
						46	9						
11	0	1417	-0-	1417	4048	30	1	1363	2	N	22		367
						24	9						
12	0	1417	-0-	1417	5465	29	1	1337	2	N	46		413
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		17,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		442							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	110	166 1	303
						121	9						
02	3276 X	2603	-0-	-673	-0-	28	1	2463	2	N	102		405
						112	9						
03	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	31	1	3233	2	N	165	184 1	386
						182	9						
04	3810 X	2192	-0-	-1618	-0-	29	1	2050	2	N	103	183 1	306
						113	9						
05	3937 X	2634	-0-	-1303	-0-	31	1	2461	2	N	129		435
						142	9						
06	3810 X	2562	-0-	-1248	-0-	29	1	2447	2	N	78		513
						86	9						
07	3441 X	2462	-0-	-979	-0-	31	1	2412	2	N	17	180 1	350
						19	9						
08	3441 X	3141	-0-	-300	-0-	31	1	3001	2	N	99		449
						109	9						
09	0	2894	-0-	2894	2894	30	1	2773	2	N	83	182 1	350
						91	9						
10	0	2996	-0-	2996	5890	31	1	2834	2	N	119		469
						131	9						
11	0	2651	-0-	2651	8541	30	1	2487	2	N	122	183 1	408
						134	9						
12	0	2444	-0-	2444	10985	27	1	2377	2	N	36		444
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		33,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	31	1	761	2	N	42			348
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	46	9	558	2	N	1	185	1	164
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	28	1	748	2	N	18			182
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	1	9	621	2	N	5			187
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	29	1	531	2	N	-0-			187
06	780 N	473	-0-	-307	-0-	20	9	437	2	N	5			192
07	682 N	450	-0-	-232	-0-	6	9	419	2	N	-0-			192
08	558 N	437	-0-	-121	-0-	31	1	406	2	N	-0-			192
09	0	469	-0-	469	-0-	30	1	439	2	N	-0-			192
10	0	1151	-0-	1151	1620	31	1	984	2	N	124	189	1	127
						136	9							
11	0	552	-0-	552	2172	30	1	522	2	N	-0-			127
12	0	555	-0-	555	2727	30	1	525	2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		7,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	18	1	46	2	N	-0-	353		
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	11	1	63	2	N	8	361		
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9	9	590	2	N	86	447		
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1195	2	N	59	506		
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95	9	1309	2	N	370	176 1	700	
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	193	363 1	530	
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	212	9	1300	2	N	162		692	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	116	183 1	625	
09	0	1379	-0-	1379	1379	128	9	1196	2	N	139	181 1	583	
10	0	1247	-0-	1247	2626	153	9	1181	2	N	32	182 1	433	
11	0	1289	-0-	1289	3915	31	1	1121	2	N	125		558	
12	0	1087	-0-	1087	5002	138	9	962	2	N	86	189 1	455	
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		13,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,376						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	386	1	3056	2	N	79			425
						87	9							
02	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	345	1	2491	2	N	81	181	1	325
						89	9							
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	403	1	3169	2	N	70	180	1	215
						77	9							
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	383	1	3103	2	N	92			307
						101	9							
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	376	1	3356	2	N	65	178	1	194
						72	9							
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	390	1	3195	2	N	71			265
						78	9							
07	3255 X	1441	-0-	-1814	-0-	379	1	1034	2	N	25	178	1	112
						28	9							
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	403	1	3395	2	N	128			240
						141	9							
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	390	1	3101	2	N	49	178	1	111
						54	9							
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	403	1	3180	2	N	144	181	1	74
						158	9							
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	390	1	3002	2	N	85			159
						94	9							
12	3255 X	1181	-0-	-2074	-0-	394	1	770	2	N	15			174
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		38,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		904								

VERNER V. PARKER "711"		WELL #:		2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190		
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29	1	1862	2	N	39		234	
						43	9							
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	2	N	21		255	
						23	9							
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	25	1	3028	2	N	126		381	
						139	9							
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	30	1	3580	2	N	175	374	1	182
						193	9							
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3452	2	N	179			361
						197	9							
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	30	1	3298	2	N	147	187	1	321
						162	9							
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	3300	2	N	143	188	1	276
						157	9							
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	31	1	3238	2	N	140			416
						154	9							
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	97	189	1	324
						107	9							
10	0	3222	-0-	3222	3222	31	1	3073	2	N	107	189	1	242
						118	9							
11	0	2998	-0-	2998	6220	30	1	2857	2	N	101	189	1	154
						111	9							
12	0	3040	-0-	3040	9260	31	1	2919	2	N	82			236
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		37,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,357								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	516 2	N	83			427
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	91 9	484 2	N	34			461
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	28 1	520 2	N	52	183 1		330
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	37 9	378 2	N	53			383
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	771 2	N	100			483
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	57 9	839 2	N	109			592
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	23 1	944 2	N	86	360 1		318
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	58 9	928 2	N	121	182 1		257
09	0	993	-0-	993	993	30 1	889 2	N	67			324
10	0	1106	-0-	1106	2099	74 9	955 2	N	109			433
11	0	948	-0-	948	3047	31 1	853 2	N	60	183 1		310
12	0	944	-0-	944	3991	120 9	834 2	N	75			385
						29 1						
						66 9						
						27 1						
						83 9						
TOTAL GAS PROD:		10,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		949						

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30 1	1796 2	N	3			30
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	3 9	1795 2	N	-0-			30
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28 1	1827 2	N	10			40
04	1770 N	1472	-0-	-298	-0-	31 1	1446 2	N	-0-			40
05	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	11 9	1791 2	N	-0-			40
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	26 1	1759 2	N	3			43
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	3 9	2377 2	N	5			48
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	-0-			48
09	0	2264	-0-	2264	2264	23 1	2241 2	N	-0-			48
10	0	3095	-0-	3095	5359	31 1	3064 2	N	-0-			48
11	0	2575	-0-	2575	7934	30 1	2545 2	N	-0-			48
12	0	2587	-0-	2587	10521	31 1	2543 2	N	12			60
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		26,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BALLENTINE "B"		WELL #:		8792H	RRCID ->	249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31 1	1048 2	N	6					249
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	7 9	639 2	N	3					252
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	22 1	1059 2	N	-0-					252
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	3 9	1270 2	N	30					282
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	30 1	1799 2	N	15					297
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	17 9	1108 2	N	1					298
07	1364 N	932	-0-	-432	-0-	30 1	901 2	N	-0-					298
08	1395 N	912	-0-	-483	-0-	1 9	881 2	N	-0-					298
09	1140 N	951	-0-	-189	-0-	31 1	921 2	N	-0-					298
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30 1	1057 2	N	-0-					298
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31 1	1292 2	N	7					305
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8 9	1363 2	N	27	183 1				149
						30 9								
TOTAL GAS PROD:		13,793			TOTAL CONDENSATE PROD:				89					

TUBB "424"		WELL #:		5H	RRCID ->	249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745		
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	31 1	714 2	N	-0-			226		
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	28 1	650 2	N	-0-			226		
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	31 1	733 2	N	-0-			226		
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	N	-0-	169 1		57		
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31 1	700 2	N	-0-			57		
06	750 N	622	-0-	-128	-0-	10 1	612 2	N	-0-			57		
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	27 1	648 2	N	-0-			57		
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	31 1	710 2	N	-0-			57		
09	0	557	-0-	557	557	22 1	535 2	N	-0-			57		
10	0	713	-0-	713	1270	31 1	682 2	N	-0-			57		
11	0	374	-0-	374	1644	29 1	345 2	N	-0-			57		
12	0	426	-0-	426	2070	31 1	395 2	N	-0-			57		
TOTAL GAS PROD:		7,757			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4495 X	3875	-0-	-620	-0-	175 1	N	49		412	
							54 9					
02		4004 X	3290	-0-	-714	-0-	153 1	N	35	179 1	268	
							39 9					
03		4433 X	4211	-0-	-222	-0-	178 1	N	48	180 1	136	
							53 9					
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	182 1	N	39		175	
							43 9					
05		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	201 1	N	61		236	
							67 9					
06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	185 1	N	67		303	
							74 9					
07		4433 X	4225	-0-	-208	-0-	185 1	N	62		365	
							68 9					
08		4433 X	4326	-0-	-107	-0-	188 1	N	58		423	
							64 9					
09		0	4121	-0-	4121	4121	185 1	N	50	176 1	297	
							55 9					
10		0	4083	-0-	4083	8204	187 1	N	35		332	
							39 9					
11		0	3774	-0-	3774	11978	176 1	N	25		357	
							28 9					
12		0	3786	-0-	3786	15764	203 1	N	10		367	
							11 9					
TOTAL GAS PROD:			48,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			539					

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		329	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		329	
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	17 1	N	393	181 1	541	
							432 9					
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	30 1	N	231	360 1	412	
							254 9					
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	31 1	N	199	178 1	433	
							219 9					
06		1260 N	604	-0-	-656	-0-	10 1	N	36	176 1	293	
							40 9					
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		293	
08		1302 N	15	-0-	-1287	-0-	15 1	N	-0-		293	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293	
11		0	763	-0-	763	763	15 1	N	122		415	
							134 9					
12		0	2583	-0-	2583	3346	31 1	N	246	180 1	481	
							271 9					
TOTAL GAS PROD:			10,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,227					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 - 9380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	31 1	1605 2	N	28				230
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	31 9	1420 2	N	25				255
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	28 9	1596 2	N	32				287
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	31 1	1574 2	N	21	184 1			124
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	35 9	1670 2	N	6				130
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30 1	1561 2	N	47				177
07	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	52 9	1609 2	N	10				187
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	31 1	1616 2	N	23				210
09	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	25 9	1541 2	N	17				227
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	30 1	1558 2	N	20				247
11	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	19 9	1394 2	N	13				260
12	1643 N	1122	-0-	-521	-0-	30 1	1091 2	N	-0-				260
TOTAL GAS PROD:		18,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		242					

BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	30 1	1891 2	N	45				374
02	1036 N	10	-0-	-1026	-0-	50 9		N	-0-				374
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	361 2	N	38	174 1			238
04	1920 N	1263	-0-	-657	-0-	22 1	1153 2	N	74				312
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	42 9	1847 2	N	48				360
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	29 1	2003 2	N	127	180 1			307
07	1302 N	957	-0-	-345	-0-	81 9	884 2	N	39				346
08	1922 N	510	-0-	-1412	-0-	31 1	484 2	N	-0-				346
09	0	433	-0-	433	433	26 1	405 2	N	-0-				346
10	0	1995	-0-	1995	2428	28 1	1965 2	N	-0-				346
11	0	1394	-0-	1394	3822	30 1	1322 2	N	48	190 1			204
12	0	1369	-0-	1369	5191	19 1	1324 2	N	22				226
TOTAL GAS PROD:		14,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		441					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	31	1	1273	2	N	128		443
						141	9						
02	1316 N	1143	-0-	-173	-0-	26	1	1001	2	N	105	183 1	365
						116	9						
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	31	1	1158	2	N	13	180 1	198
						14	9						
04	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	30	1	1113	2	N	159		357
						175	9						
05	1271 N	982	-0-	-289	-0-	26	1	941	2	N	14	179 1	192
						15	9						
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	28	1	1101	2	N	34		226
						37	9						
07	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	30	1	1171	2	N	76		302
						84	9						
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	2	N	82	181 1	203
						90	9						
09	0	1508	-0-	1508	1508	30	1	1257	2	N	201	181 1	223
						221	9						
10	0	1453	-0-	1453	2961	31	1	1270	2	N	138	180 1	181
						152	9						
11	0	1364	-0-	1364	4325	30	1	1205	2	N	117		298
						129	9						
12	0	1281	-0-	1281	5606	28	1	1188	2	N	59		357
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		15,568		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,126					

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	29	1	1761	2	N	148	181 1	363
						163	9						
02	1764 N	1256	-0-	-508	-0-	25	1	1183	2	N	44		407
						48	9						
03	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	31	1	1708	2	N	136	186 1	357
						150	9						
04	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	30	1	1632	2	N	101	182 1	276
						111	9						
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	106		382
						117	9						
06	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	27	1	1575	2	N	166	180 1	368
						183	9						
07	1829 N	1262	-0-	-567	-0-	31	1	1180	2	N	46	180 1	234
						51	9						
08	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	31	1	1265	2	N	92		326
						101	9						
09	0	1292	-0-	1292	1292	30	1	1188	2	N	67		393
						74	9						
10	0	1357	-0-	1357	2649	31	1	1234	2	N	84	181 1	296
						92	9						
11	0	1277	-0-	1277	3926	30	1	1164	2	N	75		371
						83	9						
12	0	1180	-0-	1180	5106	28	1	1088	2	N	58	184 1	245
						64	9						
TOTAL GAS PROD:		18,081		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,123					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	394 1	3208 2	N	108				268
02	3612 X	3306	-0-	-306	-0-	119 9	355 1	2819 2	N	120	200 1		188
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	132 9	442 1	3312 2	N	132			320
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145 9	428 1	3345 2	N	141	190 1		271
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	155 9	399 1	3399 2	N	127	191 1		207
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	140 9	384 1	3259 2	N	126			333
07	3999 X	3979	-0-	-20	-0-	139 9	526 1	3326 2	N	115	183 1		265
08	3999 X	3697	-0-	-302	-0-	127 9	401 1	3182 2	N	104	186 1		183
09	0	3478	-0-	3478	3478	114 9	370 1	2990 2	N	107			290
10	0	3541	-0-	3541	7019	118 9	407 1	3023 2	N	101	196 1		195
11	0	3479	-0-	3479	10498	111 9	365 1	3019 2	N	86			281
12	0	3459	-0-	3459	13957	95 9	381 1	2984 2	N	85			366
						94 9							
TOTAL GAS PROD:		44,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,352							

BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	182 1	2183 2	N	28	184 1			177
02	2268 X	1683	-0-	-585	-0-	31 9	138 1	1520 2	N	23			200
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	25 9	181 1	1727 2	N	34			234
04	2310 X	1967	-0-	-343	-0-	37 9	180 1	1787 2	N	-0-			234
05	2387 X	1994	-0-	-393	-0-	180 1	186 1	1769 2	N	35			269
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	39 9	180 1	1976 2	N	17	178 1		108
07	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	19 9	179 1	1819 2	N	14			122
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	15 9	182 1	2007 2	N	18			140
09	2190 N	1872	-0-	-318	-0-	20 9	141 1	1709 2	N	20			160
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	22 9	161 1	1947 2	N	32			192
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	35 9	180 1	2053 2	N	51			243
12	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	56 9	182 1	1730 2	N	5			248
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		24,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		277							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 -	9679
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	N	85				431
						94 9							
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28 1	239 2	N	48				479
						53 9							
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31 1	231 2	N	54	182	1		351
						59 9							
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	29 1	84 2	N	15				366
						17 9							
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	17 1	239 2	N	-0-				366
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	313 2	N	46	182	1		230
						51 9							
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30 1	317 2	N	25				255
						28 9							
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	314 2	N	35				290
						39 9							
09	0	327	-0-	327	327	30 1	262 2	N	32				322
						35 9							
10	0	377	-0-	377	704	31 1	326 2	N	18	181	1		159
						20 9							
11	0	394	-0-	394	1098	30 1	298 2	N	60				219
						66 9							
12	0	163	-0-	163	1261	20 1	142 2	N	1				220
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		3,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		419							

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 -	10966
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31 1	3226 2	N	22				588
						24 9							
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	28 1	2971 2	N	28	181	1		435
						31 9							
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	31 1	4270 2	N	9				444
						10 9							
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	30 1	4641 2	N	23	165	1		302
						25 9							
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	30 1	4755 2	N	-0-				302
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	28 1	3484 2	N	58				360
						64 9							
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31 1	4102 2	N	5				365
						6 9							
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	28 1	4091 2	N	2	180	1		187
						2 9							
09	0	3229	-0-	3229	3229	28 1	3198 2	N	3				190
						3 9							
10	0	4079	-0-	4079	7308	31 1	4048 2	N	-0-				190
11	0	3896	-0-	3896	11204	30 1	3866 2	N	-0-				190
12	0	3725	-0-	3725	14929	28 1	3697 2	N	-0-				190
TOTAL GAS PROD:		46,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	352	1	1752	2	N	-0-					207	
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14					221	
						15	9										
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	378	1	1852	2	N	39	185	1			75	
						43	9										
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	390	1	2047	2	N	25					100	
						28	9										
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	374	1	1629	2	N	23					123	
						25	9										
06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	329	1	1570	2	N	18					141	
						20	9										
07	2542 N	1233	-0-	-1309	-0-	290	1	939	2	N	4					145	
						4	9										
08	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	398	1	1269	2	N	8					153	
						9	9										
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	374	1	1515	2	N	31					184	
						34	9										
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	403	1	1311	2	N	27					211	
						30	9										
11	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	378	1	1046	2	N	12					223	
						13	9										
12	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	379	1	1362	2	N	19	182	1			60	
						21	9										
TOTAL GAS PROD:		22,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		220											

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	181	1	3818	2	N	45					285	
						50	9										
02	4452 X	3655	-0-	-797	-0-	167	1	3436	2	N	47					332	
						52	9										
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	189	1	4286	2	N	61	186	1			207	
						67	9										
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	187	1	4190	2	N	40					247	
						44	9										
05	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	183	1	3565	2	N	28					275	
						31	9										
06	4410 X	3427	-0-	-983	-0-	157	1	3251	2	N	17					292	
						19	9										
07	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	182	1	3903	2	N	38					330	
						42	9										
08	4557 X	4370	-0-	-187	-0-	190	1	4128	2	N	47					377	
						52	9										
09	0	3808	-0-	3808	3808	173	1	3593	2	N	38					415	
						42	9										
10	0	4079	-0-	4079	7887	186	1	3850	2	N	39	184	1			270	
						43	9										
11	0	4001	-0-	4001	11888	182	1	3766	2	N	48					318	
						53	9										
12	0	2727	-0-	2727	14615	148	1	2579	2	N	-0-					318	
TOTAL GAS PROD:		46,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		448											

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2427	-0-	-394	-0-	485	1	1894	2	N	44	182 1	142
						48	9						
02	2520 N	2059	-0-	-461	-0-	445	1	1564	2	N	45		187
						50	9						
03	2821 N	2734	-0-	-87	-0-	496	1	2164	2	N	67		254
						74	9						
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	472	1	2247	2	N	66	186 1	134
						73	9						
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	496	1	2043	2	N	43		177
						47	9						
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	480	1	2153	2	N	55		232
						61	9						
07	2883 N	2528	-0-	-355	-0-	496	1	1974	2	N	53		285
						58	9						
08	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	496	1	1969	2	N	41	174 1	152
						45	9						
09	2700 N	2240	-0-	-460	-0-	430	1	1763	2	N	43		195
						47	9						
10	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	416	1	1900	2	N	34		229
						37	9						
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	480	1	2105	2	N	-0-		229
*12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	496	1	2033	2	N	50		279
						55	9						

TOTAL GAS PROD: 30,092

TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303	
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	457	2	N	38	185 1	222
						42	9						
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	34		256
						37	9						
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	12		268
						13	9						
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	83		351
						91	9						
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	67		418
						74	9						
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	N	5	178 1	245
						6	9						
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	23		268
						25	9						
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	44		312
						48	9						
09	0	624	-0-	624	624	30	1	570	2	N	22	181 1	153
						24	9						
10	0	715	-0-	715	1339	31	1	626	2	N	53		206
						58	9						
11	0	662	-0-	662	2001	30	1	586	2	N	42		248
						46	9						
12	0	573	-0-	573	2574	29	1	510	2	N	31		279
						34	9						

TOTAL GAS PROD: 7,139

TOTAL CONDENSATE PROD: 454

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID -> 258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 N	1805	-0-	-520	-0-	29	1	1652	2	N	113	181	1		484
						124	9								
02	1876 N	1216	-0-	-660	-0-	28	1	1177	2	N	10				494
						11	9								
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	260	356	1		398
						286	9								
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	92	181	1		309
						101	9								
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	2	N	102	180	1		231
						112	9								
06	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	26	1	1743	2	N	103	181	1		153
						113	9								
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	31	1	1868	2	N	79				232
						87	9								
08	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	31	1	1848	2	N	90	180	1		142
						99	9								
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	30	1	1714	2	N	94				236
						103	9								
10	0	1890	-0-	1890	1890	31	1	1756	2	N	94	179	1		151
						103	9								
11	0	1938	-0-	1938	3828	30	1	1803	2	N	95				246
						105	9								
12	0	1825	-0-	1825	5653	31	1	1694	2	N	91				337
						100	9								
TOTAL GAS PROD:		22,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,223									

MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID -> 258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	68	186	1		173
						75	9								
02	756 N	559	-0-	-197	-0-	26	1	439	2	N	85				258
						94	9								
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	31	1	545	2	N	62	195	1		125
						68	9								
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	58				183
						64	9								
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	31	1	481	2	N	47				230
						52	9								
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	85	182	1		133
						94	9								
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	21	1	499	2	N	44				177
						48	9								
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	131	181	1		127
						144	9								
09	0	835	-0-	835	835	30	1	699	2	N	96				223
						106	9								
10	0	807	-0-	807	1642	31	1	678	2	N	89	189	1		123
						98	9								
11	0	714	-0-	714	2356	30	1	581	2	N	94				217
						103	9								
12	0	738	-0-	738	3094	29	1	636	2	N	66	193	1		90
						73	9								
TOTAL GAS PROD:		8,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		925									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2567	2	N	65		250
						72	9						
02	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	28	1	2270	2	N	15		265
						17	9						
03	2821 N	2646	-0-	-175	-0-	31	1	2558	2	N	52	182 1	135
						57	9						
04	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	30	1	2369	2	N	37		172
						41	9						
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	40		212
						44	9						
06	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	30	1	2418	2	N	35		247
						39	9						
07	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	28	1	2359	2	N	19	186 1	80
						21	9						
08	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	30	1	2475	2	N	37		117
						41	9						
09	0	2372	-0-	2372	2372	30	1	2311	2	N	28		145
						31	9						
10	0	2449	-0-	2449	4821	29	1	2344	2	N	69		214
						76	9						
11	0	2511	-0-	2511	7332	30	1	2387	2	N	85	184 1	115
						94	9						
12	0	2338	-0-	2338	9670	28	1	2222	2	N	80		195
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		29,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		562					

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	203		657
						223	9						
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	27	1	1840	2	N	14	186 1	485
						15	9						
03	3100 N	3639	-0-	539	539	31	1	3268	2	N	309	180 1	614
						340	9						
04	3000 N	3025	-0-	25	564	30	1	2841	2	N	140	183 1	571
						154	9						
05	3100 N	3134	-0-	34	598	31	1	2873	2	N	209		780
						230	9						
06	3633 X	3035	-0-	-598	-0-	30	1	2804	2	N	183	367 1	596
						201	9						
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	31	1	2758	2	N	120		716
						132	9						
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	119	180 1	655
						131	9						
09	0	2505	-0-	2505	2505	29	1	2409	2	N	61	187 1	529
						67	9						
10	0	2622	-0-	2622	5127	31	1	2494	2	N	88	182 1	435
						97	9						
11	0	2485	-0-	2485	7612	30	1	2382	2	N	66		501
						73	9						
12	0	2419	-0-	2419	10031	31	1	2323	2	N	59		560
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		33,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BURCHFIEL		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	118	1	2207	2	N	10					327
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	118	1	2220	2	N	8	184	1			151
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1	2835	2	N	26					177
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	N	27					204
05	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	123	1	2226	2	N	2					206
06	2910 N	2765	-0-	-145	-0-	132	1	2631	2	N	2					208
07	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	129	1	2528	2	N	-0-					208
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	126	1	2504	2	N	14					222
09	0	2591	-0-	2591	2591	128	1	2452	2	N	10					232
10	0	2592	-0-	2592	5183	130	1	2447	2	N	14					246
11	0	2417	-0-	2417	7600	123	1	2288	2	N	5					251
12	0	2079	-0-	2079	9679	122	1	1934	2	N	21					272
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						139				

BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1			88
02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	72	1	5866	2	N	52					140
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	72	1	6133	2	N	65					205
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	72	1	5363	2	N	47	188	1			64
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	72	1	5856	2	N	55					119
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	72	1	4123	2	N	18	97	1			40
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2632	2	N	-0-					40
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	72	1	4587	2	N	22					62
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	72	1	4435	2	N	47					109
10	0	4631	-0-	4631	4631	4597	2	34	9	N	31					140
11	0	4804	-0-	4804	9435	4745	2	59	9	N	54					194
12	0	4639	-0-	4639	14074	4605	2	34	9	N	31					225
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						480				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID -> 258730	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 8212	- 11204					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	140	1	6150	2	N	101	187	1	251
						111	9							
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	106	1	4408	2	N	160	192	1	219
						176	9							
03	5735 X	4268	-0-	-1467	-0-	109	1	4137	2	N	20			239
						22	9							
04	5550 X	4178	-0-	-1372	-0-	103	1	4067	2	N	7			246
						8	9							
05	5735 X	5111	-0-	-624	-0-	113	1	4958	2	N	36			282
						40	9							
06	5550 X	4307	-0-	-1243	-0-	95	1	4168	2	N	40			322
						44	9							
07	5208 X	2509	-0-	-2699	-0-	149	1	2341	2	N	17			339
						19	9							
08	5115 X	4786	-0-	-329	-0-	130	1	4600	2	N	51	193	1	197
						56	9							
09	0	3722	-0-	3722	3722	88	1	3569	2	N	59			256
						65	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	3722					N	5			261
11	0	6402	-0-	6402	10124	133	1	6175	2	N	85			346
						94	9							
12	0	5547	-0-	5547	15671	129	1	5343	2	N	68	194	1	220
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		51,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		649								

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID -> 258863	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 7762	- 7818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	2	N	-0-		-0-
09	0	173	-0-	173	173	45	1	128	2	N	-0-		-0-
10	0	168	-0-	168	341	46	1	122	2	N	-0-		-0-
11	0	160	-0-	160	501	43	1	117	2	N	-0-		-0-
12	0	123	-0-	123	624	41	1	82	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	72 1	3446 2	N	44	178 1			147
						48 9							
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	72 1	2949 2	N	40				187
						44 9							
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	72 1	3096 2	N	37				224
						41 9							
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	72 1	2835 2	N	29	179 1			74
						32 9							
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	72 1	2637 2	N	41				115
						45 9							
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	72 1	2386 2	N	25				140
						28 9							
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	72 1	2672 2	N	-0-				140
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	72 1	2326 2	N	9				149
						10 9							
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	72 1	2121 2	N	60	112 1			97
						66 9							
10	0	3811	-0-	3811	3811	3780 2	31 9	N	28				125
11	0	4131	-0-	4131	7942	4057 2	74 9	N	67				192
12	0	3623	-0-	3623	11565	3568 2	55 9	N	50	175 1			67
TOTAL GAS PROD:		36,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		430							

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	17 1	2761 2	N	5				533
						6 9							
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	28 1	3444 2	N	48				581
						53 9							
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	31 1	3354 2	N	134	366 1			349
						147 9							
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	30 1	2882 2	N	51	184 1			216
						56 9							
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31 1	3177 2	N	61				277
						67 9							
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	30 1	3046 2	N	57	183 1			151
						63 9							
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	31 1	2846 2	N	65				216
						72 9							
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	31 1	2731 2	N	41				257
						45 9							
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	30 1	3175 2	N	48	178 1			127
						53 9							
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	31 1	3248 2	N	70				197
						77 9							
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	30 1	2856 2	N	55				252
						61 9							
*12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	31 1	3213 2	N	45				297
						50 9							
TOTAL GAS PROD:		37,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		680							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048	-	12010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	31	1	3091	2	N	25		265	
						28	9							
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	5		270	
						6	9							
03	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	26		296	
						29	9							
04	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	30	1	3056	2	N	12		308	
						13	9							
05	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	-0-		308	
06	3150 X	3123	-0-	-27	-0-	30	1	3079	2	N	13	189 1	132	
						14	9							
07	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	31	1	3144	2	N	15		147	
						17	9							
08	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	31	1	3114	2	N	16		163	
						18	9							
09	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	30	1	2977	2	N	18		181	
						20	9							
10	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	31	1	2981	2	N	18		199	
						20	9							
11	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	30	1	2813	2	N	19		218	
						21	9							
12	3193 X	2802	-0-	-391	-0-	30	1	2738	2	N	31		249	
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		36,618		TOTAL CONDENSATE PROD:				198						

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146	-	12500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	527	1	4378	2	N	114	182 1	156	
						125	9							
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	458	1	3701	2	N	90		246	
						99	9							
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	101	178 1	169	
						111	9							
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	540	1	4285	2	N	90		259	
						99	9							
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	89	179 1	169	
						98	9							
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	494	1	4279	2	N	79		248	
						87	9							
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	736	1	4742	2	N	87	179 1	156	
						96	9							
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	577	1	4703	2	N	92		248	
						101	9							
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	530	1	4394	2	N	66	175 1	139	
						73	9							
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	570	1	4335	2	N	82		221	
						90	9							
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	518	1	4397	2	N	92		313	
						101	9							
*12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	516	1	4144	2	N	72	191 1	194	
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		59,855		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,054						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	108	1	681	2	N	-0-				191
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	100	1	622	2	N	-0-				191
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19				210
						21	9								
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	22				232
						24	9								
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	25				257
						28	9								
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	789	2	N	30	181	1		106
						33	9								
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	834	2	N	24				130
						26	9								
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	122	1	785	2	N	17				147
						19	9								
09	0	892	-0-	892	892	116	1	758	2	N	16				163
						18	9								
10	0	882	-0-	882	1774	124	1	746	2	N	11				174
						12	9								
11	0	808	-0-	808	2582	106	1	688	2	N	13				187
						14	9								
12	0	791	-0-	791	3373	109	1	669	2	N	12				199
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		10,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300			
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	38				301
						42	9								
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	28	1	1294	2	N	22				323
						24	9								
03	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16				339
						18	9								
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	30	1	1278	2	N	5	185	1		159
						6	9								
05	1488 N	773	-0-	-715	-0-	29	1	744	2	N	-0-				159
06	1470 N	221	-0-	-1249	-0-	25	1	132	2	N	58				217
						64	9								
07	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	6	1	55	2	N	-0-				217
08	775 N	402	-0-	-373	-0-	23	1	379	2	N	-0-				217
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-				217
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-				217
11	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	1			N	-0-				217
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-				217
TOTAL GAS PROD:		7,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	31 1	5014	2	N	99	191 1		127	
							109 9								
02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	28 1	4376	2	N	44			171	
							48 9								
03		5270 X	4847	-0-	-423	-0-	31 1	4728	2	N	80			251	
							88 9								
04		5100 X	4831	-0-	-269	-0-	30 1	4745	2	N	51			302	
							56 9								
05		5270 X	5027	-0-	-243	-0-	31 1	4933	2	N	57	188 1		171	
							63 9								
06		4980 X	4813	-0-	-167	-0-	30 1	4738	2	N	41			212	
							45 9								
07		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	30 1	4768	2	N	37			249	
							41 9								
08		5022 X	5000	-0-	-22	-0-	31 1	4917	2	N	47			296	
							52 9								
09		0	4580	-0-	4580	4580	29 1	4518	2	N	30	189 1		137	
							33 9								
10		0	4563	-0-	4563	9143	29 1	4490	2	N	40			177	
							44 9								
11		0	4777	-0-	4777	13920	30 1	4703	2	N	40			217	
							44 9								
12		0	4365	-0-	4365	18285	28 1	4278	2	N	54			271	
							59 9								
TOTAL GAS PROD:			57,248			TOTAL CONDENSATE PROD:					620				

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		5332 X	5171	-0-	-161	-0-	31 1	5022	2	N	107			267	
							118 9								
02		4816 X	4458	-0-	-358	-0-	28 1	4373	2	N	52	192 1		127	
							57 9								
03		5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31 1	5082	2	N	78			205	
							86 9								
04		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	30 1	4929	2	N	82	190 1		97	
							90 9								
05		5208 X	5199	-0-	-9	-0-	30 1	5061	2	N	98			195	
							108 9								
06		5040 X	4954	-0-	-86	-0-	30 1	4852	2	N	65			260	
							72 9								
07		5208 X	4913	-0-	-295	-0-	30 1	4809	2	N	67	189 1		138	
							74 9								
08		5208 X	4980	-0-	-228	-0-	31 1	4862	2	N	79			217	
							87 9								
09		0	4739	-0-	4739	4739	30 1	4642	2	N	61	190 1		88	
							67 9								
10		0	4817	-0-	4817	9556	31 1	4701	2	N	77			165	
							85 9								
11		0	4764	-0-	4764	14320	30 1	4621	2	N	103			268	
							113 9								
12		0	4719	-0-	4719	19039	31 1	4645	2	N	39	188 1		119	
							43 9								
TOTAL GAS PROD:			58,962			TOTAL CONDENSATE PROD:					908				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	103 1	2352 2	N	10			260
02	2996 X	2551	-0-	-445	-0-	119 1	2397 2	N	32	182 1		110
03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	143 1	3049 2	N	12			122
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	139 1	2939 2	N	49			171
05	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	149 1	2761 2	N	21			192
06	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	141 1	2859 2	N	27			219
07	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	136 1	2729 2	N	25			244
08	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	141 1	2856 2	N	17			261
09	3120 X	2878	-0-	-242	-0-	138 1	2721 2	N	17	181 1		97
10	0	2810	-0-	2810	2810	137 1	2648 2	N	23			120
11	0	2683	-0-	2683	5493	133 1	2524 2	N	24			144
12	0	2653	-0-	2653	8146	150 1	2491 2	N	11			155
TOTAL GAS PROD:		34,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		268						

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 2	N	111			331
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	122 1	1166 2	N	31			362
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	28 1	1332 2	N	34	186 1		210
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	34 1	1622 2	N	57			267
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	N	48	181 1		134
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	37 1	1214 2	N	38			172
07	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	30 1	1215 2	N	28			200
08	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	63 1	956 2	N	46			246
09	0	1088	-0-	1088	1088	31 1	1037 2	N	20			266
10	0	1470	-0-	1470	2558	22 1	1394 2	N	41	182 1		125
11	0	1518	-0-	1518	4076	31 1	1429 2	N	54			179
12	0	1468	-0-	1468	5544	59 1	1403 2	N	31			210
TOTAL GAS PROD:		16,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		539						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	50	405
						55	9					
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	30	435
						33	9					
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	21	456
						23	9					
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	46	319
						51	9			183	1	
05	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	25	1	975	2	N	32	351
						35	9					
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	2	N	49	222
						54	9			178	1	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	N	49	271
						54	9					
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	30	1	892	2	N	23	294
						25	9					
09	1140 N	800	-0-	-340	-0-	26	1	768	2	N	5	299
						6	9					
10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	31	1	780	2	N	25	324
						28	9					
11	930 N	733	-0-	-197	-0-	29	1	704	2	N	-0-	324
12	837 N	720	-0-	-117	-0-	22	1	698	2	N	-0-	324
TOTAL GAS PROD:		11,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		330				

MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	211	1	623	2	N	75	379
						83	9					
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	187	1	540	2	N	89	468
						98	9					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	295	1	688	2	N	134	214
						147	9			388	1	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	263	1	617	2	N	99	129
						109	9			184	1	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	251	1	755	2	N	98	227
						108	9					
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	285	1	700	2	N	72	117
						79	9			182	1	
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	295	1	714	2	N	117	234
						129	9					
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	295	1	670	2	N	133	179
						146	9			188	1	
09	0	987	-0-	987	987	285	1	623	2	N	72	251
						79	9					
10	0	990	-0-	990	1977	295	1	575	2	N	109	175
						120	9			185	1	
11	0	991	-0-	991	2968	285	1	603	2	N	94	85
						103	9			184	1	
12	0	472	-0-	472	3440	154	1	288	2	N	27	112
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		11,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,119				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID -> 263154	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7925	- 11597							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	13	1	1086	2	N	-0-					200
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1920	2	N	2					202
						2	9									
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1765	2	N	29					231
						32	9									
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	3					234
						3	9									
05	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	30	1	1782	2	N	21					255
						23	9									
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	-0-					255
07	3100 N	3105	-0-	5	5	152	1	2953	2	N	-0-					255
08	3100 N	3256	-0-	156	161	151	1	3065	2	N	36	191	1			100
						40	9									
09	0	3688	-0-	3688	3849	140	1	3520	2	N	25					125
						28	9									
10	0	4675	-0-	4675	8524	186	1	4434	2	N	50					175
						55	9									
11	0	4333	-0-	4333	12857	175	1	4103	2	N	50					225
						55	9									
12	0	4631	-0-	4631	17488	184	1	4392	2	N	50					275
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		34,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		266										

DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID -> 263350	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 8165	- 11900							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUKE		WELL #:		7811H	RRCID -> 263860	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 8110	- 11503							
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-					422
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	28	1	28	2	N	-0-					422
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					422
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					422
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					422
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-					422
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					422
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					422
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					422
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-					422
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-					422
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-					422
TOTAL GAS PROD:		674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE		WELL #:		2H	RRCID -> 264473	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8057	- 11615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	31 1	7472 2	N	320	374 1		519	
						352 9							
02	7448 X	6919	-0-	-529	-0-	28 1	6592 2	N	272	186 1		605	
						299 9							
03	8153 X	7692	-0-	-461	-0-	31 1	7320 2	N	310	555 1		360	
						341 9							
04	7710 X	7379	-0-	-331	-0-	30 1	7023 2	N	296	175 1		481	
						326 9							
05	7874 X	7591	-0-	-283	-0-	31 1	7235 2	N	295	365 1		411	
						325 9							
06	7590 X	7304	-0-	-286	-0-	30 1	6956 2	N	289	332 1		368	
						318 9							
07	7688 X	7463	-0-	-225	-0-	31 1	7120 2	N	284	351 1		301	
						312 9							
08	7688 X	7439	-0-	-249	-0-	31 1	7094 2	N	285	182 1		404	
						314 9							
09	0	7112	-0-	7112	7112	30 1	6795 2	N	261	356 1		309	
						287 9							
10	0	7383	-0-	7383	14495	31 1	6994 2	N	325	169 1		465	
						358 9							
11	0	6878	-0-	6878	21373	30 1	6685 2	N	148	360 1		253	
						163 9							
12	0	6881	-0-	6881	28254	28 1	6489 2	N	331	184 1		400	
						364 9							
TOTAL GAS PROD:		87,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,416							

ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID -> 264476	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7861	- 11740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	31 1	5135 2	N	3			223
						3 9						
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	23 1	2541 2	N	139			362
						153 9						
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	31 1	5198 2	N	72	172 1		262
						79 9						
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	28 1	3978 2	N	15			277
						17 9						
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	29 1	3993 2	N	70	173 1		174
						77 9						
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	29 1	4970 2	N	143			317
						157 9						
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	30 1	4963 2	N	-0-			317
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	31 1	4840 2	N	11			328
						12 9						
09	0	3825	-0-	3825	3825	27 1	3697 2	N	92	169 1		251
						101 9						
10	0	5512	-0-	5512	9337	31 1	5441 2	N	36			287
						40 9						
11	0	5982	-0-	5982	15319	30 1	5863 2	N	81	169 1		199
						89 9						
12	0	5082	-0-	5082	20401	25 1	4961 2	N	87			286
						96 9						
TOTAL GAS PROD:		56,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		749						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6092H	RRCID ->	265031	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8150 - 12100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		31	1	2899	2	N	152			371
							167	9							
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		28	1	2486	2	N	135	190	1	316
							149	9							
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		31	1	2817	2	N	162	191	1	287
							178	9							
04	3000 X	2746	-0-	-254	-0-		30	1	2554	2	N	147			434
							162	9							
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		31	1	2998	2	N	135			569
							149	9							
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		30	1	2929	2	N	119	378	1	310
							131	9							
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		31	1	3082	2	N	143	188	1	265
							157	9							
08	3193 X	3158	-0-	-35	-0-		31	1	2980	2	N	134			399
							147	9							
09	0	3029	-0-	3029	3029		30	1	2866	2	N	121	191	1	329
							133	9							
10	0	3119	-0-	3119	6148		31	1	2960	2	N	116	188	1	257
							128	9							
11	0	2986	-0-	2986	9134		30	1	2795	2	N	146	194	1	209
							161	9							
12	0	2701	-0-	2701	11835		29	1	2578	2	N	85			294
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	100	2		N	-0-		220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522				N	-0-	110	110
03	14B2 EXT	248	-0-	248	770	248	2		N	-0-		110
04	1369 X	599	-0-	-770	-0-	599	2		N	-0-		110
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	441	2	94	9	N	85	195
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	24	9	N	22	217
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5	43
08	434 N	223	-0-	-211	-0-	195	2	28	9	N	25	68
09	420 N	132	-0-	-288	-0-	132	2		N	-0-	35	33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	15
11	0	101	-0-	101	101	93	2	8	9	N	7	22
12	0	138	-0-	138	239	131	2	7	9	N	6	28

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALSER		WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8722 - 12616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	28 1	1215 2	N	135	172 1			282
						149 9							
02	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	26 1	945 2	N	68				350
						75 9							
03	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	31 1	1129 2	N	119	172 1			297
						131 9							
04	1350 N	886	-0-	-464	-0-	30 1	776 2	N	73	171 1			199
						80 9							
05	1147 N	949	-0-	-198	-0-	31 1	824 2	N	85	170 1			114
						94 9							
06	1260 N	998	-0-	-262	-0-	30 1	878 2	N	82				196
						90 9							
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31 1	910 2	N	101				297
						111 9							
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	31 1	1084 2	N	167	344 1			120
						184 9							
09	0	1331	-0-	1331	1331	30 1	1119 2	N	165	173 1			112
						182 9							
10	0	1259	-0-	1259	2590	31 1	1061 2	N	152				264
						167 9							
11	0	1183	-0-	1183	3773	22 1	1084 2	N	70	172 1			162
						77 9							
12	0	1088	-0-	1088	4861	23 1	953 2	N	102				264
						112 9							
TOTAL GAS PROD:		13,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,319							

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8305 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31 1	2107 2	N	55				632
						61 9							
02	2156 X	2018	-0-	-138	-0-	28 1	1940 2	N	45				677
						50 9							
03	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	31 1	1977 2	N	22	184 1			515
						24 9							
04	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	30 1	1997 2	N	25				540
						28 9							
05	2263 X	2201	-0-	-62	-0-	31 1	2081 2	N	81				621
						89 9							
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	29 1	1929 2	N	53	181 1			493
						58 9							
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	31 1	2029 2	N	92				585
						101 9							
08	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	31 1	2003 2	N	45				630
						50 9							
09	0	2101	-0-	2101	2101	30 1	1991 2	N	73	363 1			340
						80 9							
10	0	2070	-0-	2070	4171	30 1	2028 2	N	11				351
						12 9							
11	0	2064	-0-	2064	6235	30 1	1964 2	N	64	184 1			231
						70 9							
12	0	1879	-0-	1879	8114	27 1	1794 2	N	53				284
						58 9							
TOTAL GAS PROD:		24,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		619							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID -> 265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810	- 11378		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1985 X	612	-0-	-1373	-0-	612	2					149	
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2					149	
03		930 N	414	-0-	-516	-0-	394	2	20	9			167	
04		600 N	469	-0-	-131	-0-	430	2	39	9		173 1	29	
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	501	2	34	9			60	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9		95 1	34	
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9			45	
08		527 N	370	-0-	-157	-0-	342	2	28	9			70	
09		480 N	311	-0-	-169	-0-	311	2				32 1	38	
10		0	1126	-0-	1126	1126	1059	2	67	9			99	
11		0	1621	-0-	1621	2747	1571	2	50	9			144	
12		0	1434	-0-	1434	4181	1394	2	40	9			180	
TOTAL GAS PROD:			8,627										TOTAL CONDENSATE PROD:	331

YAUCK "782"				WELL #:	2H	RRCID -> 265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8017	- 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31	1	1259	2		93	183 1	131
02		1372 N	1166	-0-	-206	-0-	102	9	28	1		1043 2		217
03		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	95	9	31	1		1146 2		137
04		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	102	9	30	1		1091 2		219
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	90	9	31	1		1185 2		168
06		1230 N	812	-0-	-418	-0-	20	1	738	2			133 1	217
07		1240 N	63	-0-	-1177	-0-	54	9	3	1		60 2		217
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2		127	184 1	160
09		0	1390	-0-	1390	1390	140	9	30	1		1258 2		253
10		0	1423	-0-	1423	2813	102	9	31	1		1301 2		158
11		0	1383	-0-	1383	4196	91	9	30	1		1259 2		243
12		0	1455	-0-	1455	5651	94	9	24	1		1351 2		143
							80	9						
TOTAL GAS PROD:			14,276										TOTAL CONDENSATE PROD:	946

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4076	-0-	-1163	-0-	31	1	3944	2	N	92	366	1	204
						101	9							
02	4676 X	3720	-0-	-956	-0-	26	1	3582	2	N	102			306
						112	9							
03	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	31	1	4355	2	N	137	184	1	259
						151	9							
04	4860 X	4780	-0-	-80	-0-	30	1	4476	2	N	249	180	1	328
						274	9							
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	2	N	159			487
						175	9							
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	30	1	4246	2	N	182	190	1	479
						200	9							
07	4836 X	4732	-0-	-104	-0-	31	1	4551	2	N	136	361	1	254
						150	9							
08	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	31	1	4481	2	N	178			432
						196	9							
09	0	4505	-0-	4505	4505	30	1	4277	2	N	180	361	1	251
						198	9							
10	0	4808	-0-	4808	9313	31	1	4597	2	N	164	181	1	234
						180	9							
11	0	4581	-0-	4581	13894	30	1	4294	2	N	234	184	1	284
						257	9							
12	0	4372	-0-	4372	18266	31	1	4123	2	N	198			482
						218	9							
TOTAL GAS PROD:		53,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,011								

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148 - 11720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	143	191	1	251
						157	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	93			344
						102	9							
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	31	1	928	2	N	118	189	1	273
						130	9							
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	111			384
						122	9							
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	118	194	1	308
						130	9							
06	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	872	2	N	93	192	1	209
						102	9							
07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	31	1	856	2	N	97			306
						107	9							
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	31	1	862	2	N	82	184	1	204
						90	9							
09	0	958	-0-	958	958	30	1	821	2	N	97			301
						107	9							
10	0	1042	-0-	1042	2000	31	1	917	2	N	85	189	1	197
						94	9							
11	0	1089	-0-	1089	3089	30	1	930	2	N	117			314
						129	9							
12	0	1117	-0-	1117	4206	31	1	980	2	N	96	184	1	226
						106	9							
TOTAL GAS PROD:		12,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,250								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PORTER "413"		WELL #:		1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267 - 11924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31 1	936 2	N	40						302
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	44 9	882 2	N	82						384
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	28 1	1004 2	N	80	186	1				278
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90 9	1009 2	N	133	188	1				223
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30 1	1066 2	N	147	188	1				182
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	88 9	1046 2	N	96						278
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	146 9	1046 2	N	84	182	1				180
08	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	31 1	1044 2	N	84						264
09	0	1154	-0-	1154	1154	162 9	1018 2	N	97	185	1				176
10	0	1117	-0-	1117	2271	106 9	1004 2	N	77						253
11	0	1119	-0-	1119	3390	30 1	992 2	N	88	177	1				164
12	0	1108	-0-	1108	4498	85 9	989 2	N	80						244
						31 1									
						88 9									
TOTAL GAS PROD:		13,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,088							

BARBER '876'		WELL #:		3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920			
01	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	27 1	2579 2	N	35	194	1		177		
02	3332 X	1417	-0-	-1915	-0-	39 9	1385 2	N	7				184		
03	3689 X	1788	-0-	-1901	-0-	24 1	1737 2	N	18				202		
04	3570 X	1039	-0-	-2531	-0-	8 9	1002 2	N	6				208		
05	3472 X	1767	-0-	-1705	-0-	30 1	1727 2	N	8				216		
06	2550 X	1091	-0-	-1459	-0-	7 9	1061 2	N	-0-				216		
07	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	31 1	1656 2	N	5				221		
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	6 9	2868 2	N	18				239		
09	0	2703	-0-	2703	2703	31 1	2651 2	N	25				264		
10	0	3659	-0-	3659	6362	20 9	3574 2	N	49				313		
11	0	2800	-0-	2800	9162	31 1	2731 2	N	35				348		
12	0	1838	-0-	1838	11000	54 9	1802 2	N	5	196	1		157		
						30 1									
						6 9									
TOTAL GAS PROD:		25,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 -	11860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	28	1	729	2	N	47			395
02	924 N	231	-0-	-693	-0-	52	9							395
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	N	-0-			474
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	N	79			166
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	87	9							322
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	29	1	1714	2	N	55	363	1	202
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	61	9							282
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	31	1	2134	2	N	156			219
09	0	2205	-0-	2205	2205	172	9							306
10	0	2669	-0-	2669	4874	30	1	2104	2	N	63	183	1	219
11	0	2031	-0-	2031	6905	69	9							266
12	0	1054	-0-	1054	7959	30	1	2339	2	N	80			316
						88	9							
						131	9							
						30	1	2367	2	N	119	182	1	
						30	1	2079	2	N	87			
						96	9							
						31	1	2531	2	N	97	184	1	
						107	9							
						28	1	1951	2	N	47			
						52	9							
						23	1	976	2	N	50			
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		21,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		880								

DUKE '781'		WELL #:		4H	RRCID ->	267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 -	11340	
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	138	1	1977	2	N	53			543
02	2632 X	405	-0-	-2227	-0-	58	9							543
03	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	4	1	401	2	N	-0-			600
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	132	1	2241	2	N	57			291
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	63	9							349
06	2370 X	1813	-0-	-557	-0-	180	1	2928	2	N	65	374	1	249
07	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	72	9							309
08	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	183	1	2669	2	N	58			211
09	0	2379	-0-	2379	2379	64	9							272
10	0	2862	-0-	2862	5241	164	1	1561	2	N	80	180	1	189
11	0	2826	-0-	2826	8067	88	9							269
12	0	2484	-0-	2484	10551	186	1	2327	2	N	60			329
						66	9							
						92	9							
						177	1	2617	2	N	84	182	1	
						67	9							
						183	1	2135	2	N	61			
						112	9							
						180	1	2567	2	N	102	185	1	
						88	9							
						186	1	2558	2	N	80			
						66	9							
						2232	2							
TOTAL GAS PROD:		28,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		760								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALSER		WELL #:		2432H	RRCID ->	267302	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8752 - 12609
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	30	1	1590	2	N	61	453
						67	9					
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	27	1	1598	2	N	63	516
						69	9					
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	29	1	1941	2	N	154	342 1 328
						169	9					
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	2	N	90	171 1 247
						99	9					
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	31	1	1459	2	N	39	168 1 118
						43	9					
06	2070 N	1705	-0-	-365	-0-	30	1	1552	2	N	112	230
						123	9					
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	31	1	1578	2	N	72	168 1 134
						79	9					
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	114	248
						125	9					
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	N	124	169 1 203
						136	9					
10	0	1558	-0-	1558	1558	31	1	1444	2	N	75	171 1 107
						83	9					
11	0	891	-0-	891	2449	21	1	823	2	N	43	150
						47	9					
12	0	339	-0-	339	2788	5	1	334	2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		18,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		947				

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	27	1	947	2	N	37	149
						41	9					
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	28	1	1772	2	N	40	189
						44	9					
03	2046 N	1669	-0-	-377	-0-	31	1	1608	2	N	27	216
						30	9					
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	41	257
						45	9					
05	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	30	1	1625	2	N	39	296
						43	9					
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	23	1	1244	2	N	27	196 1 127
						30	9					
07	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	25	1	1302	2	N	-0-	127
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1782	2	N	64	191
						70	9					
09	0	1636	-0-	1636	1636	30	1	1566	2	N	36	227
						40	9					
10	0	1282	-0-	1282	2918	27	1	1240	2	N	14	241
						15	9					
11	0	1685	-0-	1685	4603	30	1	1613	2	N	38	187 1 92
						42	9					
12	0	1592	-0-	1592	6195	26	1	1531	2	N	32	124
						35	9					
TOTAL GAS PROD:		18,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		395				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	28	1	1958	2	N	63		375
						69	9						
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	23	1	1541	2	N	50		425
						55	9						
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1578	2	N	40	185 1	280
						44	9						
04	1980 N	1398	-0-	-582	-0-	19	1	1358	2	N	19		299
						21	9						
05	1798 N	81	-0-	-1717	-0-	12	1	52	2	N	15	184 1	130
						17	9						
06	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	26	1	2786	2	N	140	180 1	90
						154	9						
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	21	1	1817	2	N	59		149
						65	9						
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	27	1	2048	2	N	81		230
						89	9						
09	2430 N	2062	-0-	-368	-0-	27	1	1984	2	N	46	182 1	94
						51	9						
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	28	1	2014	2	N	66		160
						73	9						
11	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	27	1	1718	2	N	47		207
						52	9						
12	2139 N	1144	-0-	-995	-0-	17	1	1108	2	N	17		224
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		20,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		643					

GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	345	1	2793	2	N	54		249
						59	9						
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	449	1	3624	2	N	97		346
						107	9						
03	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	465	1	3503	2	N	94	189 1	251
						103	9						
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	487	1	3836	2	N	109	170 1	190
						120	9						
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	445	1	3822	2	N	124		314
						136	9						
06	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	419	1	3583	2	N	99	185 1	228
						109	9						
07	4557 X	4231	-0-	-326	-0-	561	1	3559	2	N	101	178 1	151
						111	9						
08	4557 X	4082	-0-	-475	-0-	441	1	3525	2	N	105		256
						116	9						
09	0	3801	-0-	3801	3801	405	1	3299	2	N	88	177 1	167
						97	9						
10	0	3806	-0-	3806	7607	437	1	3267	2	N	93		260
						102	9						
11	0	3822	-0-	3822	11429	399	1	3326	2	N	88	186 1	162
						97	9						
12	0	3844	-0-	3844	15273	417	1	3315	2	N	102		264
						112	9						
TOTAL GAS PROD:		47,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,154					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	385	-0-	-204	-0-	67	1	318	2	N	-0-		42
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	106	1	323	2	N	-0-		42
03		403 N	289	-0-	-114	-0-	97	1	192	2	N	-0-		42
04		360 N	132	-0-	-228	-0-	60	1	72	2	N	-0-		42
05		465 N	270	-0-	-195	-0-	31	1	239	2	N	-0-		42
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-		42
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	N	-0-		42
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-		42
09		0	273	-0-	273	273	24	1	207	2	N	38		80
							42	9						
10		0	1582	-0-	1582	1855	96	1	1190	2	N	269		349
							296	9						
11		0	977	-0-	977	2832	246	1	656	2	N	68	173 1	244
							75	9						
12		0	1145	-0-	1145	3977	400	1	659	2	N	78	168 1	154
							86	9						
TOTAL GAS PROD:			6,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			453					

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	31	1	4573	2	N	224	182 1	739
							246	9						
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	28	1	4076	2	N	154	184 1	709
							169	9						
03		4960 X	4621	-0-	-339	-0-	31	1	4389	2	N	183	367 1	525
							201	9						
04		4800 X	4174	-0-	-626	-0-	29	1	4005	2	N	127	183 1	469
							140	9						
05		4960 X	4581	-0-	-379	-0-	31	1	4372	2	N	162		631
							178	9						
06		4680 X	4414	-0-	-266	-0-	30	1	4226	2	N	144	184 1	591
							158	9						
07		4743 X	4527	-0-	-216	-0-	31	1	4318	2	N	162	360 1	393
							178	9						
08		4619 X	4427	-0-	-192	-0-	31	1	4206	2	N	173	156 1	410
							190	9						
09		0	4248	-0-	4248	4248	30	1	4085	2	N	121	182 1	349
							133	9						
10		0	4266	-0-	4266	8514	30	1	4094	2	N	129	179 1	299
							142	9						
11		0	3982	-0-	3982	12496	30	1	3827	2	N	114	184 1	229
							125	9						
12		0	3371	-0-	3371	15867	28	1	3214	2	N	117	184 1	162
							129	9						
TOTAL GAS PROD:			51,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,810					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID -> 268183	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8180	- 10250					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31	1	2276	2	N	-0-	401		
02		2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28	1	1865	2	N	-0-	401		
03		3193 X	1825	-0-	-1368	-0-	31	1	1794	2	N	-0-	401		
04		2820 X	962	-0-	-1858	-0-	30	1	902	2	N	27	428		
							30	9							
05		2418 X	2033	-0-	-385	-0-	31	1	2000	2	N	2	183	1	247
							2	9							
06		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4466	2	N	73			320
							80	9							
07		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	163	1	4464	2	N	52			372
							57	9							
08		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	176	1	4681	2	N	58			430
							64	9							
09		0	3485	-0-	3485	3485	153	1	3307	2	N	23	178	1	275
							25	9							
10		0	3418	-0-	3418	6903	142	1	3204	2	N	65			340
							72	9							
11		0	2620	-0-	2620	9523	147	1	2454	2	N	17			357
							19	9							
12		0	3304	-0-	3304	12827	177	1	3114	2	N	12			369
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			36,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			329						

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID -> 268856	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8597	- 12370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		2387 N	1969	-0-	-418	-0-	31	1	1883	2	N	50	411		
							55	9							
02		2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	23	1	1013	2	N	30	441		
							33	9							
03		2449 N	2180	-0-	-269	-0-	27	1	2150	2	N	3	444		
							3	9							
04		1920 N	1617	-0-	-303	-0-	30	1	1577	2	N	9	453		
							10	9							
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	31	172	1	312
							34	9							
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	97	409		
							107	9							
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	58	173	1	294
							64	9							
08		2325 N	1695	-0-	-630	-0-	26	1	1656	2	N	12	306		
							13	9							
09		0	2116	-0-	2116	2116	30	1	1995	2	N	83	168	1	221
							91	9							
10		0	1859	-0-	1859	3975	27	1	1768	2	N	58	279		
							64	9							
11		0	1695	-0-	1695	5670	24	1	1635	2	N	33	312		
							36	9							
12		0	1313	-0-	1313	6983	12	1	1258	2	N	39	351		
							43	9							
TOTAL GAS PROD:			22,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			503						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID -> 269078	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 7717	PERF. 8045	- 10517							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	125					431
						138	9									
02	1652 N	1635	-0-	-17	-0-	28	1	1497	2	N	100	172	1			359
						110	9									
03	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	31	1	1648	2	N	92					451
						101	9									
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	30	1	1542	2	N	128	171	1			408
						141	9									
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	120	169	1			359
						132	9									
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	129					488
						142	9									
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	89	169	1			408
						98	9									
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	138					546
						152	9									
09	0	1785	-0-	1785	1785	30	1	1635	2	N	109	169	1			486
						120	9									
10	0	1789	-0-	1789	3574	31	1	1661	2	N	88	171	1			403
						97	9									
11	0	1784	-0-	1784	5358	30	1	1625	2	N	117	341	1			179
						129	9									
12	0	1725	-0-	1725	7083	31	1	1597	2	N	88					267
						97	9									
TOTAL GAS PROD:		21,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,323										

TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID -> 269088	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 8281	- 12517							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	28	1	2393	2	N	44					230
						48	9									
02	2660 X	2352	-0-	-308	-0-	25	1	2309	2	N	16					246
						18	9									
03	2945 X	2009	-0-	-936	-0-	29	1	1952	2	N	25					271
						28	9									
04	2550 X	2114	-0-	-436	-0-	30	1	2081	2	N	3					274
						3	9									
05	2635 X	2093	-0-	-542	-0-	30	1	2020	2	N	39					313
						43	9									
06	2520 X	2258	-0-	-262	-0-	28	1	2210	2	N	18	182	1			149
						20	9									
07	2604 X	2022	-0-	-582	-0-	27	1	1964	2	N	28					177
						31	9									
08	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	25	1	1778	2	N	21					198
						23	9									
09	0	2138	-0-	2138	2138	28	1	2062	2	N	44					242
						48	9									
10	0	2200	-0-	2200	4338	28	1	2147	2	N	23					265
						25	9									
11	0	1882	-0-	1882	6220	28	1	1833	2	N	19					284
						21	9									
12	0	1609	-0-	1609	7829	25	1	1571	2	N	12	184	1			112
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		24,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		292										

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ '716'		WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	31	1	2311	2	N	87			441
						96	9							
02	2856 X	2322	-0-	-534	-0-	28	1	2094	2	N	182	197	1	426
						200	9							
03	2914 X	2618	-0-	-296	-0-	31	1	2411	2	N	160	184	1	402
						176	9							
04	2370 X	2258	-0-	-112	-0-	30	1	2103	2	N	114			516
						125	9							
05	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	31	1	2159	2	N	131	184	1	463
						144	9							
06	2520 X	2114	-0-	-406	-0-	30	1	1933	2	N	137	373	1	227
						151	9							
07	2604 X	1839	-0-	-765	-0-	31	1	1679	2	N	117			344
						129	9							
08	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	31	1	1875	2	N	121	182	1	283
						133	9							
09	0	1727	-0-	1727	1727	30	1	1587	2	N	100	184	1	199
						110	9							
10	0	2118	-0-	2118	3845	31	1	1984	2	N	94			293
						103	9							
11	0	2272	-0-	2272	6117	30	1	2107	2	N	123	182	1	234
						135	9							
12	0	2209	-0-	2209	8326	31	1	2102	2	N	69			303
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		26,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,435						

SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310		
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	63	181	1	223
						69	9							
02	1568 N	1339	-0-	-229	-0-	28	1	1256	2	N	50			273
						55	9							
03	1488 N	610	-0-	-878	-0-	17	1	565	2	N	25			298
						28	9							
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	72	183	1	187
						79	9							
05	1488 N	1126	-0-	-362	-0-	31	1	1021	2	N	67			254
						74	9							
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	24	178	1	100
						26	9							
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	2	N	42			142
						46	9							
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	65			207
						72	9							
09	0	1704	-0-	1704	1704	30	1	1613	2	N	55			262
						61	9							
10	0	1493	-0-	1493	3197	31	1	1409	2	N	48	173	1	137
						53	9							
11	0	1175	-0-	1175	4372	30	1	1062	2	N	75			212
						83	9							
12	0	918	-0-	918	5290	31	1	839	2	N	44			256
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		14,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		630						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	31	1	1318	2	N	144	175	1	303
						158	9							
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	15	1	1150	2	N	23			326
						25	9							
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	14	1	1342	2	N	87			413
						96	9							
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	N	41	180	1	274
						45	9							
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	150	188	1	236
						165	9							
06	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	30	1	1336	2	N	35			271
						39	9							
07	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	28	1	1110	2	N	-0-			271
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	28	1	1274	2	N	16			287
						18	9							
09	0	1495	-0-	1495	1495	30	1	1215	2	N	227	188	1	326
						250	9							
10	0	856	-0-	856	2351	9	1	847	2	N	-0-			326
11	0	596	-0-	596	2947	596	2			N	-0-			326
12	0	970	-0-	970	3917	970	2			N	-0-			326
TOTAL GAS PROD:		15,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		723						

KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	30	1	1949	2	N	107	187	1	222
						118	9							
02	1988 N	1877	-0-	-111	-0-	28	1	1742	2	N	97			319
						107	9							
03	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	31	1	1880	2	N	107	187	1	239
						118	9							
04	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	30	1	1766	2	N	97			336
						107	9							
05	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	27	1	1800	2	N	81	172	1	245
						89	9							
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	N	130	180	1	195
						143	9							
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2264	2	N	152			347
						167	9							
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	195	182	1	360
						215	9							
09	0	3014	-0-	3014	3014	30	1	2784	2	N	182	183	1	359
						200	9							
10	0	3110	-0-	3110	6124	31	1	2884	2	N	177	184	1	352
						195	9							
11	0	2964	-0-	2964	9088	30	1	2760	2	N	158	183	1	327
						174	9							
12	0	2966	-0-	2966	12054	28	1	2785	2	N	139	187	1	279
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		29,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,622						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560										
LEONORE C		WELL #:	4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	-0-		96
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	-0-		96
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-		96
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	202	1	187	2	N	-0-		96
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	202	1	189	2	N	-0-		96
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	202	1	206	2	N	15	84 1	27
						17	9						
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	202	1	222	2	N	-0-		27
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	189	1	196	2	N	16		43
						18	9						
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	135	1	24	2	N	-0-		43
10	0	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-	13 7	30
11	0	1298	-0-	1298	1461	1268	2	30	9	N	27		57
12	0	2626	-0-	2626	4087	2596	2	30	9	N	27		84
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

SCOTT		WELL #:	2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	202	1	1954	2	N	244	179 1	247
						268	9						
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	202	1	1774	2	N	231	361 1	117
						254	9						
03	2449 N	1541	-0-	-908	-0-	150	1	1240	2	N	137	180 1	74
						151	9						
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	182	1	2124	2	N	276	178 1	172
						304	9						
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	202	1	2279	2	N	310	361 1	121
						341	9						
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	182	1	1415	2	N	61		182
						67	9						
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	N	282	360 1	104
						310	9						
08	2790 N	2533	-0-	-257	-0-	202	1	2077	2	N	231	176 1	159
						254	9						
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	195	1	1783	2	N	157	175 1	141
						173	9						
10	0	2477	-0-	2477	2477	2192	2	285	9	N	259	183 1	217
11	0	2249	-0-	2249	4726	1997	2	252	9	N	229	356 1	90
12	0	2087	-0-	2087	6813	1877	2	210	9	N	191	174 1	107
TOTAL GAS PROD:		27,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,608							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	30	1	1977	2	N	58		411
						64	9						
02	1876 X	1417	-0-	-459	-0-	28	1	1298	2	N	83	197 1	297
						91	9						
03	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	28	1	1107	2	N	79	199 1	177
						87	9						
04	2070 X	821	-0-	-1249	-0-	23	1	735	2	N	57		234
						63	9						
05	2139 X	790	-0-	-1349	-0-	29	1	662	2	N	90		324
						99	9						
06	2010 X	523	-0-	-1487	-0-	18	1	458	2	N	43	190 1	177
						47	9						
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		177
08	1209 X	19	-0-	-1190	-0-	1	1	18	2	N	-0-		177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:		6,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040	
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	72	1	1588	2	N	2		294
						2	9						
02	4368 X	2356	-0-	-2012	-0-	69	1	2250	2	N	34	178 1	150
						37	9						
03	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	72	1	3337	2	N	25		175
						28	9						
04	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	72	1	3812	2	N	97	175 1	97
						107	9						
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	72	1	4252	2	N	127		224
						140	9						
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	72	1	3977	2	N	108	176 1	156
						119	9						
07	4123 X	1642	-0-	-2481	-0-	56	1	1563	2	N	21		177
						23	9						
08	4464 X	2937	-0-	-1527	-0-	72	1	2843	2	N	20		197
						22	9						
09	4320 X	3033	-0-	-1287	-0-	72	1	2905	2	N	51	171 1	77
						56	9						
10	0	2686	-0-	2686	2686	2661	2	25	9	N	23		100
11	0	4290	-0-	4290	6976	4049	2	241	9	N	219	179 1	140
12	0	3963	-0-	3963	10939	3800	2	163	9	N	148	181 1	107
TOTAL GAS PROD:		38,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		875							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560								
GOSSETT		WELL #:	3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			117 7		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALLENTINE		WELL #:	7942H	RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	3162	-0-	-155	-0-	31 1	3070 2	N	55	285
02		3052 X	2831	-0-	-221	-0-	61 9	2778 2	N	23	308
03		3379 X	2805	-0-	-574	-0-	28 1	2724 2	N	45	180 1
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	25 9	3208 2	N	48	221
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	31 1	3341 2	N	42	263
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	46 9	3038 2	N	37	182 1
07		3410 X	3241	-0-	-169	-0-	30 1	3168 2	N	38	156
08		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	41 9	3216 2	N	53	209
09		3300 X	3197	-0-	-103	-0-	31 1	3115 2	N	47	256
10		3410 X	3275	-0-	-135	-0-	52 9	3183 2	N	55	311
11		3210 X	3113	-0-	-97	-0-	31 1	3017 2	N	60	183 1
12		3317 X	2812	-0-	-505	-0-	66 9	2729 2	N	47	235
TOTAL GAS PROD:			37,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			550				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	301					530	
						331	9										
02	3164 X	3059	-0-	-105	-0-	28	1	2827	2	N	185	366	1			349	
						204	9										
03	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	31	1	3103	2	N	167	184	1			332	
						184	9										
04	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	30	1	3063	2	N	143	182	1			293	
						157	9										
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	31	1	3178	2	N	168	179	1			282	
						185	9										
06	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	30	1	3146	2	N	138	185	1			235	
						152	9										
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	31	1	3246	2	N	150					385	
						165	9										
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	31	1	3266	2	N	130	180	1			335	
						143	9										
09	0	3150	-0-	3150	3150	29	1	2954	2	N	152	180	1			307	
						167	9										
10	0	3043	-0-	3043	6193	31	1	2911	2	N	92	181	1			218	
						101	9										
11	0	2821	-0-	2821	9014	30	1	2715	2	N	69					287	
						76	9										
12	0	2747	-0-	2747	11761	28	1	2625	2	N	85	193	1			179	
						94	9										
TOTAL GAS PROD:		38,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,780											

BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	31	1	2753	2	N	86					383	
						95	9										
02	2716 X	2569	-0-	-147	-0-	28	1	2465	2	N	69	175	1			277	
						76	9										
03	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	31	1	2876	2	N	81					358	
						89	9										
04	2910 X	2763	-0-	-147	-0-	30	1	2660	2	N	66	172	1			252	
						73	9										
05	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	31	1	2706	2	N	77					329	
						85	9										
06	2910 N	2651	-0-	-259	-0-	30	1	2547	2	N	67	179	1			217	
						74	9										
07	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	31	1	2549	2	N	58					275	
						64	9										
08	2821 N	2616	-0-	-205	-0-	31	1	2517	2	N	62					337	
						68	9										
09	0	2394	-0-	2394	2394	29	1	2313	2	N	47	177	1			207	
						52	9										
10	0	2647	-0-	2647	5041	31	1	2547	2	N	63					270	
						69	9										
11	0	2572	-0-	2572	7613	30	1	2474	2	N	62	177	1			155	
						68	9										
12	0	2552	-0-	2552	10165	31	1	2443	2	N	71					226	
						78	9										
TOTAL GAS PROD:		32,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		809											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	105		354
						116	9						
02	2324 N	2146	-0-	-178	-0-	28	1	2021	2	N	88	200 1	242
						97	9						
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	31	1	2141	2	N	68	200 1	110
						75	9						
04	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	30	1	2054	2	N	80		190
						88	9						
05	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	31	1	2015	2	N	82		272
						90	9						
06	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	30	1	1984	2	N	81	198 1	155
						89	9						
07	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	31	1	1998	2	N	67		222
						74	9						
08	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	31	1	1986	2	N	72		294
						79	9						
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	30	1	1963	2	N	73	180 1	187
						80	9						
10	0	2105	-0-	2105	2105	31	1	1989	2	N	77		264
						85	9						
11	0	1949	-0-	1949	4054	30	1	1841	2	N	71	183 1	152
						78	9						
12	0	1791	-0-	1791	5845	27	1	1707	2	N	52		204
						57	9						
TOTAL GAS PROD:		25,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		916							

LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075	
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	31	1	4121	2	N	26		477
						29	9						
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	28	1	3745	2	N	42		519
						46	9						
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	31	1	3883	2	N	73	198 1	394
						80	9						
04	4260 X	3669	-0-	-591	-0-	30	1	3600	2	N	35	182 1	247
						39	9						
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	31	1	3987	2	N	29	194 1	82
						32	9						
06	4080 X	3792	-0-	-288	-0-	29	1	3722	2	N	37		119
						41	9						
07	4216 X	2573	-0-	-1643	-0-	27	1	2520	2	N	24		143
						26	9						
08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	31	1	3693	2	N	56		199
						62	9						
09	3930 X	3022	-0-	-908	-0-	30	1	2964	2	N	25		224
						28	9						
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	31	1	3748	2	N	38	186 1	76
						42	9						
11	3780 X	2725	-0-	-1055	-0-	29	1	2668	2	N	25		101
						28	9						
12	3782 X	3255	-0-	-527	-0-	28	1	3180	2	N	43		144
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		42,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		453							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7973H	RRCID ->	276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	9290 - 11919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	31 1	1259 2	N	34				416
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	37 9	678 2	N	8				424
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	20 1	1614 2	N	4				428
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	9 9	1699 2	N	15				443
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1527 2	N	22				465
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	24 9	1607 2	N	15	363 1			117
07	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	30 1	1684 2	N	21				138
08	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	17 9	1194 2	N	11				149
09	1650 N	1159	-0-	-491	-0-	23 9	1109 2	N	26				175
10	1736 N	1102	-0-	-634	-0-	25 1	1064 2	N	7				182
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	12 9	1427 2	N	19				201
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	21 1	1596 2	N	32				233
						29 9							
						30 1							
						8 9							
						30 1							
						21 9							
						31 1							
						35 9							
TOTAL GAS PROD:		17,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #:		5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31 1	2151 2	N	256				727
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	282 9	1850 2	N	190	398 1			519
03	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	28 1	1984 2	N	176	198 1			497
04	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	209 9	1963 2	N	217				714
05	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	31 1	1983 2	N	183				897
06	2130 N	2037	-0-	-93	-0-	194 9	1867 2	N	127	575 1			449
07	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	30 1	2019 2	N	200	189 1			460
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	239 9	2122 2	N	223				683
09	0	2345	-0-	2345	2345	31 1	2066 2	N	226	198 1			711
10	0	2399	-0-	2399	4744	245 9	2134 2	N	213	389 1			535
11	0	2251	-0-	2251	6995	31 1	1988 2	N	212	380 1			367
12	0	2053	-0-	2053	9048	234 9	1830 2	N	177	200 1			344
						30 1							
						249 9							
						31 1							
						234 9							
						30 1							
						233 9							
						28 1							
						195 9							
TOTAL GAS PROD:		26,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,400							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31	1	5864	2	N	162	182	1	281
						178	9							
02	6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	26	1	4265	2	N	52			333
						57	9							
03	6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	31	1	4533	2	N	33			366
						36	9							
04	6390 X	4636	-0-	-1754	-0-	30	1	4603	2	N	3			369
						3	9							
05	6293 X	5055	-0-	-1238	-0-	30	1	5007	2	N	16	191	1	194
						18	9							
06	5880 X	5070	-0-	-810	-0-	27	1	4988	2	N	50			244
						55	9							
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	30	1	5596	2	N	84			328
						92	9							
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	2	N	82	189	1	221
						90	9							
09	0	5485	-0-	5485	5485	80	1	5304	2	N	92			313
						101	9							
10	0	6794	-0-	6794	12279	150	1	6501	2	N	130	179	1	264
						143	9							
11	0	6864	-0-	6864	19143	170	1	6514	2	N	164	194	1	234
						180	9							
12	0	6096	-0-	6096	25239	151	1	5873	2	N	65			299
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		66,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		933								

JONES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728 - 12470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539	1	222
						431	9							
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360	1	148
						315	9							
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1	215
						469	9							
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357	1	204
						381	9							
05	1922 N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176	1	202
						191	9							
06	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	67	1	1053	2	N	338	363	1	177
						372	9							
07	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1170	2	N	292	177	1	292
						321	9							
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	406	524	1	174
						447	9							
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	339	353	1	160
						373	9							
10	0	2144	-0-	2144	2144	1872	2	272	9	N	247	184	1	223
11	0	2300	-0-	2300	4444	1947	2	353	9	N	321	375	1	169
12	0	4824	-0-	4824	9268	228	1	3916	2	N	618	553	1	234
						680	9							
TOTAL GAS PROD:		24,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,185								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31 1	1185 2	N		66	187 1		119	
							73 9								
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28 1	1296 2	N		73			192	
							80 9								
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29 1	1405 2	N		69			261	
							76 9								
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30 1	1268 2	N		63	185 1		139	
							69 9								
05		1550 N	895	-0-	-655	-0-	20 1	839 2	N		33			172	
							36 9								
06		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30 1	2462 2	N		156	181 1		147	
							172 9								
07		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	31 1	2599 2	N		179	177 1		149	
							197 9								
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	31 1	2593 2	N		165	186 1		128	
							182 9								
09		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	30 1	2750 2	N		193	182 1		139	
							212 9								
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	31 1	2710 2	N		128	180 1		87	
							141 9								
11		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	30 1	2527 2	N		117			204	
							129 9								
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	28 1	2420 2	N		100	187 1		117	
							110 9								
TOTAL GAS PROD:			25,880		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,342							

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791			
01		3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	30 1	2361 2	N	-0-				239	
02		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	28 1	2183 2	N	-0-				239	
03		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	31 1	1562 2	N	-0-				239	
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	30 1	2307 2	N	-0-				239	
05		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	31 1	2350 2	N	-0-				239	
06		2370 X	145	-0-	-2225	-0-	15 1	130 2	N	-0-				239	
07		2449 X	271	-0-	-2178	-0-	31 1	240 2	N	-0-				239	
08		2418 X	431	-0-	-1987	-0-	31 1	400 2	N	-0-				239	
09		0	835	-0-	835	835	30 1	805 2	N	-0-				239	
10		0	1243	-0-	1243	2078	31 1	1212 2	N	-0-				239	
11		0	1118	-0-	1118	3196	30 1	1088 2	N	-0-				239	
12		0	1388	-0-	1388	4584	31 1	1357 2	N	-0-				239	
TOTAL GAS PROD:			16,344		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C0020B	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2656	2	N	42		475
						46	9						
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2689	2	N	65		540
						72	9						
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	57	351 1	246
						63	9						
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	30	1	2435	2	N	70		316
						77	9						
05	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	31	1	2052	2	N	49	176 1	189
						54	9						
06	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	30	1	2006	2	N	82		271
						90	9						
07	2387 N	1812	-0-	-575	-0-	31	1	1690	2	N	83		354
						91	9						
08	2139 N	1739	-0-	-400	-0-	31	1	1695	2	N	12	175 1	191
						13	9						
09	0	1838	-0-	1838	1838	30	1	1744	2	N	58		249
						64	9						
10	0	1831	-0-	1831	3669	31	1	1781	2	N	17		266
						19	9						
11	0	2215	-0-	2215	5884	27	1	2115	2	N	66	175 1	157
						73	9						
12	0	2076	-0-	2076	7960	26	1	1982	2	N	62		219
						68	9						
TOTAL GAS PROD:		26,479				TOTAL CONDENSATE PROD:				663			

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31	1	735	2	N	67		308
						74	9						
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	26	1	705	2	N	100	199 1	209
						110	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	208	187 1	230
						229	9						
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	192		422
						211	9						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	212	196 1	438
						233	9						
06	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	27	1	972	2	N	122	193 1	367
						134	9						
07	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	31	1	930	2	N	132	187 1	312
						145	9						
08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	30	1	997	2	N	219	188 1	343
						241	9						
09	0	1405	-0-	1405	1405	29	1	1192	2	N	167	195 1	315
						184	9						
10	0	1870	-0-	1870	3275	31	1	1517	2	N	293	193 1	415
						322	9						
11	0	1719	-0-	1719	4994	30	1	1461	2	N	207	198 1	424
						228	9						
12	0	1610	-0-	1610	6604	28	1	1391	2	N	174	383 1	215
						191	9						
TOTAL GAS PROD:		15,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,093			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MILLER 952		WELL #:		C001DM	RRCID ->	279186	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7895 - 11870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30	1	16	2	N	25			194
						28	9							
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-			194
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	49			243
						54	9							
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	30	1	6	2	N	21			264
						23	9							
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	7			271
						8	9							
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	30	1	19	2	N	24			295
						26	9							
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	30	196 1		129
						33	9							
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	14			143
						15	9							
09	0	56	-0-	56	56	30	1	16	2	N	9			152
						10	9							
10	0	69	-0-	69	125	31	1	13	2	N	23			175
						25	9							
11	0	54	-0-	54	179	30	1	7	2	N	15			190
						17	9							
12	0	99	-0-	99	278	4	1	93	2	N	2			192
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		857				TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

GILSON "710"		WELL #:		1	RRCID ->	281786	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7786 - 7836		
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	5			281
						6	9							
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	47	1	209	2	N	3			284
						3	9							
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	42	1	186	2	N	12	192 1		104
						13	9							
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-			104
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	10			114
						11	9							
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	359	2	N	26			140
						29	9							
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	369	2	N	26			166
						29	9							
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	72	1	356	2	N	25			191
						28	9							
09	0	421	-0-	421	421	68	1	336	2	N	15			206
						17	9							
10	0	429	-0-	429	850	73	1	339	2	N	15			221
						17	9							
11	0	239	-0-	239	1089	51	1	185	2	N	3			224
						3	9							
12	0	209	-0-	209	1298	44	1	165	2	N	-0-			224
TOTAL GAS PROD:		4,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARL PARKER "710"		WELL #:		1	RRCID ->	281791	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7739 - 7805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	81	1	451	2	N	-0-		358
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	69	1	404	2	N	3		361
						3	9						
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	534	2	N	10	192 1	179
						11	9						
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	N	8		187
						9	9						
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	516	2	N	5		192
						6	9						
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	83	1	490	2	N	-0-		192
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	511	2	N	12		204
						13	9						
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	90	1	505	2	N	9		213
						10	9						
09	0	574	-0-	574	574	85	1	480	2	N	8		221
						9	9						
10	0	561	-0-	561	1135	90	1	471	2	N	-0-		221
11	0	556	-0-	556	1691	82	1	470	2	N	4		225
						4	9						
12	0	558	-0-	558	2249	83	1	468	2	N	6		231
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		6,921		TOTAL CONDENSATE PROD:				65					

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142		349
						156	9						
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194 1	256
						111	9						
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200 1	185
						142	9						
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135		320
						149	9						
05	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177 1	264
						133	9						
06	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	20	1	2763	2	N	59		323
						65	9						
07	4216 X	3888	-0-	-328	-0-	20	1	3795	2	N	66		389
						73	9						
08	4185 X	3307	-0-	-878	-0-	26	1	3125	2	N	142	381 1	150
						156	9						
09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	30	1	3520	2	N	101		251
						111	9						
10	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	31	1	3537	2	N	60		311
						66	9						
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	30	1	3629	2	N	101	194 1	218
						111	9						
12	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	31	1	3447	2	N	82		300
						90	9						
TOTAL GAS PROD:		44,826		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,239					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186	1	290
						195	9							
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	28	1	1042	2	N	16			306
						18	9							
03	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	30	1	1438	2	N	21	183	1	144
						23	9							
04	2130 N	1816	-0-	-314	-0-	27	1	1709	2	N	73			217
						80	9							
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	1969	2	N	80			297
						88	9							
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	27	1	1766	2	N	76	182	1	191
						84	9							
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	92			283
						101	9							
08	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	30	1	1727	2	N	81	180	1	184
						89	9							
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	30	1	1926	2	N	120			304
						132	9							
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	28	1	1797	2	N	116	181	1	239
						128	9							
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	29	1	1652	2	N	90			329
						99	9							
12	2170 N	1270	-0-	-900	-0-	28	1	1232	2	N	9	184	1	154
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		21,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		951						

PARKER, VERNER V.		WELL #:		A711	RRCID ->	281847	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7720 - 7820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12			238
						13	9							
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	12			250
						13	9							
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	113	1	658	2	N	8			258
						9	9							
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	100	1	592	2	N	5			263
						6	9							
05	899 N	695	-0-	-204	-0-	95	1	591	2	N	8			271
						9	9							
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	89	1	545	2	N	4			275
						4	9							
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	130	1	665	2	N	3			278
						3	9							
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	2			280
						2	9							
09	0	1055	-0-	1055	1055	133	1	910	2	N	11	188	1	103
						12	9							
10	0	1090	-0-	1090	2145	148	1	942	2	N	-0-			103
11	0	1160	-0-	1160	3305	132	1	1022	2	N	5			108
						6	9							
12	0	1421	-0-	1421	4726	175	1	1225	2	N	19			127
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		10,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #:		7861A	RRCID ->	281848	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7744 -	7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	20 1	14 2	N		-0-			123
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	2 1	6 2	N		-0-			123
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 2	N		-0-			123
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	4 1	7 2	N		-0-			123
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N		-0-			123
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 2	N		-0-			123
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-			123
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N		-0-			123
09		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 1		N		-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-			123
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			123
TOTAL GAS PROD:			102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7862H	RRCID ->	281849	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8304 -	11074	
01		1984 N	812	-0-	-1172	-0-	25 1	775 2	N		11			249
							12 9							
02		1708 N	1126	-0-	-582	-0-	26 1	1072 2	N		25			274
							28 9							
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31 1	1372 2	N		24			298
							26 9							
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	30 1	1246 2	N		42			340
							46 9							
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31 1	1275 2	N		25			365
							28 9							
06		1380 N	1044	-0-	-336	-0-	29 1	985 2	N		27	183 1		209
							30 9							
07		1364 N	680	-0-	-684	-0-	29 1	632 2	N		17			226
							19 9							
08		1333 N	324	-0-	-1009	-0-	15 1	303 2	N		5			231
							6 9							
09		1050 N	183	-0-	-867	-0-	19 1	161 2	N		3			234
							3 9							
10		682 N	37	-0-	-645	-0-	25 1	12 2	N		-0-			234
11		300 N	25	-0-	-275	-0-	14 1	11 2	N		-0-			234
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	15 1	90 2	N		-0-			234
TOTAL GAS PROD:			8,421				TOTAL CONDENSATE PROD:				179			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GRAY		WELL #:		4H	RRCID ->	283802	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9014 - 13470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72 1	2344 2	N		431	353 1		267
							474 9							
02		2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72 1	2076 2	N		413	360 1		320
							454 9							
03		3100 X	2773	-0-	-327	-0-	72 1	2215 2	N		442	542 1		220
							486 9							
04		3000 X	2726	-0-	-274	-0-	72 1	2204 2	N		409	354 1		275
							450 9							
05		2945 X	2816	-0-	-129	-0-	72 1	2256 2	N		444	532 1		187
							488 9							
06		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	72 1	2080 2	N		401	356 1		232
							441 9							
07		2883 X	2634	-0-	-249	-0-	72 1	2122 2	N		400	363 1		269
							440 9							
08		2821 X	2607	-0-	-214	-0-	72 1	2087 2	N		407	528 1		148
							448 9							
09		2730 X	1204	-0-	-1526	-0-	65 1	912 2	N		206			354
							227 9							
10		0	2561	-0-	2561	2561	2145 2	416 9	N		378	547 1		185
11		0	2136	-0-	2136	4697	1772 2	364 9	N		331	366 1		150
12		0	1577	-0-	1577	6274	1233 2	344 9	N		313	186 1		277
TOTAL GAS PROD:			29,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,575					

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #:		C003CP	RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1100 1	42206 2	N		2461	2381 1		518
							2707 9							
02		39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	965 1	36748 2	N		1996	2038 1		476
							2196 9							
03		47988 X	44238	-0-	-3750	-0-	1157 1	40860 2	N		2019	1851 1		644
							2221 9							
04		46440 X	40354	-0-	-6086	-0-	1194 1	37251 2	N		1735	1843 1		536
							1909 9							
05		47988 X	40617	-0-	-7371	-0-	1253 1	37554 2	N		1645	1649 1		532
							1810 9							
06		44520 X	38222	-0-	-6298	-0-	709 1	35853 2	N		1509	1659 1		382
							1660 9							
07		44237 X	37929	-0-	-6308	-0-	31 1	36302 2	N		1451	1467 1		366
							1596 9							
08		44237 X	36640	-0-	-7597	-0-	31 1	35040 2	N		1426	1480 1		312
							1569 9							
09		40350 X	34561	-0-	-5789	-0-	30 1	33073 2	N		1325	1278 1		359
							1458 9							
10		0	34228	-0-	34228	34228	31 1	32798 2	N		1272	1472 1		159
							1399 9							
11		0	31917	-0-	31917	66145	30 1	30533 2	N		1231	1106 1		284
							1354 9							
12		0	30507	-0-	30507	96652	28 1	29240 2	N		1126	938 1		472
							1239 9							
TOTAL GAS PROD:			455,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,196					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HERBERT				WELL #: 2908	RRCID -> 121342	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7279	- 7325			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62 1	879 2	N	-0-			53
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	56 1	727 2	N	-0-			53
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849 2	N	-0-			53
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	60 1	756 2	N	-0-			53
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	62 1	785 2	N	-0-			53
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	60 1	624 2	N	-0-			53
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2	N	-0-			53
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	62 1	683 2	N	-0-			53
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	60 1	690 2	N	-0-			53
10	0	887	-0-	887	887	62 1	825 2	N	-0-			53
11	0	847	-0-	847	1734	60 1	787 2	N	-0-			53
*12	2599 N	865	-0-	-1734	-0-	62 1	803 2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		9,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 275751	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7333	- 7353			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			-0-
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2		N	-0-			-0-
10	372 N	53	-0-	-319	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	390 N	58	-0-	-332	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FULTON-SELL				WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297	- 7364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SIMPAINÉ		WELL #:		5	RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7412 - 7432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOTGUN		WELL #:		5982	RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7981 - 10250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES TRUST 343		WELL #:		2H	RRCID ->	216312	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8368 - 10456
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-	52
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-	52
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-	52
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-	52
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-	52
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	52
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	52
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	52
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		N	-0-	52
10	0	197	-0-	197		197	2		N	-0-	52
11	0	159	-0-	159		159	2		N	-0-	52
12	0	84	-0-	84		84	2		N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		2,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
REBEL		WELL #:		5993	RRCID ->	216315	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7991 - 10400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882	2	222	9	N	202	305 1	25
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102	9	N	93		118
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114	9	N	104		222
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105	9	N	95	154 1	163
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1897	2	117	9	N	106		269
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1767	2	210	9	N	191	317 1	143
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	N	75	152 1	66
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1765	2	107	9	N	97		163
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5	156 1	12
10	0	2597	-0-	2597	2597	2461	2	136	9	N	124		136
11	0	2131	-0-	2131	4728	2017	2	114	9	N	104	143 1	97
12	0	1983	-0-	1983	6711	1877	2	106	9	N	96		193
TOTAL GAS PROD:		22,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,292			

JOSEPHINE 239		WELL #:		1	RRCID ->	220577	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	8100 - 8212	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

AMY 290		WELL #:		2	RRCID ->	221220	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	8064 - 8130	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		106	
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2		N	-0-		106	
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-		106	
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-		106	
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-		106	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		106	
07	527 N	209	-0-	-318	-0-	209	2		N	-0-		106	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		106	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		106	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	98 1	15	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		3,153				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914	-	12180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10	10			52
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10	10			62
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15	15			77
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7	7			84
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15	15			99
06	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1902	2	6	9	N	5	5			104
07	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1891	2	1	9	N	1	1			105
08	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	1724	2	8	9	N	7	7			112
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	-0-			112
10	0	1796	-0-	1796	-0-	1796	2			N	-0-	-0-			112
11	0	1691	-0-	1691	-0-	3487	2			N	-0-	-0-			112
12	0	1710	-0-	1710	-0-	5197	2			N	-0-	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		22,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				70					

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351	-	12669
01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15045	2	96	9	N	87	185	1	81
02	13916 X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79	9	N	72			153
03	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88			241
04	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79	9	N	72	189	1	124
05	15128 X	14157	-0-	-971	-0-	14070	2	87	9	N	79			203
06	14640 X	12865	-0-	-1775	-0-	12810	2	55	9	N	50	157	1	96
07	14973 X	13263	-0-	-1710	-0-	13209	2	54	9	N	49			145
08	14973 X	13601	-0-	-1372	-0-	13538	2	63	9	N	57			202
09	14190 X	12998	-0-	-1192	-0-	12935	2	63	9	N	57	173	1	86
10	0	13136	-0-	13136	-0-	13085	2	51	9	N	46			132
11	0	12469	-0-	12469	-0-	25605	2	85	9	N	77			209
12	0	12779	-0-	12779	-0-	38384	2	81	9	N	74	179	1	104
TOTAL GAS PROD:		162,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				808				

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320	-	12667
01	8742 X	6345	-0-	-2397	-0-	6273	2	72	9	N	65			204
02	7896 X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66	9	N	60	180	1	84
03	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67			151
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64	9	N	58			209
05	6355 X	5478	-0-	-877	-0-	5423	2	55	9	N	50	178	1	81
06	6150 X	5335	-0-	-815	-0-	5290	2	45	9	N	41			122
07	6696 X	4705	-0-	-1991	-0-	4668	2	37	9	N	34			156
08	6696 X	5572	-0-	-1124	-0-	5528	2	44	9	N	40			196
09	6480 X	3950	-0-	-2530	-0-	3928	2	22	9	N	20	174	1	42
10	0	4718	-0-	4718	-0-	4674	2	44	9	N	40			82
11	0	4540	-0-	4540	-0-	9258	2	54	9	N	49			131
12	0	4876	-0-	4876	-0-	4821	2	55	9	N	50			181
TOTAL GAS PROD:		64,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				574				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1051 2	273 9	N	248	174 1		449
02		1680 N	1501	-0-	-179	-0-	1055 2	446 9	N	405	516 1		338
03		1984 N	1206	-0-	-778	-0-	709 2	497 9	N	452	519 1		271
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1079 2	438 9	N	398	517 1		152
05		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1147 2	479 9	N	435	172 1		415
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1407 2	410 9	N	373	512 1		276
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1483 2	444 9	N	404	511 1		169
08		1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1173 2	376 9	N	342	173 1		338
09		1830 N	1469	-0-	-361	-0-	1078 2	391 9	N	355	516 1		177
10		0	1451	-0-	1451	-0-	1001 2	450 9	N	409	346 1		240
11		0	1284	-0-	1284	-0-	911 2	373 9	N	339	344 1		235
12		0	1345	-0-	1345	-0-	1012 2	333 9	N	303	341 1		197
TOTAL GAS PROD:				18,016		TOTAL CONDENSATE PROD:						4,463	

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763	
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3059 2	158 9	N	144	179 1		223
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2768 2	128 9	N	116	175 1		164
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2773 2	158 9	N	144	176 1		132
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2949 2	153 9	N	139	174 1		97
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2970 2	151 9	N	137			234
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2891 2	136 9	N	124	176 1		182
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2827 2	129 9	N	117	170 1		129
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2813 2	143 9	N	130	172 1		87
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2695 2	136 9	N	124			211
10		0	2744	-0-	2744	-0-	2631 2	113 9	N	103	177 1		137
11		0	2263	-0-	2263	-0-	5007	2162 2	N	92	174 1		55
12		0	2545	-0-	2545	-0-	7552	2453 2	N	84			139
TOTAL GAS PROD:				34,589		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,454	

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741	
01		0 W	1109	-0-	1109	30923	971 2	138 9	N	125	60 1		139
02		0 W	978	-0-	978	31901	871 2	107 9	N	97	164 1		72
03		0 W	1210	-0-	1210	33111	1104 2	106 9	N	96	52 1		116
04		0 W	1149	-0-	1149	34260	1041 2	108 9	N	98			214
05		0 W	1008	-0-	1008	35268	897 2	111 9	N	101	171 1		144
06		0 W	931	-0-	931	36199	830 2	101 9	N	92	105 1		131
07		0 W	909	-0-	909	37108	818 2	91 9	N	83	88 1		126
08		0 W	916	-0-	916	38024	815 2	101 9	N	92	74 1		144
09		0 W	908	-0-	908	38932	811 2	97 9	N	88	70 1		162
10		0	887	-0-	887	39819	796 2	91 9	N	83	165 1		80
11		0	829	-0-	829	40648	741 2	88 9	N	80	60 1		100
12		0	827	-0-	827	41475	731 2	96 9	N	87			187
TOTAL GAS PROD:				11,661		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,122	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DUKE 412		WELL #:		1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443 - 12337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	1310	-0-	1310	401267	234	1	1012	2	N	58				209
02	0 W	542	-0-	542	401809	277	1	158	2	N	97	175	1		131
03	0 W	1742	-0-	1742	403551	325	1	1265	2	N	138	170	1		99
04	0 W	1686	-0-	1686	405237	324	1	1210	2	N	138	172	1		65
05	0 W	1201	-0-	1201	406438	257	1	854	2	N	82				147
06	0 W	1254	-0-	1254	407692	320	1	825	2	N	99				246
07	0 W	1162	-0-	1162	408854	292	1	789	2	N	74	173	1		147
08	0 W	1197	-0-	1197	410051	335	1	757	2	N	95	172	1		70
09	0 W	1123	-0-	1123	411174	321	1	715	2	N	79				149
10	0	1021	-0-	1021	412195	335	1	599	2	N	79				228
11	0	1028	-0-	1028	413223	324	1	610	2	N	85	176	1		137
12	0	998	-0-	998	414221	322	1	580	2	N	87	175	1		49

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

LEWIS 269		WELL #:		1H	RRCID ->	290682	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8895 - 13165			
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	363	2	268	9	N	244	172	1		287
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	593	2	300	9	N	273	171	1		389
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	492	2	295	9	N	268	513	1		144
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	331	2	213	9	N	194				338
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	408	2	223	9	N	203	170	1		371
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	458	2	188	9	N	171	155	1		387
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	528	2	132	9	N	120	340	1		167
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	213	2	242	9	N	220	169	1		218
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	475	2	178	9	N	162	169	1		211
10	0	716	-0-	716	716	415	2	301	9	N	274	350	1		135
11	0	-0-	-0-	-0-	716					N	86				221
12	0	402	-0-	402	1118	129	2	273	9	N	248	177	1		292

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUKE 412		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:		2H	RRCID -> 290704	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 8252	- 12308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	604673 X	3098	-0-	-601575	-0-	878 1	2030 2	N	173	172 1	222	
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	190 9	1221 2	N	112	172 1	162	
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	529 1	1342 2	N	54		216	
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	123 9	2168 2	N	217	347 1	86	
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	60 1	1671 2	N	169		255	
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	59 9	1795 2	N	176	170 1	261	
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	637 1	2610 2	N	154	172 1	243	
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	239 9	2584 2	N	109	167 1	185	
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	500 1	2012 2	N	123	171 1	137	
10	0	3251	-0-	3251	3251	186 9	2321 2	N	124		261	
11	0	3366	-0-	3366	6617	768 1	2381 2	N	132	167 1	226	
12	0	2792	-0-	2792	9409	120 9	1998 2	N	97	171 1	152	
						794 1						
						136 9						
						840 1						
						145 9						
						687 1						
						107 9						

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

WATERS 240				WELL #:		4H	RRCID -> 290710	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 8288	PERF. 8848	- 12870	
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1217 2	193 9	N	175	176 1	207	
02	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1442 2	151 9	N	137	174 1	170	
03	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	1601 2	190 9	N	173	177 1	166	
04	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	1648 2	174 9	N	158	177 1	147	
05	1767 X	1040	-0-	-727	-0-	873 2	167 9	N	152	174 1	125	
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1565 2	164 9	N	149		274	
07	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1512 2	150 9	N	136	180 1	230	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1499 2	158 9	N	144	172 1	202	
09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1422 2	144 9	N	131	170 1	163	
10	0	1590	-0-	1590	1590	1425 2	165 9	N	150	175 1	138	
11	0	1479	-0-	1479	3069	1351 2	128 9	N	116	167 1	87	
12	0	1462	-0-	1462	4531	1341 2	121 9	N	110		197	

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

WATERS 240				WELL #:		5H	RRCID -> 290711	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 8889	- 12829	
01	2976 X	2115	-0-	-861	-0-	1951 2	164 9	N	149	174 1	140	
02	2380 X	2009	-0-	-371	-0-	1898 2	111 9	N	101	177 1	64	
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2891 2	217 9	N	197	170 1	91	
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2644 2	142 9	N	129	173 1	47	
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2384 2	182 9	N	165		212	
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3080 2	200 9	N	182	172 1	222	
07	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	2650 2	150 9	N	136	173 1	185	
08	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2729 2	173 9	N	157	172 1	170	
09	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	2650 2	154 9	N	140	169 1	141	
10	0	2671	-0-	2671	2671	2529 2	142 9	N	129	172 1	98	
11	0	1136	-0-	1136	3807	1068 2	68 9	N	62		160	
12	0	1779	-0-	1779	5586	1621 2	158 9	N	144	172 1	132	

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
PUNDT 197		WELL #:		RRCID -> 290712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8889 - 12829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT 197		WELL #:		6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		8410		PERF. 8728 - 12923	
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1340	2	200	9	N	182	336	1	77
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	1128	2	96	9	N	87			164
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177	1	151
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1601	2	149	9	N	135	214	1	72
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159			231
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1518	2	135	9	N	123	173	1	181
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1388	2	86	9	N	78	78	1	181
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	264	1	60
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1585	2	220	9	N	200	172	1	88
10	0		1755	-0-	1755	1755	1603	2	152	9	N	138			226
11	0		1338	-0-	1338	3093	1266	2	72	9	N	65	241	1	50
12	0		1311	-0-	1311	4404	1280	2	31	9	N	28			78

TOTAL GAS PROD: 19,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

PUNDT 197		WELL #:		7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH		8432		PERF. 9097 - 13685	
01	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	1338	2	85	9	N	77	110	1	37
02	1428	X	274	-0-	-1154	-0-	271	2	3	9	N	3			40
03	1643	X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1	17
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54			71
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215	169	1	117
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	N	161	90	1	188
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2108	2	138	9	N	125			313
08	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	2305	2	141	9	N	128	168	1	273
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2213	2	118	9	N	107	279	1	101
10	0		2322	-0-	2322	2322	2168	2	154	9	N	140			241
11	0		2165	-0-	2165	4487	2000	2	165	9	N	150	287	1	104
12	0		2246	-0-	2246	6733	2079	2	167	9	N	152			256

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WATERS 240		WELL #:		6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	9097 -	12875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	1496	-0-	-1387	-0-	1352	2	144	9	N	131	172	173
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	2044	2	122	9	N	111	163	121
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	133
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	101
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2384	2	158	9	N	144		245
06	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	2401	2	176	9	N	160	172	233
07	3007 X	2407	-0-	-600	-0-	2264	2	143	9	N	130	174	189
08	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2412	2	187	9	N	170	170	189
09	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2250	2	154	9	N	140	166	163
10	0	2531	-0-	2531	2531	2353	2	178	9	N	162	172	153
11	0	2575	-0-	2575	5106	2390	2	185	9	N	168	172	149
12	0	2319	-0-	2319	7425	2162	2	157	9	N	143	171	121
TOTAL GAS PROD:		29,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,787							

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 -	7359
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				20	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				20	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				20	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				20	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				20	
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-				20	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				20	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				20	
09	0	807	-0-	807	807	807	2		N	-0-				20	
10	0	860	-0-	860	1667	860	2		N	-0-				20	
11	0	1125	-0-	1125	2792	1125	2		N	-0-				20	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2792				N	NO RPT				20	
TOTAL GAS PROD:		8,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7462 -	7480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416					
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			33
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			33
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			33
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			33
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			33
06	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2		N	-0-			33
07	1643 N	927	-0-	-716	-0-	927	2		N	-0-			33
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			33
09	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-			33
10	3100 N	1993	-0-	-1107	770	1993	2		N	-0-			33
11	0	1760	-0-	1760	2530	1760	2		N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2530				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		17,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446					
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09	0	403	-0-	403	403	403	2		N	-0-			-0-
10	830 N	427	-0-	-403	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	0	423	-0-	423	423	423	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	423				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	0	490	-0-	490	490	490	2		N	-0-			-0-
10	994 N	504	-0-	-490	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	0	465	-0-	465	465	465	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAGG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030697	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7464 - 7497	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	030700	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDELSPERGER 957		WELL #:		1	RRCID ->	030701	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILE UNIT	WELL #:		1	RRCID ->	031110	COMPL. DATE	09/03/1963	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7561 - 7611	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	32	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	32	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	32	
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2	N	-0-	32	
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-	32	
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-	32	
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	-0-	32	
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-	32	
09	0	451	-0-	451	-0-	451	2	N	-0-	32	
10	922 N	471	-0-	-451	-0-	471	2	N	-0-	32	
11	0	457	-0-	457	-0-	457	2	N	-0-	32	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	457			N	NO RPT	32	
TOTAL GAS PROD:		5,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 7462	- 7521				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227	COMPL. DATE 11/16/1963	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7644	- 7666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7490	- 7508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			10
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			10
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			10
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			10
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2		N	-0-			10
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2		N	-0-			10
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		N	-0-			10
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2		N	-0-			10
09	0	482	-0-	482	482	482	2		N	-0-			10
10	0	599	-0-	599	1081	599	2		N	-0-			10
11	0	872	-0-	872	1953	872	2		N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1953				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		8,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-			-0-
09	0	880	-0-	880	880	880	2		N	-0-			-0-
10	1774 N	894	-0-	-880	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	0	871	-0-	871	871	871	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
REDELSPERGER		WELL #:		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555						
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-				242
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				242
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-				242
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-				242
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-				242
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2		N	-0-				242
07	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3		N	-0-				242
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3		N	-0-				242
09	0	882	-0-	882	-0-	882	3		N	-0-				242
10	1663 N	781	-0-	-882	-0-	781	2		N	-0-				242
11	0	710	-0-	710	-0-	710	2		N	-0-				242
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	710			N	NO RPT				242

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2		N	-0-		122
02	2128 X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2		N	-0-		122
03	2356 X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2		N	-0-		122
04	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2		N	-0-		122
05	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2		N	-0-		122
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		122
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		122
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-		122
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		122
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-		122
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		19,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		109
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		109
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		109
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		109
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		109
06	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2		N	-0-		109
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		109
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		109
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		109
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		109
*11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		17,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		62
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		62
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		62
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-		62
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-		62
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		62
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		62
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		62
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		62
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		62
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		1,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			112
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			112
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			112
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			112
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2	N	-0-			112
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2	N	-0-			112
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			112
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			112
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			112
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			112
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		3,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			15
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			15
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			15
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2	N	-0-			15
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-			15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			15
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			15
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2	N	-0-			15
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			15
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			15
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		8,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -E-		WELL #:		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580					
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			194
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			194
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	188	1	6
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			6
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			6
06	630 N	414	-0-	-216	-0-	414	2		N	-0-			6
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2		N	-0-			6
08	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	2		N	-0-			6
09	0	409	-0-	409	409	409	2		N	-0-			6
10	830 N	421	-0-	-409	-0-	421	2		N	-0-			6
11	0	1084	-0-	1084	1084	1084	2		N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1084				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459					
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			34
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			34
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			34
04	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2		N	-0-			34
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2		N	-0-			34
06	1080 N	865	-0-	-215	-0-	865	2		N	-0-			34
07	1023 N	818	-0-	-205	-0-	818	2		N	-0-			34
08	1023 N	284	-0-	-739	-0-	284	2		N	-0-			34
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			34
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			34
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ B		WELL #:		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7396 - 7429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7404 - 7448		
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		49
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		49
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2		N	-0-		49
05	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2		N	-0-		49
06	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2		N	-0-		49
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-		49
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-		49
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		49
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		49
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7335 - 7403		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUGG ESTATE		WELL #:		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168	COMPL. DATE 05/05/1981	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475 - 7505					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7658 - 7675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7461 - 7508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
SCHULTZ D		WELL #:		RRCID -> 181059	COMPL. DATE 12/27/2000	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7581	- 7630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2020										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7378	- 7420						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850	COMPL. DATE 02/20/2001	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7518	- 7556						
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			73
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			73
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			73
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			73
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			73
06	870 N	454	-0-	-416	-0-	454	2			N	-0-			73
07	899 N	248	-0-	-651	-0-	248	2			N	-0-			73
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	-0-			73
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			73
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			73
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			94
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			94
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			94
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			94
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			94
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-			94
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			94
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-			94
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2		N	-0-			94
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			94
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		7,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578					
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			59
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			59
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			59
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-			59
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2		N	-0-			59
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	2		N	-0-			59
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-			59
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		N	-0-			59
09	0	421	-0-	421	-0-	421	2		N	-0-			59
10	878 N	457	-0-	-421	-0-	457	2		N	-0-			59
11	0	463	-0-	463	-0-	463	2		N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		5,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			48
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			48
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			48
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		N	-0-			48
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			48
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			48
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			48
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			48
09	0	1222	-0-	1222	1222	1222	2		N	-0-			48
10	0	1268	-0-	1268	2490	1268	2		N	-0-			48
11	0	1203	-0-	1203	3693	1203	2		N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3693			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		13,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			28
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			28
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			28
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2		N	-0-			28
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			28
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-			28
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-			28
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			28
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			28
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			28
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			18
02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24 2		N	-0-			18
03	124 X	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			18
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			18
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			18
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7500	- 7510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7344	- 7372				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7412	- 7428				
01	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422 2		N	-0-			90
02	14B2 EXT	355	-0-	355	777	355 2		N	-0-			90
03	14B2 EXT	382	-0-	382	1159	382 2		N	-0-			90
04	14B2 EXT	379	-0-	379	1538	379 2		N	-0-			90
05	1937 X	399	-0-	-1538	-0-	399 2		N	-0-			90
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			90
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		N	-0-			90
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			90
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			90
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			90
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			85
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			85
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			85
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			85
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			85
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2		N	-0-			85
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			85
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			85
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			85
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			85
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		4,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586					
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			12
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			12
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			12
04	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2		N	-0-			12
05	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2		N	-0-			12
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2		N	-0-			12
07	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2		N	-0-			12
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2		N	-0-			12
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			12
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			12
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		13,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ "E"		WELL #:		RRCID -> 246095	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7628	PERF. 8090	- 9622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2020								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 7790	- 11480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7760	- 11448				
01	14B2 EXT	71	-0-	71	200	71	2	N	-0-			186
02	14B2 EXT	58	-0-	58	258	58	2	N	-0-			186
03	14B2 EXT	55	-0-	55	313	55	2	N	-0-			186
04	375 X	62	-0-	-313	-0-	62	2	N	-0-			186
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			186
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			186
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			186
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			186
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475					
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9 9	N	8			192
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14 9	N	13			205
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11 9	N	10			215
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20 9	N	18			233
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6 9	N	5			238
06	960 N	533	-0-	-427	-0-	533	2		N	-0-			238
07	868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-			238
08	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	2		N	-0-			238
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-			238
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			238
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			238
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493					
01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20 9	N	18			65
02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14 9	N	13			78
03	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20 9	N	18			96
04	4980 X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2		N	-0-			96
05	4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2		N	-0-			96
06	4110 X	3537	-0-	-573	-0-	3537	2		N	-0-			96
07	4247 X	3644	-0-	-603	-0-	3644	2		N	-0-			96
08	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	2		N	-0-			96
09	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2		N	-0-			96
10	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2		N	-0-			96
11	3540 X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2		N	-0-			96
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			93
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			93
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			93
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			93
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			93
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			93
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			93
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			93
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			93
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460				
01	6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339 2		N	-0-			69
02	5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303 2		N	-0-			69
03	5921 X	538	-0-	-5383	-0-	538 2		N	-0-			69
04	5130 X	1303	-0-	-3827	-0-	1303 2		N	-0-			69
05	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2361 2		N	-0-			69
06	4200 X	858	-0-	-3342	-0-	858 2		N	-0-			69
07	1333 X	1091	-0-	-242	-0-	1091 2		N	-0-			69
08	2356 X	1645	-0-	-711	-0-	1645 2		N	-0-			69
09	2280 X	1532	-0-	-748	-0-	1532 2		N	-0-			69
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			69
*11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			69
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		15,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660				
01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284 2	19 9	N	17			181
02	3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849 2	17 9	N	15			196
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2435 2	4 9	N	4			200
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			200
05	3410 X	2745	-0-	-665	-0-	2745 2		N	-0-			200
06	3210 X	1283	-0-	-1927	-0-	1283 2		N	-0-			200
07	3410 X	1448	-0-	-1962	-0-	1448 2		N	-0-			200
08	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	2284 2		N	-0-			200
09	3300 X	2011	-0-	-1289	-0-	2011 2		N	-0-			200
10	2759 X	2029	-0-	-730	-0-	2029 2		N	-0-			200
*11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			200
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		25,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095 2	11 9	N	10		226
02	4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971 2	14 9	N	13		239
03	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	3774 2	9 9	N	8		247
04	4770 X	3615	-0-	-1155	-0-	3597 2	18 9	N	16		263
05	4185 X	3429	-0-	-756	-0-	3416 2	13 9	N	12		275
06	3660 X	2923	-0-	-737	-0-	2921 2	2 9	N	2		277
07	3782 X	3429	-0-	-353	-0-	3429 2		N	-0-		277
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		N	-0-		277
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-		277
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-		277
11	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	3038 2		N	-0-	155 1	122
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		39,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526 2	112 9	N	102	193 1	68
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	442 2	96 9	N	87		155
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	499 2	90 9	N	82	172 1	65
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	533 2	75 9	N	68		133
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	378 2	130 9	N	118	182 1	69
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	509 2	70 9	N	64		133
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	520 2	117 9	N	106	181 1	58
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	539 2	136 9	N	124		182
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	533 2	98 9	N	89		271
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2	3 9	N	3		274
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	536 2	135 9	N	123	185 1	212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		966					

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072		
REBA N MILLER		WELL #: 2H									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8206	- 9725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 8005	- 10156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7779	PERF. 8236	- 12053				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395											
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8140 - 12346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	229	1	1148	2	N	103		254
						113	9						
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1142	2	N	92		346
						101	9						
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	229	1	1222	2	N	105	365 1	86
						116	9						
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	222	1	1119	2	N	88	69 1	105
						97	9						
05	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	144	1	1093	2	N	89		194
						98	9						
06	1530 N	853	-0-	-677	-0-	74	1	720	2	N	54	183 1	65
						59	9						
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		65
08	1333 N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-		65
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		65
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		78
TOTAL GAS PROD:		8,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		544							

DOYLE, J. B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8348 - 12536			
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40	9	N	36		180
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	88 1	125
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72 1	99
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42	9	N	38		137
05	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2076	3	30	9	N	27	69 1	95
06	2340 N	1348	-0-	-992	-0-	1335	3	13	9	N	12		107
07	2418 N	1490	-0-	-928	-0-	1470	3	20	9	N	18		125
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1788	3	134	9	N	122	93 1	154
09	0	1189	-0-	1189	1189	1186	3	3	9	N	3		157
10	0	1701	-0-	1701	2890	1673	3	28	9	N	25	75 1	107
11	0	1913	-0-	1913	4803	1867	3	46	9	N	42		149
12	0	4109	-0-	4109	8912	4092	3	17	9	N	15	42 1	122
TOTAL GAS PROD:		24,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		417							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382 - 12670			
01	3100 N	3281	-0-	181	181	2898	3	383	9	N	348	378 1	216
02	2800 N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	370 1	190
03	5157 X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466 1	165
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281 1	273
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4669	3	418	9	N	380	480 1	173
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4136	3	373	9	N	339	187 1	325
07	4402 X	4058	-0-	-344	-0-	3710	3	348	9	N	316	363 1	278
08	4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3518	3	288	9	N	262	359 1	181
09	4920 X	4902	-0-	-18	-0-	4637	3	265	9	N	241	239 1	183
10	5084 X	4684	-0-	-400	-0-	4450	3	234	9	N	213	293 1	103
11	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	3816	3	233	9	N	212	213 1	102
12	5053 X	4966	-0-	-87	-0-	4820	3	146	9	N	133	92 1	143
TOTAL GAS PROD:		51,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,618							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3406	3	431	9	N	392	374	1			145
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	544	1			115
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1			137
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1			122
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	2947	3	711	9	N	646	556	1			212
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2786	3	564	9	N	513	543	1			182
07	3224 X	2560	-0-	-664	-0-	2091	3	469	9	N	426	513	1			95
08	3224 X	2197	-0-	-1027	-0-	1768	3	429	9	N	390	357	1			128
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2783	3	443	9	N	403	306	1			225
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3122	3	277	9	N	252	340	1			137
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3458	3	402	9	N	365	357	1			145
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3745	3	454	9	N	413	281	1			277
TOTAL GAS PROD:		40,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,185										

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574						
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	215	1			135
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	107	1			145
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1			202
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1			162
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3949	3	105	9	N	95	102	1			155
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3745	3	95	9	N	86	111	1			130
07	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	3112	3	52	9	N	47	35	1			142
08	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	3202	3	61	9	N	55	69	1			128
09	0	41624	-0-	41624	41624	41578	3	46	9	N	42					170
10	0	2208	-0-	2208	43832	2146	3	62	9	N	56	63	1			163
11	0	3023	-0-	3023	46855	2955	3	68	9	N	62					225
12	0	9082	-0-	9082	55937	8995	3	87	9	N	79	144	1			160
TOTAL GAS PROD:		89,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,155										

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466						
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					147
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	3100 N	4395	-0-	1295	1295	4323	3	72	9	N	65					212
09	0	5796	-0-	5796	7091	5776	3	20	9	N	18					230
10	0	1383	-0-	1383	8474	1263	3	120	9	N	109	94	1			245
11	0	-0-	-0-	-0-	8474					N	49	97	1			197
12	0	-0-	-0-	-0-	8474					N	103	137	1			163
TOTAL GAS PROD:		11,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		344										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92 9	N	84	76 1	195
02	2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81 9	N	74	104 1	165
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109 9	N	99	84 1	180
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154 9	N	140	208 1	112
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3180	3	179 9	N	163	81 1	194
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3118	3	154 9	N	140	207 1	127
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3163	3	143 9	N	130	152 1	105
08	3131 X	619	-0-	-2512	-0-	588	3	31 9	N	28		133
09	0	1007	-0-	1007	1007	974	3	33 9	N	30		163
10	0	807	-0-	807	1814	807	3		N	-0-		163
11	0	1319	-0-	1319	3133	1228	3	91 9	N	83	173 1	73
12	0	3434	-0-	3434	6567	3384	3	50 9	N	45		118
TOTAL GAS PROD:		26,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,016						

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	977	3	135 9	N	123	72 1	178
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	526	3	51 9	N	46	81 1	143
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50 9	N	45		188
04	1080 N	396	-0-	-684	-0-	370	3	26 9	N	24	90 1	122
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	3	33 9	N	30		152
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	959	3	40 9	N	36		188
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	3	35 9	N	32	72 1	148
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1145	3	24 9	N	22		170
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1529	3	89 9	N	81	79 1	172
10	0	142	-0-	142	142	77	3	65 9	N	59	83 1	148
11	0	1084	-0-	1084	1226	1056	3	28 9	N	25		173
12	0	1087	-0-	1087	2313	951	3	136 9	N	124	130 1	167
TOTAL GAS PROD:		11,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		647						

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8009 - 8068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079 - 8160			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7980	- 8010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPS		WELL #:		4	RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8000	- 8060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8302	- 8338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8380	- 8410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8290	- 8360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 154108	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7514	- 7562					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-			160
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2			N	-0-			160
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			160
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			160
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			160
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1194	2	131	9	N	119	117	1 2 8	160
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			160
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-			160
09	0	1148	-0-	1148	-0-	1148	2			N	-0-			160
10	0	1180	-0-	1180	-0-	2328	1180	2		N	-0-			160
11	0	1112	-0-	1112	-0-	3440	1112	2		N	-0-			160
12	0	1083	-0-	1083	-0-	4523	1083	2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		14,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2			N	-0-		115
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 2		2 9	N	2		117
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1348 2		3 9	N	3		120
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1351 2		4 9	N	4		124
05	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1392 2		7 9	N	6		130
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317 2			N	-0-		130
07	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306 2			N	-0-		130
08	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2			N	-0-		130
09	0	1159	-0-	1159	1159	1159 2			N	-0-		130
10	0	1245	-0-	1245	2404	1221 2		24 9	N	22		152
11	0	1165	-0-	1165	3569	1165 2			N	-0-	74 1	78
12	0	975	-0-	975	4544	975 2			N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		15,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2		N	-0-		57
02		2884 X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2		N	-0-		57
03		3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42	9	N	38	95
04		3090 X	2014	-0-	-1076	-0-	2010	2	4	9	N	4	99
05		2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2		N	-0-		99
06		2490 X	1827	-0-	-663	-0-	1827	2		N	-0-		99
07		2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1755	2		N	-0-		99
08		2077 X	1868	-0-	-209	-0-	1868	2		N	-0-		99
09		2010 X	1764	-0-	-246	-0-	1746	2	18	9	N	16	115
10		0	1762	-0-	-	-	1762	2		N	-0-		115
11		0	1688	-0-	-	-	1688	2		N	-0-		115
12		0	1592	-0-	-	-	1564	2	28	9	N	25	140
TOTAL GAS PROD:			22,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400													
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		57
02		784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2		N	-0-		57
03		806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2		N	-0-		57
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		57
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		57
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		57
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		57
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		57
09		0	1188	-0-	1188	1188	1097	2	91	9	N	83	140
10		0	1113	-0-	1113	2301	1113	2		N	-0-		140
11		0	1052	-0-	1052	3353	1052	2		N	-0-		140
12		0	957	-0-	957	4310	957	2		N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:			11,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7709 -	9517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3124	2	202	9	N	184	167	1	62
02	3836 X	2869	-0-	-967	-0-	2851	2	18	9	N	16			78
03	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	48	9	N	44			122
04	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2863	2	50	9	N	45			167
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2789	2	22	9	N	20			187
06	3210 X	2619	-0-	-591	-0-	2594	2	25	9	N	23			210
07	3286 X	2627	-0-	-659	-0-	2606	2	21	9	N	19	192	1	37
08	3286 X	2517	-0-	-769	-0-	2497	2	20	9	N	18			55
09	0	2165	-0-	2165	2165	2152	2	13	9	N	12			67
10	0	1893	-0-	1893	4058	1879	2	14	9	N	13			80
11	0	1530	-0-	1530	5588	1508	2	22	9	N	20			100
12	0	1998	-0-	1998	7586	1990	2	8	9	N	7			107
TOTAL GAS PROD:		30,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		421								

BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 -	9614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	4	-0-	4	100	4	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	N	10			10
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10			20
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7			27
09	0	760	-0-	760	760	760	2			N	-0-			27
10	0	880	-0-	880	1640	869	2	11	9	N	10			37
11	0	739	-0-	739	2379	729	2	10	9	N	9			46
12	0	639	-0-	639	3018	627	2	12	9	N	11			57
TOTAL GAS PROD:		7,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

PIPER 719		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8209 -	8996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	184	9	N	167	173	1	27
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	3	9	N	3			30
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	N	50			80
04	1680 N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	N	4			84
05	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-			84
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			84
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			84
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			84
09	0	1440	-0-	1440	1440	1440	2			N	-0-			84
10	0	1427	-0-	1427	2867	1427	2			N	-0-			84
11	0	1446	-0-	1446	4313	1391	2	55	9	N	50			134
12	0	1421	-0-	1421	5734	1348	2	73	9	N	66			200
TOTAL GAS PROD:		16,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		340								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID -> 198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800	- 10272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRY 338		WELL #:		6	RRCID -> 201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103	- 10096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-		1018	2	6	9	N	5			175
02	924 N	844	-0-	-80	-0-		834	2	10	9	N	9			184
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		996	2	9	9	N	8			192
04	990 N	961	-0-	-29	-0-		952	2	9	9	N	8	178	1	22
05	930 N	908	-0-	-22	-0-		905	2	3	9	N	3			25
06	960 N	900	-0-	-60	-0-		894	2	6	9	N	5			30
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1028	2	7	9	N	6			36
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-		971	2	4	9	N	4			40
09	0	878	-0-	878	878		876	2	2	9	N	2			42
10	0	774	-0-	774	1652		774	2			N	-0-			42
11	0	836	-0-	836	2488		830	2	6	9	N	5			47
12	0	823	-0-	823	3311		820	2	3	9	N	3			50
TOTAL GAS PROD:		10,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID -> 204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722	- 10392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-		1701	2	7	9	N	6			53
02	3332 X	1370	-0-	-1962	-0-		1364	2	6	9	N	5			58
03	2480 X	1379	-0-	-1101	-0-		1375	2	4	9	N	4			62
04	1920 X	1362	-0-	-558	-0-		1359	2	3	9	N	3			65
05	1705 X	1307	-0-	-398	-0-		1307	2			N	-0-			65
06	1650 X	1199	-0-	-451	-0-		1197	2	2	9	N	2			67
07	1519 X	1308	-0-	-211	-0-		1308	2			N	-0-			67
08	1395 X	1185	-0-	-210	-0-		1185	2			N	-0-			67
09	1350 X	1176	-0-	-174	-0-		1176	2			N	-0-			67
10	0	1192	-0-	1192	1192		1192	2			N	-0-			67
11	0	831	-0-	831	2023		830	2	1	9	N	1			68
12	0	1028	-0-	1028	3051		1028	2			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		15,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810 2			N	-0-		200
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1635 2	33 9		N	30		230
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1783 2	46 9		N	42	178 1	94
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1715 2	308 9		N	280	174 1	200
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749 2			N	-0-		200
06	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733 2			N	-0-		200
07	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1548 2			N	-0-		200
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2			N	-0-		200
09	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1684 2	1 9		N	1	156 1	45
10	0	1752	-0-	1752	1752	1735 2	17 9		N	15		60
11	0	1512	-0-	1512	3264	1490 2	22 9		N	20		80
12	0	1558	-0-	1558	4822	1550 2	8 9		N	7		87
TOTAL GAS PROD:		20,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		395						

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142												
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-		33
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		33
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 2			N	-0-		33
04	1350 N	826	-0-	-524	-0-	826 2			N	-0-		33
05	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793 2			N	-0-		33
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053 2			N	-0-		33
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-		33
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		33
09	0	988	-0-	988	988	988 2			N	-0-		33
10	0	1002	-0-	1002	1990	1002 2			N	-0-		33
11	0	983	-0-	983	2973	983 2			N	-0-		33
12	0	1208	-0-	1208	4181	1208 2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		12,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			184
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			184
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1450	2	1	9	N	1			185
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			185
05	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1517	2	15	9	N	14			199
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15			214
07	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1435	2	2	9	N	2	181	1	35
08	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1450	2	2	9	N	2			37
09	0	1277	-0-	1277	1277	1276	2	1	9	N	1			38
10	0	1562	-0-	1562	2839	1562	2			N	-0-			38
11	0	1353	-0-	1353	4192	1347	2	6	9	N	5			43
12	0	1512	-0-	1512	5704	1512	2			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		17,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 - 10517			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1	104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 - 10262			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1736 2	4 9	N	4			99
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 2	7 9	N	6			105
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1723 2	10 9	N	9			114
04	1680 N	1472	-0-	-208	-0-	1465 2	7 9	N	6			120
05	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1500 2	10 9	N	9			129
06	1680 N	999	-0-	-681	-0-	992 2	7 9	N	6			135
07	1519 N	1085	-0-	-434	-0-	1072 2	13 9	N	12			147
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9	N	5			152
09	0	1773	-0-	1773	1773	1773 2		N	-0-	120 1		32
10	0	1851	-0-	1851	3624	1851 2		N	-0-			32
11	0	1275	-0-	1275	4899	1275 2		N	-0-			32
12	0	1597	-0-	1597	6496	1597 2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		18,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

01	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	2595 2	22 9	N	20			122
02	2464 N	2367	-0-	-97	-0-	2336 2	31 9	N	28			150
03	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2534 2	26 9	N	24			174
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2505 2	145 9	N	132	181 1		125
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2566 2	76 9	N	69			194
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2472 2	90 9	N	82	177 1		99
07	2728 N	2568	-0-	-160	-0-	2568 2		N	-0-			99
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2549 2	139 9	N	126			225
09	2550 N	2521	-0-	-29	-0-	2465 2	56 9	N	51	197 1	1 8	78
10	0	2562	-0-	2562	2562	2562 2		N	-0-			78
11	0	2475	-0-	2475	5037	2475 2		N	-0-			78
12	0	2418	-0-	2418	7455	2418 2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		30,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		532						

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			205
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			205
03	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884 2		N	-0-			205
04	960 N	748	-0-	-212	-0-	748 2		N	-0-			205
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			205
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		N	-0-			205
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	593 2	149 9	N	135	194 1	1 8	145
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			145
09	0	1097	-0-	1097	1097	1097 2		N	-0-			145
10	0	1359	-0-	1359	2456	1359 2		N	-0-			145
11	0	1611	-0-	1611	4067	1487 2	124 9	N	113	195 1		63
12	0	1367	-0-	1367	5434	1367 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		12,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668	2		N	-0-		140
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		140
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		140
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		140
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	95 1	45
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		45
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		45
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		45
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1460	2	107 9	N	97		142
10	0	1491	-0-	1491	-0-	1439	2	52 9	N	47		189
11	0	1508	-0-	1508	-0-	2999	2	45 9	N	41	187 1	43
12	0	1365	-0-	1365	-0-	4364	2	21 9	N	19		62

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2201	2	31 9	N	28		60
02	2240 N	1966	-0-	-274	-0-	1942	2	24 9	N	22		82
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44 9	N	40		122
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53 9	N	48		170
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2130	2	2 9	N	2		172
06	2370 N	1929	-0-	-441	-0-	1921	2	8 9	N	7		179
07	2387 N	1894	-0-	-493	-0-	1883	2	11 9	N	10		189
08	2139 N	1456	-0-	-683	-0-	1456	2		N	-0-		189
09	0	2257	-0-	2257	-0-	2257	2		N	-0-		189
10	0	2253	-0-	2253	-0-	4510	2	12 9	N	11		200
11	0	1759	-0-	1759	-0-	6269	2	74 9	N	67	197 1	70
12	0	2455	-0-	2455	-0-	8724	2	2455 2	N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176								
CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID -> 210801	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 8328	PERF. 8335	- 10552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID -> 211825	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 8339	- 10287	
01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945 2				43
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	1677 2				43
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2				43
04	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809 2				43
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1902 2	76 9	N	69	112
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1842 2	8 9	N	7	119
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2139 2	12 9	N	11	130
08	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1890 2	6 9	N	5	135
09	0	1816	-0-	1816	1816	1814 2	2 9	N	2	135
10	0	1868	-0-	1868	1868	1868 2		N	-0-	135
11	0	1793	-0-	1793	5477	1732 2	61 9	N	55	190
12	0	1720	-0-	1720	7197	1720 2		N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		22,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		149		

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID -> 212076	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 7343	PERF. 7487	- 10052	
01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	113 2				100
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					100
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3008 2	2 9	N	2	102
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087 2	11 9	N	10	112
09	0	979	-0-	979	979	976 2	3 9	N	3	115
10	0	699	-0-	699	1678	699 2		N	-0-	115
11	0	524	-0-	524	2202	524 2		N	-0-	115
12	0	427	-0-	427	2629	427 2		N	-0-	115
TOTAL GAS PROD:		6,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		15		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	94
02		1036 N	999	-0-	-37	-0-	998	2	1	9	N	95
03		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	100
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1051	2	199	9	N	281
05		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1031	2	4	9	N	104
06		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	984	2	23	9	N	124
07		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	124
08		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1012	2	1	9	N	125
09		0	972	-0-	972	-0-	972	2			N	125
10		0	1090	-0-	1090	2062	1003	2	87	9	N	204
11		0	1031	-0-	1031	3093	984	2	47	9	N	48
12		0	1027	-0-	1027	4120	1016	2	11	9	N	58
TOTAL GAS PROD:		12,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		347						

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547												
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	N	87
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	N	90
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	102
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	109
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	117
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	130
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	139
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	140
09		0	2034	-0-	2034	2034	2031	2	3	9	N	37
10		0	2008	-0-	2008	4042	2007	2	1	9	N	38
11		0	1792	-0-	1792	5834	1792	2			N	38
12		0	1787	-0-	1787	7621	1787	2			N	38
TOTAL GAS PROD:		23,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571															
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2		N	-0-			122
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-			122
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2		N	-0-			122
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-			122
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-		717	2	42	9	N	38		160
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-		686	2	11	9	N	10		170
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-		170
08		713 N	707	-0-	-6	-0-		707	2			N	-0-		170
09		0	680	-0-	680	680		678	2	2	9	N	2	2 8	170
10		0	669	-0-	669	1349		669	2			N	-0-		170
11		0	570	-0-	570	1919		570	2			N	-0-		170
12		0	561	-0-	561	2480		561	2			N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:			8,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581															
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-		2572	2		N	-0-			232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-		1723	2		N	-0-			232
03		3224 X	2520	-0-	-704	-0-		2520	2		N	-0-			232
04		2580 X	2177	-0-	-403	-0-		2177	2		N	-0-			232
05		2573 X	2086	-0-	-487	-0-		2086	2		N	-0-			232
06		2490 X	1697	-0-	-793	-0-		1697	2		N	-0-			232
07		2511 X	2252	-0-	-259	-0-		2252	2		N	-0-			232
08		2511 X	2031	-0-	-480	-0-		2031	2		N	-0-			232
09		0	1880	-0-	1880	1880		1880	2			N	-0-		232
10		0	1681	-0-	1681	3561		1681	2			N	-0-	196 1	36
11		0	1517	-0-	1517	5078		1509	2	8	9	N	7		43
12		0	640	-0-	640	5718		621	2	19	9	N	17		60
TOTAL GAS PROD:			22,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID -> 220831	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 8123	- 9202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489 2	22 9	N	20			144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347 2	28 9	N	25			169
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1509 2	34 9	N	31			200
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1468 2	18 9	N	16	171 1		45
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1510 2	6 9	N	5			50
06	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1461 2	13 9	N	12			62
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2		N	-0-			62
08	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2		N	-0-			62
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	28			90
10	0	1474	-0-	1474	1474	1470 2	4 9	N	4			94
11	0	1349	-0-	1349	2823	1316 2	33 9	N	30			124
12	0	1444	-0-	1444	4267	1426 2	18 9	N	16			140
TOTAL GAS PROD:		16,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID -> 220835	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 7723	PERF. 8073	- 9914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID -> 224318	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8767	- 9989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2		N	-0-			90
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831 2		N	-0-			90
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		N	-0-			90
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894 2		N	-0-			90
05	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1857 2	48 9	N	44			134
06	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786 2	12 9	N	11			145
07	1953 N	1404	-0-	-549	-0-	1396 2	8 9	N	7	87 1		65
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	12			77
09	0	773	-0-	773	773	773 2		N	-0-			77
10	0	1928	-0-	1928	2701	1928 2		N	-0-			77
11	0	1819	-0-	1819	4520	1819 2		N	-0-			77
12	0	1464	-0-	1464	5984	1464 2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		18,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8383 - 9502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7904 - 9422	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1421 2			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1421				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1421				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1421				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7954 - 10427	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		70
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		70
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8 9	N	7		77
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		77
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		77
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19 9	N	17		94
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		94
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		94
09	0	1812	-0-	1812	1812	1812	2		N	-0-		94
10	0	1128	-0-	1128	2940	1128	2		N	-0-		94
11	0	1604	-0-	1604	4544	1604	2		N	-0-		94
12	0	1484	-0-	1484	6028	1484	2		N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		18,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997												
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	860	2	105 9	N	95	183 1	109
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	665	2	20 9	N	18		127
03	930 N	592	-0-	-338	-0-	523	2	69 9	N	63		190
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	827	2	77 9	N	70	180 1	80
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66 9	N	60		140
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	780	2	121 9	N	110	178 1	72
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1076	2	92 9	N	84		156
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	737	2	9 9	N	8		164
09	0	620	-0-	620	620	613	2	7 9	N	6		170
10	0	756	-0-	756	1376	672	2	84 9	N	76	181 1	65
11	0	857	-0-	857	2233	761	2	96 9	N	87		152
12	0	908	-0-	908	3141	803	2	105 9	N	95	180 1	67
TOTAL GAS PROD:		9,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		772						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8441 - 10980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8422 - 9457			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-			43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-			43
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-			43
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			43
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			43
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	352	2	8	9	N	7			50
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	365	2	11	9	N	10			60
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			60
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			60
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-			60
11	0	339	-0-	339	665	339	2			N	-0-			60
12	0	321	-0-	321	986	321	2			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-		135
02		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		135
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-		135
04		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-		135
05		3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2		N	-0-		135
06		3000 N	3123	-0-	123	282	3097	2	26	9	N	24	159
07		3100 N	3547	-0-	447	729	3547	2		N	-0-		159
08		3564 X	2835	-0-	-729	-0-	2834	2	1	9	N	1	160
09		0	2815	-0-	2815	2815	2815	2		N	-0-		160
10		0	1866	-0-	1866	4681	1866	2		N	-0-		160
11		0	2637	-0-	2637	7318	2637	2		N	-0-		160
12		0	2439	-0-	2439	9757	2439	2		N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			33,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124	2	96	9	N	87	217
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3703	2	68	9	N	62	279
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4189	2	90	9	N	82	180
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3999	2	105	9	N	95	94
05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	86	180
06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3753	2	81	9	N	74	78
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4303	2	81	9	N	74	152
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3156	2	101	9	N	92	244
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	84	179	149
10		0	3896	-0-	3896	3896	3849	2	47	9	N	43	192
11		0	3828	-0-	3828	7724	3540	2	288	9	N	262	252
12		0	3582	-0-	3582	11306	3582	2		N	-0-		252
TOTAL GAS PROD:			43,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,041				

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3	105
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		105
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	3	108
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		108
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	109
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20	129
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		129
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		129
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2	129
10		0	1712	-0-	1712	1712	1712	2		N	-0-		129
11		0	1659	-0-	1659	3371	1659	2		N	-0-		129
12		0	1640	-0-	1640	5011	1640	2		N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			22,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-		48
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3304 2	230 9	N	209		257
03		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3290 2	1 9	N	1	196 1	62
04		3390 X	2864	-0-	-526	-0-	2836 2	28 9	N	25		87
05		3503 X	2710	-0-	-793	-0-	2675 2	35 9	N	32		119
06		3390 X	2617	-0-	-773	-0-	2603 2	14 9	N	13		132
07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3540 2	30 9	N	27		159
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4140 2	29 9	N	26		185
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4500 2	4 9	N	4		189
10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5754 2	147 9	N	134	201 1	122
11		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4904 2	61 9	N	55		177
12		3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3441 2	51 9	N	46	182 1	41
TOTAL GAS PROD:		46,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		572				

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2860 2	2 9	N	2		55
02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		55
03		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2949 2	28 9	N	25		80
04		2760 N	2671	-0-	-89	-0-	2671 2		N	-0-		80
05		2914 N	2816	-0-	-98	-0-	2816 2		N	-0-		80
06		2820 N	2666	-0-	-154	-0-	2649 2	17 9	N	15		95
07		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		95
08		2821 N	2715	-0-	-106	-0-	2715 2		N	-0-		95
09		0	2058	-0-	2058	2058	2058 2		N	-0-		95
10		0	3048	-0-	3048	5106	3048 2		N	-0-		95
11		0	2865	-0-	2865	7971	2865 2		N	-0-		95
12		0	2882	-0-	2882	10853	2882 2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		33,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		3000 N	3868	-0-	868	868	3868 2		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512														
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			37
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3		40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54		94
04		3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-		94
05		3100 N	3419	-0-	319	338	3363	2	56	9	N	51		145
06		3000 N	3436	-0-	436	774	3419	2	17	9	N	15		160
07		4096 X	3322	-0-	-774	-0-	3322	2			N	-0-		160
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-		160
09		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1 8	162
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3398	2	2	9	N	2		164
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-		164
*12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:			36,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			128					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086
01	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2		N	-0-		47
02	3304 X	2673	-0-	-631	-0-	2672	2	1 9	N	1		48
03	3658 X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2		N	-0-		48
04	3450 X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2		N	-0-		48
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3497	2	13 9	N	12		60
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3 9	N	3		63
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-		63
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3797	2	68 9	N	62		125
09	3540 X	1011	-0-	-2529	-0-	1011	2		N	-0-		125
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-		125
11	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	3140	2	1 9	N	1	88 1	38
12	3658 X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		37,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

BALLEN TINE		WELL #:		4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774
01	1674 N	633	-0-	-1041	-0-	633	2		N	-0-		151
02	1372 N	764	-0-	-608	-0-	664	2	100 9	N	91		242
03	1178 N	219	-0-	-959	-0-	182	2	37 9	N	34		276
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1 9	N	1		277
05	961 N	721	-0-	-240	-0-	696	2	25 9	N	23	180 1	120
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4 9	N	4		124
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6 9	N	5		129
08	713 N	264	-0-	-449	-0-	263	2	1 9	N	1		130
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1255	2	81 9	N	74	164 1	40
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1055	2	14 9	N	13		53
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1217	2	43 9	N	39		92
12	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1138	2	44 9	N	40		132
TOTAL GAS PROD:		10,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		325				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			40
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	1300 2		N	-0-			40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2881 2	59 9	N	54			94
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			94
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			94
06		1950 N	1715	-0-	-235	-0-	1715 2		N	-0-			94
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			94
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			94
09		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703 2		N	-0-			94
10		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 2		N	-0-			94
11		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573 2		N	-0-			94
12		1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565 2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		20,264				TOTAL CONDENSATE PROD:				54			

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0	3730	-0-	3730	3730	3730	3730 2		N	-0-			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		3,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID -> 236359	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7600	- 10592							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID -> 237582	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8950	- 12255							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10					152
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					157
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2					159
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					159
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28					187
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3422	2	62	9	N	56	181	1			62
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	2	7	9	N	6	1	8			67
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3					70
09	0	3418	-0-	3418	3418	3418	2			N	-0-					70
10	0	3539	-0-	3539	6957	3524	2	15	9	N	14					84
11	0	3335	-0-	3335	10292	3335	2			N	-0-					84
12	0	3156	-0-	3156	13448	3144	2	12	9	N	11					95
TOTAL GAS PROD:		41,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID -> 238378	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7500	- 9900							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 8007	- 11550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 8252	- 11736						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7825	- 11343						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529							
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1		191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134				325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41				366
04	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1		183
05	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-				183
06	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-				183
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-				183
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1869	2	186	9	N	169	169	1		183
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1662	2	128	9	N	116	168	1	1 8	130
10	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1115	2	15	9	N	14				144
11	1980 N	1360	-0-	-620	-0-	1277	2	83	9	N	75				219
12	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	1146	2	61	9	N	55	173	1		101

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176											
WHEAT 252		WELL #:		1 H	RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEERY A		WELL #:		6730H	RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	77		92			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

PEERY A		WELL #:		7730H	RRCID ->	258035	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7726 - 11373			
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007	2	66	9	N	60	178	1	126	
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943	2	221	9	N	201	165	1	162	
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4435	2	325	9	N	295	360	1	97	
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3407	2	257	9	N	234	177	1	154	
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3110	2	226	9	N	205	170	1	189	
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2531	2	139	9	N	126	196	1	119	
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3694	2	244	9	N	222	181	1	160	
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			160	
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	856	2	118	9	N	107			267	
10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4675	2	432	9	N	393	371	1	289	
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4338	2	244	9	N	222	185	1	326	
*12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4646	2	158	9	N	144	181	1	289	
TOTAL GAS PROD:		42,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,209							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID -> 258059	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 7760	- 9038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID -> 258825	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 8831	- 12565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID -> 260628	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8163	- 11945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176											
ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640	-	12881	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070	2	144	9	N	131			217
02		2800 N	2874	-0-	74	74	2711	2	163	9	N	148	198	1	167
03		3100 N	5240	-0-	2140	2214	4523	2	717	9	N	652	782	1	37
04		3000 N	3175	-0-	175	2389	2845	2	330	9	N	300	145	1	192
05		7214 X	4825	-0-	-2389	-0-	4403	2	422	9	N	384	521	1	55
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4464	2	345	9	N	314	190	1	177
07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5343	2	365	9	N	332	360	1	147
08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	3869	2	268	9	N	244	318	1	73
09		0	2999	-0-	2999	2999	2769	2	230	9	N	209	200	1	80
10		0	3098	-0-	3098	6097	2869	2	229	9	N	208	230	1	58
11		0	2797	-0-	2797	8894	2574	2	223	9	N	203	101	1	160
12		0	2160	-0-	2160	11054	2084	2	76	9	N	69	197	1	32
TOTAL GAS PROD:		43,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,194							

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145	-	11545	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	3053	-0-	3053	3053	3053	3053	2		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641	-	13040	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8674	- 12285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	176	178	1			160
06	1837 X	1450	-0-	-387	-0-	1363	2	87	9	N	79	160	1	1	8	78
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2811	2	94	9	N	85	1	8			162
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2783	2	41	9	N	37	114	1			85
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2380	2	77	9	N	70	120	1	2	8	33
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2766	2	91	9	N	83	48	1			68
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2024	2	102	9	N	93	101	1			60
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	N	45					105
TOTAL GAS PROD:		17,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		668										

PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID -> 265461	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 8313	- 12046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112					175
02	1008 N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					175
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	200	1			70
04	1080 N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37	9	N	34	30	1			74
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64	9	N	58					132
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1131	2	255	9	N	232	170	1			194
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					194
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					194
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	125	1	1	8	69
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064	2			N	-0-					69
11	0	902	-0-	902	1966	902	2			N	-0-					69
12	0	977	-0-	977	2943	792	2	185	9	N	168	168	1			69
TOTAL GAS PROD:		11,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		700										

PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7706	- 11353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115					209
02	2716 X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-					209
03	2976 X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-					209
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217	9	N	197	197	1			209
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394	9	N	358	358	1			209
06	3000 N	4908	-0-	1908	1908	4711	2	197	9	N	179	179	1			209
07	6156 X	4248	-0-	-1908	-0-	4248	2			N	-0-					209
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4881	2	215	9	N	195	195	1			209
09	2910 X	2419	-0-	-491	-0-	2419	2			N	-0-	175	1			34
10	3007 X	795	-0-	-2212	-0-	795	2			N	-0-					34
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					34
*12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3531	2	199	9	N	181	181	1			34
TOTAL GAS PROD:		39,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,225										

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2418 N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42					184		
02	2016 N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16					200		
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	1			130		
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	N	79					209		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64	9	N	58	170	1			97		
06	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	1765	2	80	9	N	73					170		
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30	9	N	27					197		
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1830	2	66	9	N	60	182	1			75		
09	0	4901	-0-	4901	4901	4836	2	65	9	N	59					134		
10	0	2497	-0-	2497	7398	2403	2	94	9	N	85					219		
11	0	2602	-0-	2602	10000	2507	2	95	9	N	86	196	1			109		
12	0	2768	-0-	2768	12768	2679	2	89	9	N	81					190		
TOTAL GAS PROD:		28,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		777												

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

01	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	1			57		
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142					199		
03	2883 X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	1			95		
04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89	9	N	81	149	1			27		
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121	9	N	110					137		
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2619	2	130	9	N	118	177	1			78		
07	3100 N	3315	-0-	215	215	3190	2	125	9	N	114					192		
08	2744 N	2529	-0-	-215	-0-	2417	2	112	9	N	102	196	1	1	8	97		
09	2760 N	2597	-0-	-163	-0-	2452	2	145	9	N	132	181	1	1	8	47		
10	0	2619	-0-	2619	2619	2489	2	130	9	N	118					165		
11	0	2669	-0-	2669	5288	2526	2	143	9	N	130	186	1			109		
12	0	2490	-0-	2490	7778	2376	2	114	9	N	104	176	1			37		
TOTAL GAS PROD:		31,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,354												

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KATY		WELL #: 4285H		RRCID ->	266370	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8891	- 13019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3395 2	205 9	N	186	183 1	130		
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2906 2	152 9	N	138	184 1	84		
03		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3120 2	128 9	N	116		200		
04		3240 X	2668	-0-	-572	-0-	2521 2	147 9	N	134	197 1	137		
05		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2436 2	180 9	N	164		301		
06		3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2352 2	196 9	N	178	366 1	3 8	110	
07		3348 X	3154	-0-	-194	-0-	3038 2	116 9	N	105	157 1	58		
08		3255 X	2412	-0-	-843	-0-	2298 2	114 9	N	104	58 1	104		
09		2670 X	1266	-0-	-1404	-0-	1193 2	73 9	N	66		170		
10		3162 X	2229	-0-	-933	-0-	2132 2	97 9	N	88	181 1	77		
11		3060 X	1987	-0-	-1073	-0-	1890 2	97 9	N	88		165		
12		3162 X	2044	-0-	-1118	-0-	1954 2	90 9	N	82	153 1	94		
TOTAL GAS PROD:		30,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,449								

PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID ->	266372	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8260	- 12100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104 2	72 9	N	65	183 1	112		
02		1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352 2	146 9	N	133		245		
03		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1795 2	56 9	N	51	183 1	1 8	112	
04		2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1751 2	61 9	N	55		167		
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1777 2	46 9	N	42		209		
06		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1713 2	48 9	N	44	183 1	70		
07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2432 2	50 9	N	45		115		
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1906 2	48 9	N	44		159		
09		0	1823	-0-	1823	1823	1792 2	31 9	N	28		187		
10		0	1888	-0-	1888	3711	1831 2	57 9	N	52	169 1	70		
11		0	1816	-0-	1816	5527	1761 2	55 9	N	50		120		
12		0	1633	-0-	1633	7160	1587 2	46 9	N	42		162		
TOTAL GAS PROD:		22,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		651								

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID ->	266373	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8218	- 12467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263 2	84 9	N	76		251		
02		4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088 2	8 9	N	7		258		
03		5208 X	3988	-0-	-1220	-0-	3951 2	37 9	N	34	183 1	109		
04		5040 X	3346	-0-	-1694	-0-	3314 2	32 9	N	29		138		
05		5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	3051 2	29 9	N	26		164		
06		4200 X	3679	-0-	-521	-0-	3656 2	23 9	N	21	1 8	184		
07		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4897 2	33 9	N	30	160 1	54		
08		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7985 2	26 9	N	24		78		
09		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5225 2	73 9	N	66		144		
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4855 2	92 9	N	84	166 1	62		
11		5040 X	4612	-0-	-428	-0-	4557 2	55 9	N	50		112		
12		5208 X	4175	-0-	-1033	-0-	4054 2	121 9	N	110	177 1	45		
TOTAL GAS PROD:		53,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		557								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		121
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	69 1	52
03		31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		52
04		30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		52
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		52
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		52
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		52
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1020 2	194 9	N	176	176 1	52
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1097 2	166 9	N	151		203
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1075 2	73 9	N	66	189 1	80
11		1170 N	554	-0-	-616	-0-	517 2	37 9	N	34	74 1	40
12		1302 N	975	-0-	-327	-0-	892 2	83 9	N	75		115
TOTAL GAS PROD:			5,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			502		

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568 2	178 9	N	162	200 1	116
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418 2	107 9	N	97		213
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2344 2	228 9	N	207	197 1	223
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2104 2	154 9	N	140	182 1	181
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2110 2	97 9	N	88		269
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2045 2	189 9	N	172	364 1	75
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2722 2	102 9	N	93	1 8	167
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1986 2	111 9	N	101	171 1	97
09		0	2109	-0-	2109	2109	2003 2	106 9	N	96	143 1	48
10		0	1824	-0-	1824	3933	1713 2	111 9	N	101	91 1	58
11		0	1702	-0-	1702	5635	1606 2	96 9	N	87		145
12		0	1817	-0-	1817	7452	1728 2	89 9	N	81	193 1	33
TOTAL GAS PROD:			24,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,425		

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212 2	230 9	N	209		291
02		3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612 2	178 9	N	162	183 1	270
03		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2382 2	189 9	N	172	180 1	262
04		3270 X	2858	-0-	-412	-0-	2700 2	158 9	N	144	181 1	225
05		3379 X	1186	-0-	-2193	-0-	1102 2	84 9	N	76	188 1	113
06		3270 X	3061	-0-	-209	-0-	2856 2	205 9	N	186	172 1	126
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3495 2	209 9	N	190	169 1	146
08		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2695 2	224 9	N	204	154 1	196
09		0	2691	-0-	2691	2691	2504 2	187 9	N	170	201 1	164
10		0	2688	-0-	2688	5379	2576 2	112 9	N	102	185 1	81
11		0	2592	-0-	2592	7971	2427 2	165 9	N	150	49 1	182
12		0	2723	-0-	2723	10694	2593 2	130 9	N	118	166 1	134
TOTAL GAS PROD:			33,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,883		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591	2	74	9	N	224
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434	2	111	9	N	124
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1636	2	116	9	N	229
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1617	2	95	9	N	139
05		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1500	2	84	9	N	215
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1574	2	98	9	N	124
07		1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1362	2	33	9	N	154
08		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1454	2	67	9	N	214
09		3000 N	7907	-0-	4907	4907	7816	2	91	9	N	99
10		3100 N	1447	-0-	-1653	3254	1396	2	51	9	N	145
11		3000 N	1312	-0-	-1688	1566	1277	2	35	9	N	177
*12		2968 X	1402	-0-	-1566	-0-	1278	2	124	9	N	107
TOTAL GAS PROD:			24,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			889			

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173	2	209	9	N	115
02		2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340	2	116	9	N	220
03		2480 X	941	-0-	-1539	-0-	922	2	19	9	N	237
04		2400 X	1551	-0-	-849	-0-	1453	2	98	9	N	326
05		2387 X	1814	-0-	-573	-0-	1680	2	134	9	N	102
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1253	2	154	9	N	62
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	N	107
08		1829 N	1327	-0-	-502	-0-	1266	2	61	9	N	27
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2121	2	86	9	N	23
10		1674 N	1218	-0-	-456	-0-	1157	2	61	9	N	35
11		1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1052	2	58	9	N	30
12		2294 N	1130	-0-	-1164	-0-	1060	2	70	9	N	94
TOTAL GAS PROD:			18,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,013			

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187	2	85	9	N	135
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760	2	96	9	N	222
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	72
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3256	2	80	9	N	145
05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3967	2	66	9	N	205
06		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3476	2	62	9	N	84
07		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8597	2	56	9	N	135
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4892	2	92	9	N	219
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4430	2	47	9	N	261
10		0	4349	-0-	4349	4349	4339	2	10	9	N	77
11		0	4528	-0-	4528	8877	4508	2	20	9	N	95
12		0	3918	-0-	3918	12795	3827	2	91	9	N	178
TOTAL GAS PROD:			50,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			693			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 8824	- 12655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1938 N	1938	-0-	-0-	1776 2	162 9	N	147		242
02		956 N	956	-0-	-0-	854 2	102 9	N	93	181 1	154
03		1800 N	1800	-0-	-0-	1728 2	72 9	N	65		219
04		3000 N	3623	-0-	623	3265 2	358 9	N	325	360 1	184
05		3100 N	3881	-0-	781	3721 2	160 9	N	145	179 1	150
06		3000 N	3764	-0-	764	2168	3661 2	103 9	N	94	144 1
07		7644 X	5476	-0-	-2168	5370 2	106 9	N	96		195
08		4285 X	4285	-0-	-0-	4147 2	138 9	N	125	196 1	124
09		4106 X	4106	-0-	-0-	3971 2	135 9	N	123	169 1	78
10		4155 X	4155	-0-	-0-	4038 2	117 9	N	106		184
11		4350 X	4350	-0-	-0-	4082 2	268 9	N	244	276 1	152
*12		2898 X	2898	-0-	-0-	2580 2	318 9	N	289	201 1	240
TOTAL GAS PROD:		41,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,852					

DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 8490	- 12789			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 8252	- 12423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926	2	289	9	N	263	181 1	241
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167 1	270
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391 1	101
04	1440 X	145	-0-	-1295	-0-	145	2			N	-0-		101
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		101
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		101
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
12	0	6130	-0-	6130	6130	5931	2	199	9	N	181	181 1	101
TOTAL GAS PROD:		22,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		862							

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086													
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618	2	256	9	N	233	180 1	88
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14		102
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69		171
04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193 1	155
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185 1	49
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1760	2	114	9	N	104		153
07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2622	2	121	9	N	110	186 1	76
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2351	2	102	9	N	93	1 8	168
09	3000 N	3746	-0-	746	746	3641	2	105	9	N	95	178 1	85
10	0	4144	-0-	4144	4890	4025	2	119	9	N	108		193
11	0	3457	-0-	3457	8347	3337	2	120	9	N	109	177 1	125
12	0	3495	-0-	3495	11842	3393	2	102	9	N	93	180 1	38
TOTAL GAS PROD:		32,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,284							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			152
03	14B2 EXT	592	-0-	592	592	485	2	107	9	N	97			249
04	14B2 EXT	2568	-0-	2568	3160	2329	2	239	9	N	217	182	1	284
05	14B2 EXT	1115	-0-	1115	4275	1007	2	108	9	N	98	177	1	205
06	6928 X	2653	-0-	-4275	-0-	2300	2	353	9	N	321	358	1	165
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2664	2	243	9	N	221	180	1	204
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2628	2	186	9	N	169	227	1	146
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2504	2	175	9	N	159	232	1	72
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2517	2	171	9	N	155	129	1	98
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2473	2	142	9	N	129	124	1	103
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2104	2	139	9	N	126			229
TOTAL GAS PROD:		22,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,772						

GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	4873	2	215	9	N	195	183	1	207
02	4816 X	4529	-0-	-287	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1	170
03	5332 X	4928	-0-	-404	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1	204
04	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	4297	2	187	9	N	170	180	1	194
05	5177 X	4764	-0-	-413	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1	182
06	4920 X	4589	-0-	-331	-0-	4387	2	202	9	N	184	180	1	185
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4693	2	451	9	N	410	198	1	397
08	4929 X	4687	-0-	-242	-0-	4687	2			N	-0-			397
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4486	2	240	9	N	218	378	1	237
10	0	4555	-0-	4555	4555	4402	2	153	9	N	139	199	1	177
11	0	4452	-0-	4452	9007	4247	2	205	9	N	186	194	1	169
12	0	3975	-0-	3975	12982	3867	2	108	9	N	98			267
TOTAL GAS PROD:		55,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,144						

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2013	-0-	-870	-0-	1990	2	23	9	N	21			84
02	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2324	2	12	9	N	11			95
03	2883 X	2802	-0-	-81	-0-	2681	2	121	9	N	110			205
04	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	2545	2	66	9	N	60	197	1	68
05	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2572	2	65	9	N	59			127
06	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2472	2	57	9	N	52			179
07	3100 N	3262	-0-	162	162	3190	2	72	9	N	65	5	8	239
08	2691 N	2529	-0-	-162	-0-	2504	2	25	9	N	23			262
09	0	2410	-0-	2410	2410	2392	2	18	9	N	16	183	1	95
10	0	2473	-0-	2473	4883	2454	2	19	9	N	17			112
11	0	2460	-0-	2460	7343	2339	2	121	9	N	110			222
12	0	2290	-0-	2290	9633	2270	2	20	9	N	18			240
TOTAL GAS PROD:		30,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		562						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		841 X	841	-0-	-0-	-0-	732 2	109 9	N	99		256
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3591 2	349 9	N	317	399 1	174
03		3100 N	3805	-0-	705	705	3538 2	267 9	N	243	183 1	234
04		3000 N	4027	-0-	1027	1732	3760 2	267 9	N	243	358 1	119
05		5864 X	4132	-0-	-1732	-0-	3860 2	272 9	N	247	184 1	182
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3492 2	204 9	N	185	179 1	185
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4357 2	240 9	N	218	177 1	217
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3605 2	163 9	N	148	180 1	184
09		0	7773	-0-	7773	7773	7538 2	235 9	N	214	193 1	202
10		0	5426	-0-	5426	13199	5266 2	160 9	N	145	192 1	155
11		0	5247	-0-	5247	18446	5023 2	224 9	N	204	180 1	179
12		0	3080	-0-	3080	21526	2971 2	109 9	N	99	201 1	77
TOTAL GAS PROD:			50,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,362		

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483												
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1607 2	110 9	N	100		209
02		1680 N	1078	-0-	-602	-0-	949 2	129 9	N	117	181 1	145
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1848 2	147 9	N	134	180 1	99
04		1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1367 2	105 9	N	95		194
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1257 2	69 9	N	63	182 1	75
06		1800 N	1267	-0-	-533	-0-	1129 2	138 9	N	125	1 8	199
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1582 2	55 9	N	50	172 1	77
08		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1052 2	112 9	N	102		179
09		0	1646	-0-	1646	1646	1537 2	109 9	N	99	171 1	107
10		0	1717	-0-	1717	3363	1592 2	125 9	N	114	178 1	43
11		0	1686	-0-	1686	5049	1580 2	106 9	N	96		139
12		0	1485	-0-	1485	6534	1223 2	262 9	N	238	172 1	205
TOTAL GAS PROD:			18,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,333		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID -> 276332	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 9065	- 13270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID -> 276339	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8168	- 11979		
01	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239 2	257 9	N	234	183 1	144
02	3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818 2	175 9	N	159	183 1	120
03	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3067 2	227 9	N	206	196 1	129
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3137 2	260 9	N	236	185 1	180
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3315 2	283 9	N	257	181 1	256
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3212 2	237 9	N	215	189 1	279
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4206 2	288 9	N	262	373 1	163
08	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	3072 2	233 9	N	212	199 1	174
09	3480 X	2945	-0-	-535	-0-	2732 2	213 9	N	194	179 1	188
10	3906 X	2983	-0-	-923	-0-	2751 2	232 9	N	211	198 1	201
11	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3098 2	228 9	N	207	183 1	225
12	3906 X	3164	-0-	-742	-0-	2969 2	195 9	N	177	200 1	202

TOTAL GAS PROD: 39,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

JONES TRUST 272		WELL #:		4H	RRCID -> 276935	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 8977	- 13180		
01	2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965 2	253 9	N	230		385
02	1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335 2	23 9	N	21	199 1	207
03	1891 X	1856	-0-	-35	-0-	1272 2	584 9	N	531	503 1	234
04	1620 X	1493	-0-	-127	-0-	1430 2	63 9	N	57	179 1	112
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1512 2	270 9	N	245	180 1	177
06	1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1452 2	210 9	N	191	191 1	174
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2118 2	232 9	N	211	195 1	187
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1698 2	259 9	N	235	180 1	240
09	0	1686	-0-	1686	1686	1484 2	202 9	N	184	178 1	245
10	0	1036	-0-	1036	2722	960 2	76 9	N	69	189 1	125
11	0	1228	-0-	1228	3950	1070 2	158 9	N	144	185 1	84
12	0	1186	-0-	1186	5136	1000 2	186 9	N	169		253

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931	2	305	9	N	127
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423	2	210	9	N	129
03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2245	2	193	9	N	105
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2495	2	259	9	N	142
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	129
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	164
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4195	2	238	9	N	187
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3199	2	209	9	N	197
09		0	3324	-0-	3324	3324	3113	2	211	9	N	194
10		0	3560	-0-	3560	3560	6884	2	210	9	N	200
11		0	3561	-0-	3561	10445	3362	2	199	9	N	200
12		0	3547	-0-	3547	13992	3370	2	177	9	N	167
TOTAL GAS PROD:			38,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,217			

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218	2	135	9	N	164
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	303	2	33	9	N	194
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	509	2	211	9	N	185
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	N	70
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	102
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	430	2	333	9	N	227
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		9	N	227
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	287	2	139	9	N	227
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	227
10		0	455	-0-	455	455	397	2	58	9	N	95
11		0	369	-0-	369	824	299	2	70	9	N	159
12		0	659	-0-	659	1483	458	2	201	9	N	150
TOTAL GAS PROD:			6,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,180			

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436	2	221	9	N	222
02		2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991	2	156	9	N	180
03		3100 N	2463	-0-	-637	710	2173	2	290	9	N	247
04		2827 N	2117	-0-	-710	-0-	1873	2	244	9	N	90
05		2356 X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	291
06		2280 X	2052	-0-	-228	-0-	1863	2	189	9	N	99
07		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2184	2	244	9	N	316
08		2356 X	2284	-0-	-72	-0-	1936	2	348	9	N	274
09		2130 X	2026	-0-	-104	-0-	1987	2	39	9	N	307
10		0	2195	-0-	2195	2195	2063	2	132	9	N	230
11		0	2242	-0-	2242	4437	2158	2	84	9	N	104
12		0	2236	-0-	2236	6673	1962	2	274	9	N	150
TOTAL GAS PROD:			28,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,220			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594	2	70	9	N	58
02		1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207	2	87	9	N	137
03		1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1153	2	28	9	N	68
04		1620 N	865	-0-	-755	-0-	855	2	10	9	N	77
05		1426 N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	43
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	152
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	152
08		3100 N	4192	-0-	1092	1092	3951	2	241	9	N	192
09		0	5195	-0-	5195	6287	5029	2	166	9	N	164
10		0	5114	-0-	5114	11401	4917	2	197	9	N	154
11		0	4924	-0-	4924	16325	4734	2	190	9	N	129
12		0	4722	-0-	4722	21047	4570	2	152	9	N	267
TOTAL GAS PROD:			32,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,210			

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471												
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	169
02		2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	69
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	166
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	102
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3446	2	117	9	N	33
07		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2980	2	105	9	N	128
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3280	2	112	9	N	56
09		0	3435	-0-	3435	3435	3230	2	205	9	N	45
10		0	2794	-0-	2794	6229	2665	2	129	9	N	162
11		0	2907	-0-	2907	9136	2778	2	129	9	N	84
12		0	3111	-0-	3111	12247	2932	2	179	9	N	247
TOTAL GAS PROD:			41,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,612			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846 2	90 9	N	82	183 1		78
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107 2	142 9	N	129			207
03	2077 X	2061	-0-	-16	-0-	1931 2	130 9	N	118	188 1		137
04	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1630 2	96 9	N	87	181 1		43
05	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2048 2	142 9	N	129	65 1		107
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2286 2	128 9	N	116	183 1		40
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2448 2	114 9	N	104			144
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2364 2	138 9	N	125	172 1		97
09	0	2631	-0-	2631	2631	2462 2	169 9	N	154	184 1		67
10	0	2694	-0-	2694	5325	2537 2	157 9	N	143			210
11	0	2627	-0-	2627	7952	2465 2	162 9	N	147	202 1		155
12	0	2520	-0-	2520	10472	2421 2	99 9	N	90			245
TOTAL GAS PROD:		28,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,424						

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	1	126 1		40
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			40
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			40
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			40
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			40
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		97		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

01	1302 N	936	-0-	-366	-0-	891 2	45 9	N	41			205
02	812 N	408	-0-	-404	-0-	332 2	76 9	N	69			274
03	961 N	755	-0-	-206	-0-	709 2	46 9	N	42	116 1		200
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	643 2	11 9	N	10			210
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	613 2	37 9	N	34	178 1		66
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	603 2	37 9	N	34	1 8		99
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	450 2	23 9	N	21			120
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	885 2	22 9	N	20			140
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	637 2	39 9	N	35	83 1		92
10	0	802	-0-	802	802	745 2	57 9	N	52			144
11	0	596	-0-	596	1398	513 2	83 9	N	75	185 1		34
12	0	416	-0-	416	1814	401 2	15 9	N	14			48
TOTAL GAS PROD:		7,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		447						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		2949 2	118 9	N	107	185 1		142
02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		2119 2	64 9	N	58			200
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-		2708 2	57 9	N	52	118 1		134
04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3220 2	201 9	N	183	131 1		186
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		2734 2		N	-0-			186
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-		2531 2	63 9	N	57	180 1	1 8	62
07		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		3357 2	105 9	N	95			157
08		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2256 2	81 9	N	74	167 1	1 8	63
09		0	2239	-0-	2239	2239		2169 2	70 9	N	64			127
10		0	2299	-0-	2299	4538		2220 2	79 9	N	72			199
11		0	2209	-0-	2209	6747		2128 2	81 9	N	74	186 1		87
12		0	1516	-0-	1516	8263		1472 2	44 9	N	40			127
TOTAL GAS PROD:			30,826			TOTAL CONDENSATE PROD:					876			

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854														
01		1581 N	1159	-0-	-422	-0-		1111 2	48 9	N	44			124
02		1372 N	1120	-0-	-252	-0-		1063 2	57 9	N	52	128 1		48
03		1581 N	1014	-0-	-567	-0-		968 2	46 9	N	42			90
04		1110 N	956	-0-	-154	-0-		928 2	28 9	N	25			115
05		1395 N	1068	-0-	-327	-0-		1022 2	46 9	N	42	89 1		68
06		990 N	164	-0-	-826	-0-		147 2	17 9	N	15	1 8		82
07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		2738 2	20 9	N	18			100
08		3100 N	3620	-0-	520	520		3504 2	116 9	N	105	165 1	2 8	38
09		3000 N	2561	-0-	-439	81		2443 2	118 9	N	107	1 8		144
10		0	2714	-0-	2714	2795		2592 2	122 9	N	111	182 1		73
11		0	2811	-0-	2811	5606		2708 2	103 9	N	94			167
12		0	2291	-0-	2291	7897		2199 2	92 9	N	84	184 1		67
TOTAL GAS PROD:			22,236			TOTAL CONDENSATE PROD:					739			

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875														
01		2201 N	1757	-0-	-444	-0-		1658 2	99 9	N	90			222
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		1851 2	231 9	N	210	240 1		192
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2197 2	18 9	N	16	1 8		207
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2215 2	114 9	N	104	181 1		130
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2242 2	139 9	N	126	92 1		164
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		2181 2	135 9	N	123	179 1	1 8	107
07		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-		2921 2	120 9	N	109	173 1		43
08		2387 N	1792	-0-	-595	-0-		1713 2	79 9	N	72	1 8		114
09		0	1323	-0-	1323	1323		1256 2	67 9	N	61	54 1	1 8	120
10		0	1267	-0-	1267	2590		1208 2	59 9	N	54			174
11		0	1633	-0-	1633	4223		1523 2	110 9	N	100	201 1		73
12		0	1300	-0-	1300	5523		1233 2	67 9	N	61			134
TOTAL GAS PROD:			23,436			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,126			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																	
01		10881 X	8761	-0-	-2120	-0-	8667	2	94	9	N	85					155
02		9828 X	6864	-0-	-2964	-0-	6761	2	103	9	N	94					249
03		10881 X	5865	-0-	-5016	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1			85
04		10200 X	8651	-0-	-1549	-0-	8462	2	189	9	N	172					257
05		10075 X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	2			N	-0-					257
06		8490 X	8180	-0-	-310	-0-	8180	2			N	-0-					257
07		8928 X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	2			N	-0-	174	1			83
08		8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	7853	2			N	-0-					83
09		8640 X	6217	-0-	-2423	-0-	6215	2	2	9	N	2					85
10		0	6735	-0-	6735	-0-	6707	2	28	9	N	25					110
11		0	5457	-0-	5457	-0-	12192	2	54	9	N	49					159
12		0	5065	-0-	5065	-0-	17257	2	56	9	N	51	168	1			42
TOTAL GAS PROD:			84,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			480								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-			3556	2	307	9	N	279		421
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-			3462	2	135	9	N	123	372	172
03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-			4004	2	41	9	N	37		209
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-			3550	2	252	9	N	229	179	259
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-			3090	2			N	-0-		259
06		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-			3199	2	206	9	N	187	186	259
07		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-			4219	2	176	9	N	160	160	259
08		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			3267	2			N	-0-		259
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-			3029	2			N	-0-	178	81
10		0	2513	-0-	2513	2513			2444	2	69	9	N	63		144
11		0	3497	-0-	3497	6010			3280	2	217	9	N	197	187	154
12		0	2806	-0-	2806	8816			2648	2	158	9	N	144	199	99
TOTAL GAS PROD:			41,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,419							

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																
01		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-			1651	2	113	9	N	103	184	144
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-			2254	2	175	9	N	159	184	119
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-			4230	2	297	9	N	270	182	207
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-			3437	2	248	9	N	225	378	54
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-			3272	2	209	9	N	190	182	62
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-			3278	2	206	9	N	187	197	51
07		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-			4123	2	147	9	N	134	5	180
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-			3383	2	200	9	N	182	181	180
09		0	2657	-0-	2657	2657			2521	2	136	9	N	124	190	114
10		0	2765	-0-	2765	5422			2615	2	150	9	N	136	177	73
11		0	77	-0-	77	5499			77	2			N	-0-		73
12		0	90	-0-	90	5589			90	2			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			32,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,710							

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																
01		3224 X	2678	-0-	-546	-0-			2606	2	72	9	N	65		140
02		2912 X	1969	-0-	-943	-0-			1881	2	88	9	N	80		220
03		3224 X	1922	-0-	-1302	-0-			1837	2	85	9	N	77	182	115
04		3030 X	2003	-0-	-1027	-0-			1924	2	79	9	N	72		187
05		3131 X	2027	-0-	-1104	-0-			1966	2	61	9	N	55		242
06		2580 X	1922	-0-	-658	-0-			1870	2	52	9	N	47	179	110
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-			3453	2	54	9	N	49		159
08		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-			2580	2	131	9	N	119	164	114
09		0	2453	-0-	2453	2453			2310	2	143	9	N	130	185	58
10		0	2412	-0-	2412	4865			2300	2	112	9	N	102		160
11		0	2292	-0-	2292	7157			2213	2	79	9	N	72		232
12		0	1924	-0-	1924	9081			1792	2	132	9	N	120	195	157
TOTAL GAS PROD:			27,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			988							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	1468	-0-	-2345	-0-		1434 2	34 9	N	31	185 1	70
02		3444 X	1253	-0-	-2191	-0-		1218 2	35 9	N	32		102
03		3658 X	1691	-0-	-1967	-0-		1662 2	29 9	N	26	65 1	63
04		3420 X	1609	-0-	-1811	-0-		1566 2	43 9	N	39		102
05		3007 X	2249	-0-	-758	-0-		2181 2	68 9	N	62		164
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2020 2	70 9	N	64	171 1	57
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	41		98
08		2263 X	1128	-0-	-1135	-0-		1113 2	15 9	N	14		112
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	113 1	70
10		0	3434	-0-	3434	3434		3302 2	132 9	N	120		190
11		0	2309	-0-	2309	5743		2270 2	39 9	N	35	183 1	42
12		0	2328	-0-	2328	8071		2240 2	88 9	N	80		122
TOTAL GAS PROD:			19,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			615				

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09		0	1040	-0-	1040	1040		1040 2		N	-0-		43
10		0	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-		43
11		0	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-		43
12		0	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			1,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290													
01		3069 X	2689	-0-	-380	-0-		2533 2	156 9	N	142	184 1	195
02		2772 X	2379	-0-	-393	-0-		2219 2	160 9	N	145	198 1	142
03		3069 X	2584	-0-	-485	-0-		2388 2	196 9	N	178	118 1	202
04		2730 X	2480	-0-	-250	-0-		2300 2	180 9	N	164	232 1	134
05		2821 X	2355	-0-	-466	-0-		2277 2	78 9	N	71		205
06		2490 N	2320	-0-	-170	-0-		2192 2	128 9	N	116	179 1	140
07		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		2916 2	135 9	N	123	176 1	87
08		2356 N	2300	-0-	-56	-0-		2159 2	141 9	N	128	167 1	47
09		0	2085	-0-	2085	2085		1955 2	130 9	N	118		165
10		0	2077	-0-	2077	4162		1944 2	133 9	N	121	181 1	105
11		0	1993	-0-	1993	6155		1861 2	132 9	N	120	178 1	47
12		0	1876	-0-	1876	8031		1771 2	105 9	N	95		142
TOTAL GAS PROD:			28,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,521				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177 1 115
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90	205
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366 1 78
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162 1 70
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2440	2	219	9	N	199	269
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2358	2	418	9	N	380	361 1 2 8 286
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-	286
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2532	2	195	9	N	177	177 1 286
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4078	2	112	9	N	102	181 1 2 8 205
10	0	5048	-0-	5048	5048	4894	2	154	9	N	140	180 1 165
11	0	3364	-0-	3364	8412	3166	2	198	9	N	180	201 1 144
12	0	2228	-0-	2228	10640	2129	2	99	9	N	90	234
TOTAL GAS PROD:			38,081					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,916	

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	72
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			6	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	190
02		2240 X	1625	-0-	-615	-0-	1595	2	30	9	N	217
03		2480 X	1735	-0-	-745	-0-	1704	2	31	9	N	245
04		2400 X	1236	-0-	-1164	-0-	1188	2	48	9	N	289
05		1798 N	1359	-0-	-439	-0-	1204	2	155	9	N	247
06		1680 N	978	-0-	-702	-0-	906	2	72	9	N	119
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	N	42
08		1364 N	251	-0-	-1113	-0-	244	2	7	9	N	48
09		0	147	-0-	147	-0-	145	2	2	9	N	50
10		0	356	-0-	356	-0-	503	2	19	9	N	67
11		0	3572	-0-	3572	-0-	4075	2	228	9	N	82
12		0	3650	-0-	3650	-0-	7725	2	308	9	N	180
TOTAL GAS PROD:			18,924				TOTAL CONDENSATE PROD:					955

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	272
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	-0-	-0-	N	272
03		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	284
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	309
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4721	2	198	9	N	311
06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5571	2	234	9	N	165
07		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7335	2	118	9	N	107
08		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5751	2	174	9	N	109
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5119	2	111	9	N	43
10		0	4929	-0-	4929	-0-	4929	2	211	9	N	127
11		0	3611	-0-	3611	-0-	8540	2	186	9	N	134
12		0	3183	-0-	3183	-0-	11723	2	122	9	N	63
TOTAL GAS PROD:			55,386				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,631

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638												
01		5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	87
02		5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	214
03		5766 X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	120
04		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	157
05		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5954	2	261	9	N	199
06		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5914	2	189	9	N	183
07		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7858	2	290	9	N	266
08		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	5943	2	207	9	N	158
09		0	1668	-0-	1668	-0-	1413	2	255	9	N	196
10		0	7114	-0-	7114	-0-	8782	2	333	9	N	108
11		0	6265	-0-	6265	-0-	15047	2	6011	2	N	152
12		0	5945	-0-	5945	-0-	20992	2	5691	2	N	203
TOTAL GAS PROD:			66,435				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,823

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	135
02		5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	190
03		4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	269
04		3450 X	2872	-0-	-578	-0-	2797	2	75	9	N	337
05		3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	337
06		3090 X	901	-0-	-2189	-0-	901	2			N	337
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	337
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	337
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	337
10		0	3836	-0-	3836	3836	3836	2			N	337
11		0	3762	-0-	3762	7598	3762	2			N	337
12		0	3787	-0-	3787	11385	3787	2			N	337
TOTAL GAS PROD:			25,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			228			

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556												
01		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	145
02		4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	162
03		4805 X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	204
04		4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	256
05		5146 X	3356	-0-	-1790	-0-	3356	2			N	256
06		4980 X	2290	-0-	-2690	-0-	2290	2			N	256
07		4340 X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	256
08		3875 X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	2			N	256
09		3750 X	2174	-0-	-1576	-0-	2172	2	2	9	N	256
10		0	2443	-0-	2443	2443	2443	2			N	256
11		0	2286	-0-	2286	4729	2286	2			N	256
12		0	2440	-0-	2440	7169	2440	2			N	256
TOTAL GAS PROD:			37,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			116			

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750												
01		5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	202
02		4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	342
03		5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	189
04		5190 X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	197
05		4681 X	4237	-0-	-444	-0-	3797	2	440	9	N	240
06		4530 X	4412	-0-	-118	-0-	4045	2	367	9	N	212
07		4681 X	2806	-0-	-1875	-0-	2628	2	178	9	N	192
08		4247 X	878	-0-	-3369	-0-	808	2	70	9	N	87
09		0	1989	-0-	1989	1989	1647	2	342	9	N	195
10		0	7715	-0-	7715	9704	7283	2	432	9	N	202
11		0	6154	-0-	6154	15858	5816	2	338	9	N	112
12		0	3608	-0-	3608	19466	3390	2	218	9	N	127
TOTAL GAS PROD:			46,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,779			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73	157
05	14B2 EXT	1929	-0-	1929	3537	1508	2	421	9	N	383	362
06	5800 X	2263	-0-	-3537	-0-	2263	2			N	-0-	184
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	2	25	9	N	23	130
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	1929	2	92	9	N	84	214
09	0	1734	-0-	1734	1734	1644	2	90	9	N	82	102
10	0	1568	-0-	1568	3302	1511	2	57	9	N	52	77
11	0	1282	-0-	1282	4584	1208	2	74	9	N	67	144
12	0	1304	-0-	1304	5888	1234	2	70	9	N	64	33
TOTAL GAS PROD:		16,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		828						

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	114
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143	257
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	95
04	3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	89
05	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	2109	2	396	9	N	360	266
06	3030 X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-	266
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2876	2	182	9	N	165	249
08	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2331	2	196	9	N	178	240
09	2640 X	2403	-0-	-237	-0-	2236	2	167	9	N	152	194
10	0	2382	-0-	2382	2382	2211	2	171	9	N	155	167
11	0	2251	-0-	2251	4633	2064	2	187	9	N	170	155
12	0	1859	-0-	1859	6492	1747	2	112	9	N	102	257
TOTAL GAS PROD:		30,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,089						

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46	119
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61	180
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47	227
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	102
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	157
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1927	2	53	9	N	48	205
07	3100 N	3198	-0-	98	98	3141	2	57	9	N	52	137
08	2053 N	1955	-0-	-98	-0-	1903	2	52	9	N	47	184
09	0	1358	-0-	1358	1358	1323	2	35	9	N	32	215
10	0	1341	-0-	1341	2699	1284	2	57	9	N	52	97
11	0	1336	-0-	1336	4035	1279	2	57	9	N	52	149
12	0	1350	-0-	1350	5385	1311	2	39	9	N	35	184
TOTAL GAS PROD:		23,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		582						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2573	-0-	-558	-0-		2490 2	83 9	N	75			187
02		2828 X	2228	-0-	-600	-0-		2127 2	101 9	N	92	195 1		84
03		3131 X	2584	-0-	-547	-0-		2473 2	111 9	N	101			185
04		2880 X	2251	-0-	-629	-0-		2167 2	84 9	N	76	196 1		65
05		2697 X	2212	-0-	-485	-0-		2113 2	99 9	N	90			155
06		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-		2440 2	74 9	N	67			222
07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-		2583 2	99 9	N	90	168 1		144
08		2573 X	1912	-0-	-661	-0-		1850 2	62 9	N	56	1 8		199
09		2520 X	1924	-0-	-596	-0-		1863 2	61 9	N	55	196 1		58
10		0	2064	-0-	2064	-0-		1957 2	107 9	N	97			155
11		0	1848	-0-	1848	-0-		1780 2	68 9	N	62			217
12		0	2016	-0-	2016	-0-		1821 2	195 9	N	177	174 1		220
TOTAL GAS PROD:				26,808				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,038

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396														
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168														
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-		2733 2	186 9	N	169	183 1		141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-		2518 2	100 9	N	91			232
03		3100 X	2841	-0-	-259	-0-		2728 2	113 9	N	103	184 1		151
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		2950 2	303 9	N	275	181 1		245
05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		3027 2		N	-0-			245
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		2901 2	198 9	N	180	179 1	1 8	245
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		3940 2	186 9	N	169	169 1		245
08		3224 X	2898	-0-	-326	-0-		2898 2		N	-0-			245
09		3120 X	2899	-0-	-221	-0-		2899 2		N	-0-	167 1		78
10		3224 X	2694	-0-	-530	-0-		2694 2		N	-0-			78
11		3120 X	3071	-0-	-49	-0-		2867 2	204 9	N	185	185 1		78
12		3224 X	2601	-0-	-623	-0-		2421 2	180 9	N	164	164 1		78
TOTAL GAS PROD:				36,046				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,336

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GRAVES		WELL #:		12H	RRCID ->	279849	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8501 - 12718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873 2	523 9	N	475	547 1		211	
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969 2	507 9	N	461	480 1		192	
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	12841 2	520 9	N	473	543 1		122	
04		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12140 2	471 9	N	428	362 1		188	
05		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12447 2	484 9	N	440	378 1		250	
06		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	11862 2	440 9	N	400	387 1	1 8	262	
07		16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16073 2	443 9	N	403	387 1	5 8	273	
08		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11320 2	411 9	N	374	358 1	2 8	287	
09		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	10773 2	593 9	N	539	557 1	1 8	268	
10		0	11114	-0-	11114	11114	10936 2	178 9	N	162	344 1		86	
11		0	11030	-0-	11030	22144	10645 2	385 9	N	350	346 1		90	
12		0	10765	-0-	10765	32909	10421 2	344 9	N	313	183 1		220	
TOTAL GAS PROD:		149,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,818						

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		7076H	RRCID ->	279850	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8161 - 12680		
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414 2	683 9	N	621	564 1		353	
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991 2	264 9	N	240	381 1		212	
03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6014 2	141 9	N	128	185 1	1 8	154	
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3799 2	384 9	N	349	360 1		143	
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3628 2	275 9	N	250	178 1		215	
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3610 2	348 9	N	316	355 1	1 8	175	
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3643 2	212 9	N	193	169 1	9 8	190	
08		3596 X	3101	-0-	-495	-0-	2684 2	417 9	N	379	540 1	4 8	25	
09		3480 X	2519	-0-	-961	-0-	2273 2	246 9	N	224	183 1	6 8	60	
10		3596 X	3124	-0-	-472	-0-	2626 2	498 9	N	453	393 1		120	
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3661 2	472 9	N	429	377 1		172	
*12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3439 2	369 9	N	335	385 1		122	
TOTAL GAS PROD:		49,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,917						

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		5707H	RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8444 - 12694		
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925 2	183 9	N	166	183 1		177	
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094 2	157 9	N	143	181 1		139	
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3318 2	234 9	N	213	182 1		170	
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4500 2	106 9	N	96	199 1		67	
05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4258 2	213 9	N	194	181 1		80	
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2878 2	165 9	N	150	63 1		167	
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3767 2	191 9	N	174	182 1		159	
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2384 2	380 9	N	345	362 1		142	
09		2640 X	2590	-0-	-50	-0-	2388 2	202 9	N	184	181 1		145	
10		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2411 2	155 9	N	141	187 1		99	
11		2640 X	2386	-0-	-254	-0-	2230 2	156 9	N	142	184 1		57	
12		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2315 2	138 9	N	125			182	
TOTAL GAS PROD:		37,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286	2	243	9	N	221	381	1			82			
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122					204			
03		3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	181	1			207			
04		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	3213	2	158	9	N	144	181	1			170			
05		3875 X	2619	-0-	-1256	-0-	2578	2	41	9	N	37					207			
06		3420 X	1676	-0-	-1744	-0-	1651	2	25	9	N	23	177	1			53			
07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4851	2	139	9	N	126					179			
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3763	2	179	9	N	163	175	1	2	8	165			
09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3407	2	182	9	N	165	193	1			137			
10		4402 X	3557	-0-	-845	-0-	3298	2	259	9	N	235	175	1			197			
11		4260 X	3463	-0-	-797	-0-	3241	2	222	9	N	202	192	1			207			
12		4402 X	3410	-0-	-992	-0-	3217	2	193	9	N	175	195	1			187			
TOTAL GAS PROD:			40,765														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,797		

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

01		2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150	2			N	-0-					62			
02		2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56	2			N	-0-					62			
03		2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					62			
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					62			
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					62			
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62			
TOTAL GAS PROD:			212														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010	2	221	9	N	201	181	1			240			
02		1092 N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	N	150	183	1			207			
03		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	N	195	365	1	4	8	33			
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	969	2	177	9	N	161					194			
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	861	2	174	9	N	158	190	1			162			
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1118	2	197	9	N	179					341			
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1414	2	168	9	N	153	373	1	2	8	119			
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1035	2	157	9	N	143	186	1	6	8	70			
09		0	635	-0-	635	635	470	2	165	9	N	150	3	8			217			
10		0	1188	-0-	1188	1823	1024	2	164	9	N	149	189	1			177			
11		0	1115	-0-	1115	2938	958	2	157	9	N	143	190	1			130			
12		0	1042	-0-	1042	3980	906	2	136	9	N	124	192	1			62			
TOTAL GAS PROD:			13,524														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,906		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			99
05		93 N	5	-0-	-0-	-88	-0-	5	2			99
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			99
07		31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	2			99
08		5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					99
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			99
10		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					99
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			99
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					99
TOTAL GAS PROD:			292		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911												
01		5332 X	4418	-0-	-914	-0-	-0-	4378	2	40	9	236
02		4536 X	3955	-0-	-581	-0-	-0-	3903	2	52	9	106
03		4712 X	4166	-0-	-546	-0-	-0-	4146	2	20	9	124
04		4560 X	4218	-0-	-342	-0-	-0-	4185	2	33	9	154
05		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	-0-	3939	2	36	9	70
06		4290 X	3715	-0-	-575	-0-	-0-	3678	2	37	9	103
07		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-					136
08		4371 X	3741	-0-	-630	-0-	-0-	3702	2	39	9	171
09		4230 X	3572	-0-	-658	-0-	-0-	3537	2	35	9	203
10		0	3655	-0-	3655	3655	-0-	3618	2	37	9	237
11		0	3531	-0-	3531	7186	-0-	3481	2	50	9	101
12		0	3152	-0-	3152	10338	-0-	3107	2	45	9	142
TOTAL GAS PROD:			42,098		TOTAL CONDENSATE PROD:			418				

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1101	2	63	9	N	57					204
02	1092 N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	N	101	198	1			107
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	N	99	1	8			205
04	1140 N	982	-0-	-158	-0-	928	2	54	9	N	49	167	1			87
05	1209 N	96	-0-	-1113	-0-	79	2	17	9	N	15					102
06	1170 N	54	-0-	-1116	-0-	54	2			N	-0-					102
07	1023 N	57	-0-	-966	-0-	57	2			N	-0-	58	1			44
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					44
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					44
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					44
11	0	26	-0-	26		26	2			N	-0-					44
12	0	30	-0-	30	56	30	2			N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		4,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		321										

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

01	6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4622	2	151	9	N	137	186	1			107
02	5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	N	57					164
03	4774 X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	N	22					186
04	4620 X	4165	-0-	-455	-0-	4085	2	80	9	N	73	180	1			79
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4801	2	108	9	N	98					177
06	4620 X	4487	-0-	-133	-0-	4414	2	73	9	N	66	183	1	1	8	59
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4556	2	42	9	N	38					97
08	4898 X	2684	-0-	-2214	-0-	2653	2	31	9	N	28	1	8			124
09	4740 X	3526	-0-	-1214	-0-	3464	2	62	9	N	56					180
10	4898 X	4108	-0-	-790	-0-	4019	2	89	9	N	81	171	1			90
11	4500 X	3565	-0-	-935	-0-	3479	2	86	9	N	78					168
12	4588 X	3846	-0-	-742	-0-	3761	2	85	9	N	77	183	1			62
TOTAL GAS PROD:		47,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		811										

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

01	5859 X	5392	-0-	-467	-0-	5252	2	140	9	N	127	182	1			113
02	5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	3900	2	208	9	N	189	201	1			101
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	N	358	198	1			261
04	5220 X	3340	-0-	-1880	-0-	3340	2			N	-0-					261
05	5394 X	2569	-0-	-2825	-0-	2569	2			N	-0-					261
06	5220 X	3126	-0-	-2094	-0-	3003	2	123	9	N	112	178	1	1	8	194
07	5239 X	4163	-0-	-1076	-0-	4163	2			N	-0-					194
08	5239 X	3502	-0-	-1737	-0-	3502	2			N	-0-					194
09	3330 X	2972	-0-	-358	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			194
10	4154 X	3126	-0-	-1028	-0-	3074	2	52	9	N	47	163	1			78
11	4020 X	1637	-0-	-2383	-0-	1594	2	43	9	N	39					117
12	4154 X	1874	-0-	-2280	-0-	1827	2	47	9	N	43					160
TOTAL GAS PROD:		41,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		916										

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																						
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281																						
01		3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3614	2	146	9	N	133	184	1							114
02		3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3559	2	102	9	N	93									207
03		5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5223	2	111	9	N	101	181	1							127
04		5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4907	2	143	9	N	130									257
05		4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3936	2	122	9	N	111	198	1							170
06		4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4145	2	186	9	N	169	168	1	1	8					170
07		6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6660	2	211	9	N	192	178	1	4	8					180
08		5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5218	2	169	9	N	154	181	1	3	8					150
09		4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4498	2	201	9	N	183	188	1							145
10		3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3859	2	135	9	N	123	178	1							90
11		4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3903	2	156	9	N	142	170	1							62
*12		3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2943	2	129	9	N	117									179

TOTAL GAS PROD: 54,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795																						
01		4185	X	3482	-0-	-703	-0-	3211	2	271	9	N	246	180	1							175
02		3780	X	2195	-0-	-1585	-0-	1983	2	212	9	N	193	200	1							168
03		3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	1875	2	219	9	N	199	180	1	2	8					185
04		3360	X	2115	-0-	-1245	-0-	1705	2	410	9	N	373	346	1							212
05		3472	X	1282	-0-	-2190	-0-	1245	2	37	9	N	34									246
06		3360	X	1659	-0-	-1701	-0-	1590	2	69	9	N	63	198	1	1	8					110
07		2418	X	1182	-0-	-1236	-0-	1151	2	31	9	N	28									138
08		3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3394	2	227	9	N	206	195	1	4	8					145
09		4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4126	2	255	9	N	232	199	1	3	8					175
10		0		3726	-0-	3726	3726	3513	2	213	9	N	194	180	1							189
11		0		3945	-0-	3945	7671	3760	2	185	9	N	168	187	1							170
12		0		2210	-0-	2210	9881	2063	2	147	9	N	134	204	1							100

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523 2	290 9	N	264	182 1	259
02	5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411 2	174 9	N	158	195 1	222
03	6014 X	5195	-0-	-819	-0-	4958 2	237 9	N	215	186 1	251
04	5820 X	4537	-0-	-1283	-0-	4320 2	217 9	N	197	361 1	87
05	5828 X	4277	-0-	-1551	-0-	4048 2	229 9	N	208	178 1	117
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4669 2	226 9	N	205	179 1	140
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5172 2	97 9	N	88	165 1	63
08	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	4163 2	163 9	N	148	1 8	210
09	4890 X	3340	-0-	-1550	-0-	3235 2	105 9	N	95	183 1	122
10	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4113 2	273 9	N	248	171 1	199
11	5100 X	4217	-0-	-883	-0-	4217 2		N	-0-		199
12	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	4154 2	207 9	N	188	188 1	199
TOTAL GAS PROD:		54,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,014					

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

01	3100 N	3344	-0-	244	244	3270 2	74 9	N	67		167
02	2800 N	3288	-0-	488	732	3257 2	31 9	N	28		195
03	3100 N	4605	-0-	1505	2237	4583 2	22 9	N	20		215
04	5695 X	3458	-0-	-2237	-0-	3412 2	46 9	N	42	177 1	80
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3329 2	121 9	N	110		190
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2937 2	90 9	N	82	177 1	95
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3895 2	97 9	N	88	4 8	179
08	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2599 2	103 9	N	94	178 1	95
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2651 2	96 9	N	87		182
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2454 2	141 9	N	128	170 1	140
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2267 2	153 9	N	139	197 1	82
*12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2172 2	127 9	N	115		197
TOTAL GAS PROD:		37,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,000					

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

01	4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497 2	6 9	N	5		117
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287 2	80 9	N	73		190
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4646 2	89 9	N	81		271
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6191 2	61 9	N	55		326
05	8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	6739 2		N	-0-		326
06	7890 X	6403	-0-	-1487	-0-	6403 2		N	-0-		326
07	8153 X	6517	-0-	-1636	-0-	6517 2		N	-0-	171 1	155
08	6727 X	6226	-0-	-501	-0-	6226 2		N	-0-		155
09	6510 X	5830	-0-	-680	-0-	5830 2		N	-0-		155
10	6727 X	6010	-0-	-717	-0-	6010 2		N	-0-		155
11	0	4769	-0-	4769	4769	4769 2		N	-0-		155
12	0	4617	-0-	4617	9386	4617 2		N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		67,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		214					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	-0-	2969	2	118	9	N	107	182	1				109
02		2940 X	2422	-0-	-518	-0-	-0-	2369	2	53	9	N	48						157
03		3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	-0-	1229	2	24	9	N	22						179
04		3000 X	2880	-0-	-120	-0-	-0-	2849	2	31	9	N	28	175	1				32
05		3100 X	3011	-0-	-89	-0-	-0-	2954	2	57	9	N	52						84
06		3000 X	984	-0-	-2016	-0-	-0-	953	2	31	9	N	28	1	8				111
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2	97	9	N	88						199
08		3007 X	2916	-0-	-91	-0-	-0-	2824	2	92	9	N	84	170	1	1	8		112
09		2910 X	2656	-0-	-254	-0-	-0-	2582	2	74	9	N	67						179
10		3255 X	2718	-0-	-537	-0-	-0-	2637	2	81	9	N	74	166	1				87
11		3150 X	2691	-0-	-459	-0-	-0-	2623	2	68	9	N	62						149
12		3255 X	2454	-0-	-801	-0-	-0-	2360	2	94	9	N	85	174	1				60
TOTAL GAS PROD:			30,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			745										

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402																			
01		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	-0-	3170	2	232	9	N	211	383	1				72
02		3920 X	3620	-0-	-300	-0-	-0-	3357	2	263	9	N	239	184	1				127
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	-0-	3871	2	279	9	N	254	198	1	1	8		182
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	2	272	9	N	247	182	1				247
05		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	2	259	9	N	235	365	1				117
06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	2	243	9	N	221	197	1	1	8		140
07		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	2	257	9	N	234	339	1	4	8		31
08		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	2	253	9	N	230	175	1	1	8		85
09		4620 X	4577	-0-	-43	-0-	-0-	4338	2	239	9	N	217	174	1				128
10		0	4929	-0-	4929	-0-	4929	4672	2	257	9	N	234	190	1				172
11		0	4705	-0-	4705	-0-	9634	4481	2	224	9	N	204	170	1				206
12		0	4128	-0-	4128	-0-	13762	3932	2	196	9	N	178	199	1				185
TOTAL GAS PROD:			52,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,704										

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040																			
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	2	487	9	N	443	380	1				190
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	2	378	9	N	344	389	1				145
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	4420	2	468	9	N	425	379	1	1	8		190
04		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	4499	2	436	9	N	396	360	1				226
05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2	473	9	N	430	372	1				284
06		4740 X	3767	-0-	-973	-0-	-0-	3383	2	384	9	N	349	572	1	1	8		60
07		4898 X	4678	-0-	-220	-0-	-0-	4302	2	376	9	N	342	194	1	5	8		203
08		4898 X	3920	-0-	-978	-0-	-0-	3468	2	452	9	N	411	380	1	1	8		233
09		4740 X	3754	-0-	-986	-0-	-0-	3354	2	400	9	N	364	557	1				40
10		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	-0-	3351	2	601	9	N	546	378	1				208
11		4530 X	3798	-0-	-732	-0-	-0-	3556	2	242	9	N	220	199	1				229
12		4681 X	3963	-0-	-718	-0-	-0-	3615	2	348	9	N	316	379	1				166
TOTAL GAS PROD:			50,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,586										

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
01		4867 X	4281	-0-	-586	-0-		4070	2	211	9	N	192	187	1	149
02		4368 X	3901	-0-	-467	-0-		3560	2	341	9	N	310	184	1	275
03		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		5856	2	212	9	N	193	361	1	107
04		4260 X	4120	-0-	-140	-0-		3914	2	206	9	N	187	180	1	114
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4167	2	255	9	N	232	179	1	167
06		5880 X	4873	-0-	-1007	-0-		4573	2	300	9	N	273	346	1	92
07		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-		11250	2	563	9	N	512	365	1	234
08		6076 X	4830	-0-	-1246	-0-		4752	2	78	9	N	71	182	1	122
09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		4775	2	352	9	N	320	392	1	49
10		6076 X	5292	-0-	-784	-0-		4975	2	317	9	N	288	181	1	156
11		5880 X	5004	-0-	-876	-0-		4738	2	266	9	N	242	354	1	44
12		6076 X	4965	-0-	-1111	-0-		4735	2	230	9	N	209	184	1	69
TOTAL GAS PROD:			64,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,029							

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315																
01		3162 X	2786	-0-	-376	-0-		2668	2	118	9	N	107			204
02		2856 X	2376	-0-	-480	-0-		2225	2	151	9	N	137	197	1	144
03		3100 X	2587	-0-	-513	-0-		2389	2	198	9	N	180	181	1	142
04		3000 X	2414	-0-	-586	-0-		2337	2	77	9	N	70			212
05		2790 X	2150	-0-	-640	-0-		2070	2	80	9	N	73	178	1	107
06		2700 X	2263	-0-	-437	-0-		2195	2	68	9	N	62			169
07		2635 X	2599	-0-	-36	-0-		2538	2	61	9	N	55	167	1	57
08		2573 X	1957	-0-	-616	-0-		1883	2	74	9	N	67			124
09		2400 X	1998	-0-	-402	-0-		1918	2	80	9	N	73	169	1	28
10		2604 X	1980	-0-	-624	-0-		1902	2	78	9	N	71			99
11		2520 X	2024	-0-	-496	-0-		1925	2	99	9	N	90			189
12		2604 X	1943	-0-	-661	-0-		1857	2	86	9	N	78	183	1	84
TOTAL GAS PROD:			27,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,063							

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477																
01		5022 X	3817	-0-	-1205	-0-		3509	2	308	9	N	280	360	1	170
02		4564 X	3189	-0-	-1375	-0-		2950	2	239	9	N	217	198	1	189
03		5053 X	3801	-0-	-1252	-0-		3480	2	321	9	N	292	385	1	96
04		4890 X	3802	-0-	-1088	-0-		3474	2	328	9	N	298	196	1	198
05		4991 X	3089	-0-	-1902	-0-		2784	2	305	9	N	277	361	1	114
06		3690 X	2391	-0-	-1299	-0-		2165	2	226	9	N	205	176	1	143
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4099	2	238	9	N	216	177	1	182
08		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-		6917	2	395	9	N	359	355	1	185
09		0	6389	-0-	6389	6389		6113	2	276	9	N	251	373	1	63
10		0	5706	-0-	5706	12095		5200	2	506	9	N	460	382	1	141
11		0	5092	-0-	5092	17187		4721	2	371	9	N	337	360	1	118
12		0	4116	-0-	4116	21303		3787	2	329	9	N	299	180	1	237
TOTAL GAS PROD:			53,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,491							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000 2	532 9	N	484	545 1		266
02		10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707 2	432 9	N	393	532 1		127
03		11067 X	9199	-0-	-1868	-0-	8757 2	442 9	N	402	362 1		167
04		10650 X	8605	-0-	-2045	-0-	8170 2	435 9	N	395	356 1		206
05		10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8654 2	442 9	N	402	378 1		230
06		10200 X	9000	-0-	-1200	-0-	8387 2	613 9	N	557	553 1	1 8	233
07		10106 X	9852	-0-	-254	-0-	9736 2	116 9	N	105	178 1		160
08		9207 X	8399	-0-	-808	-0-	7985 2	414 9	N	376	359 1		177
09		9000 X	6833	-0-	-2167	-0-	6395 2	438 9	N	398	375 1	1 8	199
10		9858 X	8308	-0-	-1550	-0-	7857 2	451 9	N	410	388 1		221
11		9540 X	8464	-0-	-1076	-0-	8010 2	454 9	N	413	381 1		253
12		9858 X	8125	-0-	-1733	-0-	7730 2	395 9	N	359	370 1		242
TOTAL GAS PROD:			105,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,694			

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382													
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4852 2	317 9	N	288			351
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4742 2	267 9	N	243	183 1		411
03		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524 2	109 9	N	99	198 1		312
04		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4560 2	252 9	N	229	367 1		174
05		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4737 2	226 9	N	205	179 1		200
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4636 2	217 9	N	197	367 1		30
07		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	5873 2	437 9	N	397	188 1	5 8	234
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4727 2	19 9	N	17	171 1		80
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4552 2	241 9	N	219	184 1		115
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4658 2	208 9	N	189	190 1		114
11		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4368 2	227 9	N	206	195 1		125
*12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4194 2	256 9	N	233	193 1		165
TOTAL GAS PROD:			59,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,522			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5228	2	261	9	N	237	198	1			296
02		4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4586	2	176	9	N	160	200	1			256
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	N	258	377	1	2	8	135
04		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5888	2	182	9	N	165	180	1			120
05		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6508	2	375	9	N	341	178	1			283
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5561	2	174	9	N	158	341	1	5	8	95
07		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8320	2	366	9	N	333	178	1	18	8	232
08		5301 X	4906	-0-	-395	-0-	4650	2	256	9	N	233	341	1	4	8	120
09		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5095	2	224	9	N	204	178	1	6	8	140
10		0	5278	-0-	5278	5278	5109	2	169	9	N	154	145	1			149
11		0	5154	-0-	5154	10432	4943	2	211	9	N	192	201	1			140
12		0	6610	-0-	6610	17042	6336	2	274	9	N	249	200	1			189
TOTAL GAS PROD:			71,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,684								

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1801	2	218	9	N	198	164	1			184
02		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	N	285	182	1			287
03		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1907	2	58	9	N	53	156	1			184
04		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1766	2	130	9	N	118	197	1			105
05		2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1636	2	283	9	N	257	178	1			184
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1820	2	157	9	N	143	197	1	1	8	129
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2409	2	119	9	N	108	143	1			94
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1835	2	168	9	N	153					247
09		0	1808	-0-	1808	1808	1664	2	144	9	N	131	183	1			195
10		0	1774	-0-	1774	3582	1635	2	139	9	N	126	197	1			124
11		0	1899	-0-	1899	5481	1780	2	119	9	N	108					232
12		0	1607	-0-	1607	7088	1461	2	146	9	N	133	183	1			182
TOTAL GAS PROD:			23,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,813								

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

01		7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5145	2	550	9	N	500	378	1			402
02		6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	3903	2	409	9	N	372	544	1			230
03		6789 X	5552	-0-	-1237	-0-	4921	2	631	9	N	574	555	1			249
04		5790 X	5322	-0-	-468	-0-	4808	2	514	9	N	467	556	1			160
05		5983 X	5647	-0-	-336	-0-	5111	2	536	9	N	487	366	1			281
06		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5232	2	553	9	N	503	563	1	4	8	217
07		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6793	2	501	9	N	455	374	1	5	8	293
08		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5281	2	504	9	N	458	557	1	2	8	192
09		5790 X	5458	-0-	-332	-0-	5004	2	454	9	N	413	390	1	2	8	213
10		0	5570	-0-	5570	5570	5084	2	486	9	N	442	393	1			262
11		0	5089	-0-	5089	10659	4626	2	463	9	N	421	401	1			282
12		0	4343	-0-	4343	15002	3973	2	370	9	N	336	398	1			220
TOTAL GAS PROD:			65,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,428								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PRICE, WD -B-		WELL #:		6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098 - 12982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699 2	150 9	N		136	181 1		121
02	4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4174 2	108 9	N		98			219
03	5115 X	4169	-0-	-946	-0-	4051 2	118 9	N		107	199 1	1 8	126
04	4950 X	4009	-0-	-941	-0-	3880 2	129 9	N		117	197 1		46
05	5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	3945 2	117 9	N		106			152
06	4680 X	3846	-0-	-834	-0-	3743 2	103 9	N		94	182 1	1 8	63
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4797 2	98 9	N		89			152
08	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	3972 2	100 9	N		91	168 1	1 8	74
09	4020 X	3768	-0-	-252	-0-	3673 2	95 9	N		86			160
10	4898 X	3945	-0-	-953	-0-	3838 2	107 9	N		97	179 1		78
11	4740 X	3945	-0-	-795	-0-	3840 2	105 9	N		95			173
12	4898 X	3388	-0-	-1510	-0-	3304 2	84 9	N		76	176 1		73
TOTAL GAS PROD:		49,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,192			

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6937H	RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145 - 12450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6938H	RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169 - 12833	
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991 2	186 9	N		169	182 1		193
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6424 2	157 9	N		143	182 1		154
03	7378 X	7088	-0-	-290	-0-	6887 2	201 9	N		183	200 1		137
04	7140 X	6299	-0-	-841	-0-	6158 2	141 9	N		128			265
05	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	6320 2	128 9	N		116	183 1		198
06	7050 X	6322	-0-	-728	-0-	6204 2	118 9	N		107	182 1	3 8	120
07	7285 X	7008	-0-	-277	-0-	6848 2	160 9	N		145	172 1	4 8	89
08	7099 X	5911	-0-	-1188	-0-	5792 2	119 9	N		108	4 8		193
09	6330 X	6035	-0-	-295	-0-	5901 2	134 9	N		122	194 1	1 8	120
10	7006 X	5925	-0-	-1081	-0-	5774 2	151 9	N		137	142 1		115
11	6780 X	4889	-0-	-1891	-0-	4771 2	118 9	N		107			222
12	7006 X	5869	-0-	-1137	-0-	5757 2	112 9	N		102	199 1		125
TOTAL GAS PROD:		75,552				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,567			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	1	224
02		12432 X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	1	130
03		13423 X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	1	151
04		12690 X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	1	158
05		12741 X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1	319
06		11820 X	10559	-0-	-1261	-0-	10473	2	86	9	N	78	179	1	213
07		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	369	1	234
08		11966 X	11338	-0-	-628	-0-	10935	2	403	9	N	366	363	1	226
09		11490 X	10804	-0-	-686	-0-	10474	2	330	9	N	300	393	1	130
10		13547 X	11347	-0-	-2200	-0-	10764	2	583	9	N	530	398	1	262
11		13110 X	10137	-0-	-2973	-0-	10014	2	123	9	N	112	202	1	172
12		13547 X	10220	-0-	-3327	-0-	9906	2	314	9	N	285	398	1	59

TOTAL GAS PROD: 135,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600															
01		1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	1	89
02		952 N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56			145
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	1	92
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107		1 8	199
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1	145
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	895	2	100	9	N	91	1	8	235
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1119	2	105	9	N	95	180	1	150
08		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	899	2	113	9	N	103	1	8	252
09		0	2246	-0-	2246	2246	2168	2	78	9	N	71	198	1	124
10		0	986	-0-	986	3232	892	2	94	9	N	85		1 8	209
11		0	956	-0-	956	4188	862	2	94	9	N	85	199	1	95
12		0	828	-0-	828	5016	751	2	77	9	N	70			165

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522															
01		7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	1	148
02		5964 X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	1	131
03		5828 X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	1	145
04		5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	1	138
05		5642 X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1	151
06		5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4597	2	183	9	N	166	179	1	134
07		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6650	2	190	9	N	173	178	1	115
08		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5205	2	254	9	N	231	11	8	335
09		5250 X	4567	-0-	-683	-0-	4472	2	95	9	N	86	194	1	227
10		6851 X	4513	-0-	-2338	-0-	4357	2	156	9	N	142	196	1	173
11		6630 X	4985	-0-	-1645	-0-	4769	2	216	9	N	196	195	1	174
12		6851 X	4305	-0-	-2546	-0-	4122	2	183	9	N	166	183	1	157

TOTAL GAS PROD: 60,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	-0-	8402	2	378	9	N	344	115
02		8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	-0-	5762	2	220	9	N	200	134
03		8928 X	6927	-0-	-2001	-0-	-0-	6623	2	304	9	N	276	230
04		8490 X	6319	-0-	-2171	-0-	-0-	6055	2	264	9	N	240	95
05		8773 X	6654	-0-	-2119	-0-	-0-	6379	2	275	9	N	250	147
06		8490 X	5793	-0-	-2697	-0-	-0-	5541	2	252	9	N	229	195
07		6913 X	6836	-0-	-77	-0-	-0-	6602	2	234	9	N	213	209
08		6913 X	5086	-0-	-1827	-0-	-0-	4862	2	224	9	N	204	229
09		6450 X	3690	-0-	-2760	-0-	-0-	3442	2	248	9	N	225	80
10		0	5131	-0-	5131	-0-	5131	4681	2	450	9	N	409	291
11		0	4126	-0-	4126	-0-	9257	4126	2			N	-0-	92
12		0	4565	-0-	4565	-0-	13822	4341	2	224	9	N	204	296
TOTAL GAS PROD:			69,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,794					

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097														
01		10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	-0-	5079	2	246	9	N	224	170
02		9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	-0-	4616	2	211	9	N	192	170
03		9827 X	4244	-0-	-5583	-0-	-0-	3984	2	260	9	N	236	224
04		8640 X	595	-0-	-8045	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25	69
05		8401 X	3416	-0-	-4985	-0-	-0-	3141	2	275	9	N	250	319
06		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	5482	2	354	9	N	322	263
07		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	-0-	9618	2	296	9	N	269	142
08		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	-0-	6092	2	325	9	N	295	254
09		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	-0-	6185	2	381	9	N	346	205
10		9920 X	6131	-0-	-3789	-0-	-0-	5679	2	452	9	N	411	245
11		9600 X	5268	-0-	-4332	-0-	-0-	5205	2	63	9	N	57	106
12		9920 X	5839	-0-	-4081	-0-	-0-	5541	2	298	9	N	271	175
TOTAL GAS PROD:			64,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,898					

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186														
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	4558	2	527	9	N	479	169
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	3753	2	272	9	N	247	234
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	4932	2	361	9	N	328	182
04		4290 X	3863	-0-	-427	-0-	-0-	3598	2	265	9	N	241	228
05		4433 X	2464	-0-	-1969	-0-	-0-	2219	2	245	9	N	223	272
06		4290 X	75	-0-	-4215	-0-	-0-	75	2			N	-0-	272
07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-					N	-0-	272
08		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-					N	-0-	272
09		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-					N	70	208
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					N	-0-	208
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
TOTAL GAS PROD:			20,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,588					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088	2	163	9	N	148	184	1	171
02		4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932	2	123	9	N	112	184	1	99
03		4836 X	2604	-0-	-2232	-0-	2488	2	116	9	N	105			204
04		4620 X	3238	-0-	-1382	-0-	3102	2	136	9	N	124	182	1	146
05		4774 X	4019	-0-	-755	-0-	3890	2	129	9	N	117	181	1	82
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4940	2	339	9	N	308	183	1	204
07		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	6671	2	491	9	N	446	361	1	275
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4778	2	243	9	N	221	360	1	130
09		5280 X	4920	-0-	-360	-0-	4756	2	164	9	N	149	193	1	83
10		7161 X	5716	-0-	-1445	-0-	5391	2	325	9	N	295	180	1	198
11		6930 X	4026	-0-	-2904	-0-	3652	2	374	9	N	340	381	1	157
12		7161 X	4004	-0-	-3157	-0-	3692	2	312	9	N	284	182	1	259
TOTAL GAS PROD:			52,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,649						

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030	2	145	9	N	132	187	1	198
02		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160	2	150	9	N	136	197	1	137
03		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10096	2	179	9	N	163	182	1	117
04		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10498	2	186	9	N	169	181	1	105
05		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11057	2	202	9	N	184			289
06		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	9794	2	360	9	N	327	370	1	243
07		10323 X	2994	-0-	-7329	-0-	2994	2			N	-0-			243
08		10323 X	8500	-0-	-1823	-0-	8500	2			N	-0-			243
09		9990 X	8025	-0-	-1965	-0-	7890	2	135	9	N	123	198	1	167
10		10323 X	9471	-0-	-852	-0-	9340	2	131	9	N	119	190	1	96
11		9990 X	8710	-0-	-1280	-0-	8522	2	188	9	N	171			267
*12		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8552	2	168	9	N	153	201	1	219
TOTAL GAS PROD:			108,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,677						

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962	2	287	9	N	261	180	1	188
02		8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600	2	249	9	N	226	182	1	232
03		9300 X	6521	-0-	-2779	-0-	6243	2	278	9	N	253	372	1	113
04		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9234	2	295	9	N	268	180	1	201
05		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9559	2	293	9	N	266	371	1	96
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8661	2	256	9	N	233	182	1	147
07		9858 X	9201	-0-	-657	-0-	8907	2	294	9	N	267	183	1	229
08		9858 X	9143	-0-	-715	-0-	8892	2	251	9	N	228	183	1	272
09		0	8388	-0-	8388	-0-	8129	2	259	9	N	235	374	1	133
10		0	8764	-0-	8764	-0-	17152	2	284	9	N	258	189	1	202
11		0	8541	-0-	8541	-0-	25693	2	273	9	N	248	191	1	259
12		0	8833	-0-	8833	-0-	34526	2	479	9	N	435	395	1	299
TOTAL GAS PROD:			101,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,178						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552 2	395 9	N	359	388 1		166
02		6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191 2	242 9	N	220	196 1		190
03		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7736 2	363 9	N	330	363 1		157
04		7350 X	7278	-0-	-72	-0-	6953 2	325 9	N	295	368 1		84
05		7347 X	7281	-0-	-66	-0-	6969 2	312 9	N	284	198 1		170
06		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7399 2	521 9	N	474	376 1	2 8	266
07		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10187 2	153 9	N	139	184 1	4 8	217
08		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8101 2	340 9	N	309	361 1	2 8	163
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	374 1		78
10		0	8188	-0-	8188		7860 2	328 9	N	298	200 1		176
11		0	7912	-0-	7912		16100	7613 2	N	272	198 1		250
12		0	7904	-0-	7904		24004	7604 2	N	273	385 1		138
TOTAL GAS PROD:		86,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,542							

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446 2	257 9	N	234	360 1		220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	5737 2	410 9	N	373	376 1		217
03		7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	3550 2	596 9	N	542	533 1		226
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6344 2	656 9	N	596	553 1		269
05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6428 2	582 9	N	529	554 1		244
06		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6348 2	584 9	N	531	391 1	2 8	382
07		7223 X	7197	-0-	-26	-0-	6584 2	613 9	N	557	558 1		381
08		7223 X	7133	-0-	-90	-0-	6498 2	635 9	N	577	731 1	2 8	225
09		0	6981	-0-	6981		6103 2	878 9	N	798	747 1		276
10		0	5914	-0-	5914		12895	5641 2	N	248	375 1		149
11		0	5701	-0-	5701		18596	5197 2	N	458	382 1		225
12		0	5808	-0-	5808		24404	5389 2	N	381	367 1		239
TOTAL GAS PROD:		76,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,824							

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		3H	RRCID ->	282901	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8081 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773 2	200 9	N	182	182 1		160
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4131 2	256 9	N	233	179 1		214
03		4340 X	4308	-0-	-32	-0-	3971 2	337 9	N	306	375 1	1 8	144
04		4200 X	3562	-0-	-638	-0-	3280 2	282 9	N	256	180 1		220
05		4867 X	3970	-0-	-897	-0-	3496 2	474 9	N	431	370 1		281
06		4710 X	3742	-0-	-968	-0-	3658 2	84 9	N	76	178 1	2 8	177
07		4867 X	3985	-0-	-882	-0-	3701 2	284 9	N	258	186 1		249
08		4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3605 2	244 9	N	222	377 1	2 8	92
09		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3440 2	237 9	N	215	197 1	1 8	109
10		0	3743	-0-	3743		3493 2	250 9	N	227	196 1		140
11		0	3405	-0-	3405		7148	3160 2	N	223	181 1		182
12		0	3452	-0-	3452		10600	3241 2	N	192	199 1		175
TOTAL GAS PROD:		45,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,821							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595	2	1195	9	N	1086	1299	1			294		
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	8496	2	1101	9	N	1001	933	1			362		
03		11532 X	10751	-0-	-781	-0-	9504	2	1247	9	N	1134	1118	1			378		
04		11160 X	10961	-0-	-199	-0-	9675	2	1286	9	N	1169	1286	1			261		
05		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	10723	2	1537	9	N	1397	1291	1			367		
06		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	10396	2	1088	9	N	989	902	1			454		
07		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	10195	2	1290	9	N	1173	1474	1	5	8	148		
08		12245 X	11358	-0-	-887	-0-	10078	2	1280	9	N	1164	1100	1	5	8	207		
09		0	11605	-0-	11605	11605	10198	2	1407	9	N	1279	1311	1			175		
10		0	11166	-0-	11166	22771	9870	2	1296	9	N	1178	1120	1			233		
11		0	10843	-0-	10843	33614	9547	2	1296	9	N	1178	1154	1			257		
12		0	9751	-0-	9751	43365	8532	2	1219	9	N	1108	977	1			388		
TOTAL GAS PROD:			132,051																TOTAL CONDENSATE PROD: 13,856

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705	2	162	9	N	147	192	1			177		
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3793	2	206	9	N	187	181	1			183		
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2336	2	212	9	N	193	190	1			186		
04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2089	2	196	9	N	178	152	1			212		
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1365	2	212	9	N	193	178	1			227		
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1136	2	195	9	N	177	186	1			218		
07		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1109	2	201	9	N	183	180	1			221		
08		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1133	2	191	9	N	174	183	1			212		
09		0	1195	-0-	1195	1195	998	2	197	9	N	179	184	1			207		
10		0	1595	-0-	1595	2790	1388	2	207	9	N	188	184	1			211		
11		0	1456	-0-	1456	4246	1252	2	204	9	N	185	190	1			206		
12		0	1636	-0-	1636	5882	1443	2	193	9	N	175	196	1			185		
TOTAL GAS PROD:			24,123																TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456	2	394	9	N	358	348	1			151		
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4383	2	570	9	N	518	365	1			304		
03		5735 X	4411	-0-	-1324	-0-	4227	2	184	9	N	167	363	1			108		
04		5430 X	1279	-0-	-4151	-0-	1228	2	51	9	N	46					154		
05		5611 X	3024	-0-	-2587	-0-	2639	2	385	9	N	350	376	1			128		
06		5310 X	3330	-0-	-1980	-0-	2998	2	332	9	N	302	367	1	1	8	62		
07		5487 X	3961	-0-	-1526	-0-	3634	2	327	9	N	297	162	1	8	8	189		
08		4402 X	3255	-0-	-1147	-0-	2937	2	318	9	N	289	345	1	1	8	132		
09		3330 X	3284	-0-	-46	-0-	2985	2	299	9	N	272	346	1	2	8	56		
10		0	3343	-0-	3343	3343	3017	2	326	9	N	296	164	1			188		
11		0	2857	-0-	2857	6200	2568	2	289	9	N	263	353	1			98		
12		0	2915	-0-	2915	9115	2634	2	281	9	N	255	181	1			172		
TOTAL GAS PROD:			41,462																TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		186 N	7	-0-	-179	-0-		7 2		N	-0-	40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-		9 2		N	-0-	40
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-	40
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-	40
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-	40
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-	40
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-	40
08		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-	40
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-	40
10		31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-	40
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		N	-0-	40
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-		5947 2	156 9	N	142	266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-		5316 2	139 9	N	126	210
03		6541 X	5688	-0-	-853	-0-		5546 2	142 9	N	129	155
04		6150 X	5348	-0-	-802	-0-		5221 2	127 9	N	115	91
05		6138 X	5605	-0-	-533	-0-		5462 2	143 9	N	130	221
06		5910 X	5329	-0-	-581	-0-		5195 2	134 9	N	122	161
07		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		6297 2	142 9	N	129	103
08		5673 X	5087	-0-	-586	-0-		4960 2	127 9	N	115	215
09		5430 X	4649	-0-	-781	-0-		4521 2	128 9	N	116	140
10		6448 X	6038	-0-	-410	-0-		5911 2	127 9	N	115	92
11		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		6118 2	149 9	N	135	227
*12		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-		6446 2	120 9	N	109	170
TOTAL GAS PROD:			68,574				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,483		

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		8649 X	7547	-0-	-1102	-0-		7131 2	416 9	N	378	216
02		7812 X	5911	-0-	-1901	-0-		5551 2	360 9	N	327	181
03		8525 X	7802	-0-	-723	-0-		7306 2	496 9	N	451	258
04		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		7893 2	386 9	N	351	248
05		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-		7731 2	411 9	N	374	262
06		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-		7369 2	398 9	N	362	102
07		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-		10113 2	384 9	N	349	93
08		8556 X	7889	-0-	-667	-0-		7505 2	384 9	N	349	258
09		0	7546	-0-	7546	7546		7144 2	402 9	N	365	87
10		0	7631	-0-	7631	15177		7217 2	414 9	N	376	264
11		0	7274	-0-	7274	22451		6875 2	399 9	N	363	228
12		0	6832	-0-	6832	29283		6478 2	354 9	N	322	178
TOTAL GAS PROD:			93,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,367		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176										
BRAINARD 12		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 - 14611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365	2	1340	9	N	1218	1319	1	463
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150	2	1230	9	N	1118	1130	1	451
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4503	2	1140	9	N	1036	1135	1	352
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	3899	2	1220	9	N	1109	1127	1	334
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	3987	2	1232	9	N	1120	1295	1	159
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	3972	2	967	9	N	879	736	1	302
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	4597	2	1189	9	N	1081	1107	1	276
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4045	2	1075	9	N	977	1119	1	134
09	0	5142	-0-	5142	5142	3977	2	1165	9	N	1059	942	1	251
10	0	5568	-0-	5568	10710	4436	2	1132	9	N	1029	941	1	339
11	0	4667	-0-	4667	15377	3949	2	718	9	N	653	765	1	227
12	0	5285	-0-	5285	20662	4057	2	1228	9	N	1116	937	1	406

TOTAL GAS PROD: 63,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,395

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078		
01	21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011	2	135	9	N	123	187	1	164
02	18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866	2	121	9	N	110			274
03	20522 X	18980	-0-	-1542	-0-	18857	2	123	9	N	112	183	1	203
04	19650 X	16828	-0-	-2822	-0-	16743	2	85	9	N	77	191	1	89
05	19902 X	14140	-0-	-5762	-0-	14064	2	76	9	N	69			158
06	19260 X	3655	-0-	-15605	-0-	3641	2	14	9	N	13			171
07	19902 X	4162	-0-	-15740	-0-	4123	2	39	9	N	35	28	8	178
08	18972 X	5374	-0-	-13598	-0-	5345	2	29	9	N	26	20	8	184
09	0	4019	-0-	4019	4019	4001	2	18	9	N	16	126	1	65
10	0	5130	-0-	5130	9149	5130	2			N	-0-			65
11	0	4678	-0-	4678	13827	4677	2	1	9	N	1			66
12	0	2608	-0-	2608	16435	2608	2			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 115,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 - 12668		
01	15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091	2	188	9	N	171	183	1	184
02	13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605	2	136	9	N	124	183	1	125
03	14849 X	13638	-0-	-1211	-0-	13447	2	191	9	N	174	181	1	117
04	13500 X	12579	-0-	-921	-0-	12439	2	140	9	N	127	192	1	52
05	13485 X	13233	-0-	-252	-0-	13094	2	139	9	N	126			178
06	13200 X	12315	-0-	-885	-0-	12192	2	123	9	N	112	196	1	94
07	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16379	2	116	9	N	105			199
08	13640 X	12073	-0-	-1567	-0-	11946	2	127	9	N	115	197	1	116
09	12810 X	11405	-0-	-1405	-0-	11277	2	128	9	N	116	181	1	51
10	0	11758	-0-	11758	11758	11647	2	111	9	N	101			152
11	0	11205	-0-	11205	22963	11094	2	111	9	N	101	201	1	52
12	0	11338	-0-	11338	34301	11173	2	165	9	N	150			202

TOTAL GAS PROD: 151,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		10044 X	9936	-0-	-108	-0-			9440	2	496	9	N	451	251
02		9072 X	7105	-0-	-1967	-0-			6793	2	312	9	N	284	336
03		10044 X	7671	-0-	-2373	-0-			7318	2	353	9	N	321	293
04		9720 X	8560	-0-	-1160	-0-			8070	2	490	9	N	445	181
05		9951 X	8704	-0-	-1247	-0-			8256	2	448	9	N	407	315
06		9630 X	8276	-0-	-1354	-0-			7863	2	413	9	N	375	313
07		8835 X	8457	-0-	-378	-0-			8015	2	442	9	N	402	325
08		8835 X	8314	-0-	-521	-0-			7892	2	422	9	N	384	331
09		0	7361	-0-	7361		7361		7088	2	273	9	N	248	185
10		0	9093	-0-	9093		16454		8647	2	446	9	N	405	200
11		0	9938	-0-	9938		26392		9468	2	470	9	N	427	227
12		0	9951	-0-	9951		36343		9552	2	399	9	N	363	190
TOTAL GAS PROD:			103,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,512						

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852															
01		5828 X	5380	-0-	-448	-0-			5050	2	330	9	N	300	246
02		5264 X	4677	-0-	-587	-0-			4431	2	246	9	N	224	270
03		5301 X	4786	-0-	-515	-0-			4489	2	297	9	N	270	161
04		5220 X	4705	-0-	-515	-0-			4417	2	288	9	N	262	243
05		5394 X	4841	-0-	-553	-0-			4549	2	292	9	N	265	331
06		5220 X	4833	-0-	-387	-0-			4600	2	233	9	N	212	344
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-			5646	2	376	9	N	342	313
08		4867 X	4725	-0-	-142	-0-			4476	2	249	9	N	226	168
09		0	4723	-0-	4723		4723		4477	2	246	9	N	224	196
10		0	4667	-0-	4667		9390		4407	2	260	9	N	236	237
11		0	4140	-0-	4140		13530		3679	2	461	9	N	419	258
12		0	3964	-0-	3964		17494		3916	2	48	9	N	44	302
TOTAL GAS PROD:			57,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,024						

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757 PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244															
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-			167	3	43	9	N	39	63
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-			103	3	32	9	N	29	92
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-			97	3	31	9	N	28	120
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-			111	3	12	9	N	11	131
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	3			N	-0-	131
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	3			N	-0-	131
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-			102	3	53	9	N	48	179
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-			94	3	45	9	N	41	59
09		0	82	-0-	82		82		74	3	8	9	N	7	66
10		0	62	-0-	62		144		55	3	7	9	N	6	72
11		0	63	-0-	63		207		52	3	11	9	N	10	82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		207						N	NO RPT	82
TOTAL GAS PROD:			1,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			219						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
HIGGINS 356				WELL #:	1	229808		04/20/2007		8550		8733 - 11607			
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	148	1	1904	3	N	163	378	1	292
							543	5	179	9					
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	683	1	1629	3	N	232	191	1	333
							258	5	255	9					
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186	1	367
							40	5	242	9					
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	211	1	2807	3	N	220	190	1	397
							37	5	242	9					
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	N	225			622
							80	5	248	9					
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	219	1	2909	3	N	205	556	1	271
							41	5	226	9					
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	233	1	3100	3	N	206			477
							19	5	227	9					
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	221	1	2937	3	N	199	364	1	312
							219	9							
09	0		3551	-0-	3551	3551	233	1	3090	3	N	201	187	1	326
							7	5	221	9					
10	6927	X	3376	-0-	-3551	-0-	220	1	2925	3	N	205			531
							5	5	226	9					
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	207	1	2744	3	N	173	378	1	326
							74	5	190	9					
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			326

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	033134		03/20/1964		7625		7498 - 7516	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PIPER		WELL #:		601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 -	7788
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	875 2	3 9	N	3			38
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	706 2	6 9	N	5			43
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			43
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			43
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			43
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		0	74	-0-	74	74	74 2		N	-0-			43
11		0	40	-0-	40	114	40 2		N	-0-			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PIPER		WELL #:		600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 -	7808
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			39
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	N	2			41
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	951 2	15 9	N	14			55
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			55
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			55
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			55
07		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-			55
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			55
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			72
10		0	995	-0-	995	995	975 2	20 9	N	18			90
11		0	936	-0-	936	1931	936 2		N	-0-			90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1931			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		8,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

HAINES		WELL #:		1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 -	8061
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOTZ -419-		WELL #:		2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7982 - 8059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIPER		WELL #:		1629	RRCID ->	207086	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7738 - 9083		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRY		WELL #:		2195	RRCID ->	229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7341 - 8470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63				308
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194	1		293
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193	1		313
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385	1		222
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6611	2	167	9	N	152				374
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6624	2	261	9	N	237	365	1		246
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3839	2	76	9	N	69	190	1		125
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	121				246
09	0	5341	-0-	5341	5341	5209	2	132	9	N	120	172	1		194
10	0	6223	-0-	6223	11564	5996	2	227	9	N	206	191	1		209
11	0	5409	-0-	5409	16973	5202	2	207	9	N	188	181	1		216
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	14710					N	NO RPT				216
TOTAL GAS PROD:		58,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,842						

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622						
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56				369
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195	1		251
03	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66				317
04	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80				397
05	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2651	2	67	9	N	61	192	1		266
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3155	2	58	9	N	53				319
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3358	2	78	9	N	71				390
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3369	2	56	9	N	51	185	1		256
09	0	2645	-0-	2645	2645	2581	2	64	9	N	58				314
10	0	2646	-0-	2646	5291	2589	2	57	9	N	52				366
11	0	2237	-0-	2237	7528	2178	2	59	9	N	54	178	1		242
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	4087					N	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:		30,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			679						

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	89				204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	179	1		281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	189	1		291
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	399	2	366	9	N	333	367	1		257
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	143	2	101	9	N	92	190	1		159
09	0	339	-0-	339	339	173	2	166	9	N	151	177	1		133
10	0	468	-0-	468	807	296	2	172	9	N	156				289
11	0	438	-0-	438	1245	304	2	134	9	N	122	177	1		234
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1245					N	NO RPT				234
TOTAL GAS PROD:		2,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,398						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	254	196	1		315
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	295	182	1		428
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	188				616
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	221	561	1		276
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1585	2	194	9	N	176	185	1		267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	189	1		276
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1519	2	191	9	N	174	189	1		261
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1773	2	271	9	N	246	183	1		324
09	0		1736	-0-	1736	1736	1538	2	198	9	N	180	185	1		319
10	0		1709	-0-	1709	1709	3445	2	221	9	N	201	170	1		350
11	0		1602	-0-	1602	1602	5047	2	23	9	N	21	191	1		180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5047					N	NO RPT				180
TOTAL GAS PROD:		17,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,154								

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465							
01	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	3947	2	129	9	N	117				493
02	3584	X	3258	-0-	-326	-0-	3123	2	135	9	N	123				616
03	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3267	2	186	9	N	169	195	1		590
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3862	2	125	9	N	114				704
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4149	2	168	9	N	153	360	1		497
06	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	3023	2	89	9	N	81				578
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4170	2	166	9	N	151	179	1		550
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	98	178	1		470
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				505
10	0		3428	-0-	3428	3428	3310	2	118	9	N	107	364	1		248
11	0		3445	-0-	3445	3445	6873	2	125	9	N	114	194	1		168
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	2533					N	NO RPT				168
TOTAL GAS PROD:		33,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,262								

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742							
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	69				544
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	118	183	1		479
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	259	194	1		544
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	266	363	1		447
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	284	190	1		541
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6218	2	172	9	N	156	191	1		506
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6465	2	257	9	N	234	365	1		375
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	135	190	1		320
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183				503
10	0		6608	-0-	6608	6608	6355	2	253	9	N	230	358	1		375
11	0		6219	-0-	6219	6219	12827	2	200	9	N	182	356	1		201
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	10223					N	NO RPT				201
TOTAL GAS PROD:		51,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,116								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637	2	47	9	N	43				355
02	2016 X	1210	-0-	-806	-0-	1181	2	29	9	N	26	182	1		199
03	2201 X	217	-0-	-1984	-0-	206	2	11	9	N	10				209
04	2100 X	156	-0-	-1944	-0-	156	2			N	-0-				209
05	2170 X	300	-0-	-1870	-0-	277	2	23	9	N	21				230
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	323	2	44	9	N	40				270
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	335	2	36	9	N	33				303
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	60				363
09	0	104	-0-	104	104	91	2	13	9	N	12				375
10	0	5	-0-	5	109	5	2			N	-0-				375
11	0	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-				375
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	109					N	NO RPT				375
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		245									

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057	2	39	9	N	35				294
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	194	1		164
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	986	2	77	9	N	70				234
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1258	2	90	9	N	82	180	1		136
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1156	2	68	9	N	62				198
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	980	2	91	9	N	83	190	1		91
07	1395 N	982	-0-	-413	-0-	876	2	106	9	N	96				187
08	1209 N	998	-0-	-211	-0-	882	2	116	9	N	105				292
09	0	906	-0-	906	906	849	2	57	9	N	52	181	1		163
10	0	842	-0-	842	1748	779	2	63	9	N	57				220
11	0	746	-0-	746	2494	674	2	72	9	N	65	176	1		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2494					N	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:		11,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		771									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
WILSON ESTATE		WELL #:		81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			232
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			232
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12			244
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			244
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	177	1	480
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	918	1	229
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1249	2	362	9	N	329	362	1	196
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			201
09		0	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			201
10		0	1813	-0-	1813	1898	1286	2	527	9	N	479	369	1	311
11		0	1226	-0-	1226	3124	948	2	278	9	N	253	185	1	379
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3124					N	NO RPT			379
TOTAL GAS PROD:				4,828				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,158			

WATERS		WELL #:		2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387	2	85	9	N	77	189	1	505
02		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2073	2	202	9	N	184	180	1	509
03		2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2366	2	149	9	N	135	181	1	463
04		2520 X	1924	-0-	-596	-0-	1725	2	199	9	N	181			644
05		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1693	2	213	9	N	194	383	1	455
06		2430 X	1702	-0-	-728	-0-	1454	2	248	9	N	225	192	1	488
07		2511 X	2068	-0-	-443	-0-	1849	2	219	9	N	199	186	1	501
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	207	479	1	229
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	189	1	239
10		0	1677	-0-	1677	1677	1467	2	210	9	N	191	176	1	254
11		0	1693	-0-	1693	3370	1516	2	177	9	N	161	182	1	233
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	1293					N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:				17,232				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,953			

PEYTON		WELL #:		1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			309
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1140	2	398	9	N	362	364	1	307
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	820	2	668	9	N	607	548	1	366
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	942	2	582	9	N	529	536	1	359
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	299	367	1	291
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	360	1	193
10		0	821	-0-	821	821	604	2	217	9	N	197			390
11		0	931	-0-	931	1752	678	2	253	9	N	230	192	1	428
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1752					N	NO RPT			428
TOTAL GAS PROD:				6,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,486			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802	2	251	9	N	228	181	1	392
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1534	2	211	9	N	192	172	1	412
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1772	2	224	9	N	204	226	1	390
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1943	2	287	9	N	261	370	1	281
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	179	1	297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	178	1	254
07	2294 N	1573	-0-	-721	-0-	1446	2	127	9	N	115			369
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1306	2	135	9	N	123	173	1	319
09	0	528	-0-	528	528	475	2	53	9	N	48			367
10	0	2833	-0-	2833	3361	2359	2	474	9	N	431	526	1	272
11	0	804	-0-	804	4165	672	2	132	9	N	120			392
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4165					N	NO RPT			392
TOTAL GAS PROD:		15,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,052								

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813	2	70	9	N	64			320
02	1708 X	132	-0-	-1576	-0-	117	2	15	9	N	14			334
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28			362
04	2580 X	1162	-0-	-1418	-0-	972	2	190	9	N	173	180	1	355
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	99	190	1	264
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2276	2	31	9	N	28			292
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1530	2	108	9	N	98	185	1	205
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	87			292
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			357
10	0	732	-0-	732	732	691	2	41	9	N	37	172	1	222
11	0	798	-0-	798	1530	715	2	83	9	N	75			297
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1530					N	NO RPT			297
TOTAL GAS PROD:		7,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		768								

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BROWNLEE 198 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535	- 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698 2	229 9	N	208	191 1		568
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2078 2	150 9	N	136			704
03		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2115 2	330 9	N	300	363 1		641
04		600 X	267	-0-	-333	-0-	198 2	69 9	N	63			704
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			704
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2371 2	660 9	N	600	1131 1		173
07		2480 X	75	-0-	-2405	-0-	75 2		N	-0-			173
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			173
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:				10,973		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,307			

TUBB		WELL #:		2844H	RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590	- 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026 2	74 9	N	67			382
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3107 2	113 9	N	103	390 1		95
03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3947 2	153 9	N	139			234
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3763 2	144 9	N	131	182 1		183
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3818 2	140 9	N	127	181 1		129
06		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4241 2	370 9	N	336	179 1		286
07		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4637 2	249 9	N	226	193 1		319
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	186	361 1		144
09		0	4780	-0-	4780	4780	4559 2	221 9	N	201	171 1		174
10		0	5874	-0-	5874	10654	5659 2	215 9	N	195	183 1		186
11		0	4406	-0-	4406	15060	4231 2	175 9	N	159	178 1		167
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	13355			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:				43,842		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,870			

JP TRUST 76 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080	- 12954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60 2	4 9	N	4			328
02		1904 X	52	-0-	-1852	-0-	52 2		N	-0-			328
03		1798 X	53	-0-	-1745	-0-	53 2		N	-0-			328
04		1560 X	12	-0-	-1548	-0-	12 2		N	-0-			328
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			328
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2006 2	345 9	N	314	192 1		450
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	209 2	87 9	N	79	189 1		340
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	124 2	94 9	N	85			425
09		0	89	-0-	89	89	5 2	84 9	N	76			501
10		0	384	-0-	384	473	276 2	108 9	N	98	177 1		422
11		0	346	-0-	346	819	281 2	65 9	N	59	184 1		297
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	819			N	NO RPT			297
TOTAL GAS PROD:				3,867		TOTAL CONDENSATE PROD:				715			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		181
02	1400 X	947	-0-	-453	-0-	947	2	N	-0-		181
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		181
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	331	194 1	318
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	380 1	271
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	303	370 1	204
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1199	2	N	292	176 1	320
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	373 1	221
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	241	178 1	284
10	0	2594	-0-	2594	2594	2302	2	N	265	375 1	174
11	0	2143	-0-	2143	4737	1996	2	N	134		308
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4737			N	NO RPT		308
TOTAL GAS PROD:		11,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,173					

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	N	247	382 1	83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	N	222		305
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	N	270	350 1	225
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	N	241	180 1	286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	174 1	345
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	367 1	214
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	786	2	N	245	177 1	282
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	742	2	N	238	180 1	340
09	0	468	-0-	468	468	379	2	N	81	179 1	242
10	0	231	-0-	231	699	231	2	N	-0-		242
11	0	194	-0-	194	893	194	2	N	-0-		242
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT		242
TOTAL GAS PROD:		6,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,013					

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	844	2	N	27		384
02	2688 X	2661	-0-	-27	-0-	2262	2	N	363	187 1	560
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	347	773 1	134
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	305	190 1	249
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	287	373 1	163
06	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	2453	2	N	252	189 1	226
07	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	3296	2	N	241	180 1	287
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	172	177 1	282
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	184 1	208
10	0	1763	-0-	1763	1763	1614	2	N	135	170 1	173
11	0	1219	-0-	1219	2982	1095	2	N	113		286
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		286
TOTAL GAS PROD:		16,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,352					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
KARNES		WELL #:		4432H	RRCID ->	273086	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8340	- 13056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10261 X	9430	-0-	-831	-0-	9087 2	343 9	N	312	194 1				304
02		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9644 2	154 9	N	140	190 1				254
03		9207 X	8790	-0-	-417	-0-	8621 2	169 9	N	154	190 1				218
04		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	9919 2	790 9	N	718	552 1				384
05		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	9630 2	647 9	N	588	567 1				405
06		10500 X	9665	-0-	-835	-0-	9076 2	589 9	N	535	563 1				377
07		11005 X	9901	-0-	-1104	-0-	9373 2	528 9	N	480	724 1				133
08		11005 X	10104	-0-	-901	-0-	9537 2	567 9	N	515	379 1				269
09		0	9267	-0-	9267	9267	8882 2	385 9	N	350	174 1				445
10		0	10028	-0-	10028	19295	9545 2	483 9	N	439	376 1				508
11		0	9498	-0-	9498	28793	9001 2	497 9	N	452	575 1				385
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	18687			N	NO RPT					385
TOTAL GAS PROD:		107,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,683							

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	274437	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8854	- 13562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3137 2	191 9	N	174	167 1				383
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2626 2	187 9	N	170	175 1				378
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-	-0-	N	207	184 1				401
04		4200 X	2269	-0-	-1931	-0-	2152 2	117 9	N	106	179 1				328
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-	N	93					421
06		3210 X	1687	-0-	-1523	-0-	1604 2	83 9	N	75	178 1				318
07		3100 X	1706	-0-	-1394	-0-	1627 2	79 9	N	72					390
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-	N	98	177 1				311
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	48					359
10		0	589	-0-	589	589	531 2	58 9	N	53	181 1				231
11		0	-0-	-0-	-0-	589	-0-	-0-	N	-0-					231
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT					231
TOTAL GAS PROD:		12,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,096							

TUBB		WELL #:		3247HA	RRCID ->	282792	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8823	- 13473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2068 2	124 9	N	113					483
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	447 2	30 9	N	27	187 1				323
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2641 2	243 9	N	221	172 1				372
04		2700 X	1378	-0-	-1322	-0-	1189 2	189 9	N	172	174 1				370
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	N	2					372
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2419 2	119 9	N	108					480
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2782 2	189 9	N	172	337 1				315
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-	-0-	N	130	173 1				272
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	188	168 1				292
10		0	3024	-0-	3024	3024	2833 2	191 9	N	174	174 1				292
11		0	2596	-0-	2596	5620	2410 2	186 9	N	169	174 1				287
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	2644			N	NO RPT					287
TOTAL GAS PROD:		18,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,476							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
TUBB												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 875461												
WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8584	2	338	9	N	673
02		9464 X	8144	-0-	-1320	-0-	7970	2	174	9	N	455
03		10478 X	8877	-0-	-1601	-0-	8615	2	262	9	N	517
04		9360 X	9029	-0-	-331	-0-	8770	2	259	9	N	580
05		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	8936	2	484	9	N	503
06		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8777	2	319	9	N	275
07		9331 X	8914	-0-	-417	-0-	8653	2	261	9	N	340
08		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	380
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281
10		0	8567	-0-	8567	8567	8225	2	342	9	N	415
11		0	8374	-0-	8374	16941	8125	2	249	9	N	462
12		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	8013					N	462
TOTAL GAS PROD:				79,343				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,894

TUBB 246X195D												
WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8742 X	7263	-0-	-1479	-0-	6457	2	806	9	N	426
02		7896 X	6278	-0-	-1618	-0-	5483	2	795	9	N	393
03		8742 X	8627	-0-	-115	-0-	7704	2	923	9	N	466
04		8460 X	7892	-0-	-568	-0-	6947	2	945	9	N	398
05		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	513
06		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	8577	2	932	9	N	604
07		8618 X	7821	-0-	-797	-0-	7146	2	675	9	N	280
08		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	299
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276
10		0	7181	-0-	7181	7181	6685	2	496	9	N	357
11		0	8524	-0-	8524	15705	7741	2	783	9	N	325
12		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	7893					N	325
TOTAL GAS PROD:				63,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,146

TUBB 246X195B												
WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2620	2	692	9	N	556
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2358	2	575	9	N	344
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	370
04		5130 X	2010	-0-	-3120	-0-	1412	2	598	9	N	181
05		5301 X	1075	-0-	-4226	-0-	546	2	529	9	N	295
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3329	2	473	9	N	178
07		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10261	2	723	9	N	284
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	246
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342
10		0	11731	-0-	11731	11731	11075	2	656	9	N	391
11		0	11353	-0-	11353	23084	10741	2	612	9	N	207
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	17783					N	207
TOTAL GAS PROD:				47,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,353

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
RADER 250X191A		WELL #:		1H	RRCID -> 285891	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 9125	- 19386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9672 X	4523	-0-	-5149	-0-	3776	2	747	9	N	679	527
02		8064 X	3415	-0-	-4649	-0-	2518	2	897	9	N	815	415
03		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6872	2	1317	9	N	1197	280
04		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	11179	2	1461	9	N	1328	305
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	1244	282
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1133	497
07		12710 X	10626	-0-	-2084	-0-	9412	2	1214	9	N	1104	313
08		12710 X	10686	-0-	-2024	-0-	9454	2	1232	9	N	1120	495
09		0	10540	-0-	10540	10540	9355	2	1185	9	N	1077	300
10		0	11220	-0-	11220	21760	9992	2	1228	9	N	1116	347
11		0	10306	-0-	10306	32066	9227	2	1079	9	N	981	210
12		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	21371					N	NO RPT	210

TOTAL GAS PROD: 82,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,794

RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID -> 286122	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8736	- 19022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13485 X	10494	-0-	-2991	-0-	9226	2	1268	9	N	1153	563
02		12264 X	9148	-0-	-3116	-0-	8244	2	904	9	N	822	277
03		13578 X	9231	-0-	-4347	-0-	8075	2	1156	9	N	1051	227
04		12600 X	7564	-0-	-5036	-0-	6644	2	920	9	N	836	355
05		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	895	323
06		10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	597	373
07		10137 X	8945	-0-	-1192	-0-	8596	2	349	9	N	317	345
08		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9106	2	739	9	N	672	465
09		0	8767	-0-	8767	8767	8401	2	366	9	N	333	423
10		0	8901	-0-	8901	17668	8400	2	501	9	N	455	356
11		0	8352	-0-	8352	26020	8024	2	328	9	N	298	277
12		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	16162					N	NO RPT	277

TOTAL GAS PROD: 81,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,429

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID -> 286474	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8929	- 19013			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8153 X	6548	-0-	-1605	-0-	6548	2			N	-0-	169
02		7364 X	4475	-0-	-2889	-0-	4475	2			N	-0-	169
03		8153 X	6398	-0-	-1755	-0-	6142	2	256	9	N	233	210
04		7650 X	4902	-0-	-2748	-0-	4902	2			N	-0-	210
05		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	88	298
06		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	904	458
07		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	8262	2	837	9	N	761	283
08		10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	9416	2	868	9	N	789	323
09		0	11295	-0-	11295	11295	10435	2	860	9	N	782	173
10		0	12039	-0-	12039	23334	11212	2	827	9	N	752	387
11		0	11922	-0-	11922	35256	11294	2	628	9	N	571	212
12		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	27103					N	NO RPT	212

TOTAL GAS PROD: 76,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4713 2	411 9	N	374	390 1			538
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5234 2	441 9	N	401	363 1			576
03	6231 X	5629	-0-	-602	-0-	5159 2	470 9	N	427	369 1			634
04	6030 X	5447	-0-	-583	-0-	5061 2	386 9	N	351	718 1			267
05	5983 X	5773	-0-	-210	-0-	5337 2	436 9	N	396	369 1			294
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6640 2	436 9	N	396	380 1			310
07	6293 X	5784	-0-	-509	-0-	5435 2	349 9	N	317	368 1			259
08	5766 X		-0-	-5766	-0-			N	292	192 1			359
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	296	358 1			297
10	0	5429	-0-	5429	5429	5057 2	372 9	N	338	371 1			264
11	0	4850	-0-	4850	10279	4447 2	403 9	N	366	379 1			251
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	4482			N	NO RPT				251
TOTAL GAS PROD:		50,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,954							

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				162
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895				
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393 2	244 9	N	222	170 1			690
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3255 2	264 9	N	240	187 1			743
03	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	2836 2	361 9	N	328	693 1			378
04	3390 X	2900	-0-	-490	-0-	2657 2	243 9	N	221	174 1			425
05	3627 X	2644	-0-	-983	-0-	2405 2	239 9	N	217	342 1			300
06	3780 X	2363	-0-	-1417	-0-	2075 2	288 9	N	262	169 1			393
07	3906 X	2559	-0-	-1347	-0-	2217 2	342 9	N	311	337 1			367
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	263	345 1			285
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278	341 1			222
10	0	2846	-0-	2846	2846	2540 2	306 9	N	278	172 1			328
11	0	2663	-0-	2663	5509	2373 2	290 9	N	264	345 1			247
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	2936			N	NO RPT				247
TOTAL GAS PROD:		26,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,884							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920	- 13801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7648 X	7648	-0-	-0-	7127	2	521	9	N	474	694	1	322
02		7840 X	7429	-0-	-411	7002	2	427	9	N	388	173	1	537
03		8680 X	7687	-0-	-993	7296	2	391	9	N	355	519	1	373
04		8190 X	7201	-0-	-989	6799	2	402	9	N	365	341	1	397
05		7657 X	5811	-0-	-1846	5381	2	430	9	N	391	341	1	447
06		7950 X	7434	-0-	-516	7050	2	384	9	N	349	341	1	455
07		8215 X	7013	-0-	-1202	6577	2	436	9	N	396	511	1	340
08		7688 X	-0-	-0-	-7688					N	317	345	1	312
09		0	-0-	-0-	-0-					N	307	172	1	447
10		0	6016	-0-	6016	5686	2	330	9	N	300	340	1	407
11		0	5162	-0-	5162	11178	2	306	9	N	278	343	1	342
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	4172				N	NO RPT			342
TOTAL GAS PROD:				61,401		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,920				

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108	- 14149	
01		9199 X	9199	-0-	-0-	8613	2	586	9	N	533	690	1	375
02		8596 X	8232	-0-	-364	7795	2	437	9	N	397	172	1	600
03		9517 X	7851	-0-	-1666	7429	2	422	9	N	384	344	1	640
04		8130 X	7425	-0-	-705	7056	2	369	9	N	335	515	1	460
05		9207 X	6208	-0-	-2999	5791	2	417	9	N	379	516	1	323
06		9730 X	9730	-0-	-0-	9299	2	431	9	N	392	338	1	377
07		9933 X	9933	-0-	-0-	9548	2	385	9	N	350	342	1	385
08		7843 X	-0-	-0-	-7843					N	349	344	1	390
09		0	-0-	-0-	-0-					N	505	507	1	388
10		0	8669	-0-	8669	8310	2	359	9	N	326	345	1	369
11		0	8173	-0-	8173	16842	2	332	9	N	302	174	1	497
12		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	7325				N	NO RPT			497
TOTAL GAS PROD:				75,420		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,252				

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976	- 13983	
01		10256 X	10256	-0-	-0-	9715	2	541	9	N	492	517	1	375
02		5824 X	4664	-0-	-1160	4209	2	455	9	N	414	171	1	618
03		6448 X	5530	-0-	-918	4895	2	635	9	N	577	690	1	505
04		8580 X	8580	-0-	-0-	8045	2	535	9	N	486	514	1	477
05		10261 X	7880	-0-	-2381	7331	2	549	9	N	499	511	1	465
06		11218 X	11218	-0-	-0-	10763	2	455	9	N	414	507	1	372
07		9481 X	9481	-0-	-0-	9032	2	449	9	N	408	340	1	440
08		8866 X	-0-	-0-	-8866					N	435	522	1	353
09		0	-0-	-0-	-0-					N	400	336	1	417
10		0	8735	-0-	8735	8735	2	446	9	N	405	339	1	483
11		0	8150	-0-	8150	16885	2	433	9	N	394	345	1	532
12		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	7399				N	NO RPT			532
TOTAL GAS PROD:				74,494		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,924				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508	2	1056	9	N	960	950	1	397
02	6580 X	6120	-0-	-460	-0-	5203	2	917	9	N	834	954	1	277
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	5576	2	1103	9	N	1003	1117	1	163
04	7530 X	6184	-0-	-1346	-0-	5229	2	955	9	N	868	886	1	145
05	8556 X	6239	-0-	-2317	-0-	5275	2	964	9	N	876	728	1	293
06	8280 X	6966	-0-	-1314	-0-	6089	2	877	9	N	797	917	1	173
07	6789 X	4764	-0-	-2025	-0-	3865	2	899	9	N	817	610	1	380
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	918	926	1	372
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	832	1039	1	165
10	0	5909	-0-	5909	5909	5053	2	856	9	N	778	555	1	388
11	0	5808	-0-	5808	11717	5221	2	587	9	N	534	724	1	198
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	6943					N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		57,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,217								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		178
PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER		WELL #:		3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684	3	68	9	N	62		302	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615	3	59	9	N	54	187	1	169
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	687	3	69	9	N	63			232
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	663	3	69	9	N	63	186	1	109
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	680	3	64	9	N	58			167
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	650	3	63	9	N	57			224
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	664	3	74	9	N	67			291
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	661	3	55	9	N	50	189	1	152
09	0	702	-0-	702	702	639	3	63	9	N	57			209
10	0	744	-0-	744	1446	676	3	68	9	N	62			271
11	0	667	-0-	667	2113	628	3	39	9	N	35	191	1	115
12	0	572	-0-	572	2685	533	3	39	9	N	35			150
TOTAL GAS PROD:		8,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		663								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7634 - 8013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503	3	3	9	N	3				84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	3	4	9	N	4				88
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1490	3	11	9	N	10				98
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	3	11	9	N	10				108
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	3	12	9	N	11				119
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16				135
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1471	3	9	9	N	8				143
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1465	3	9	9	N	8				151
09	0	1416	-0-	1416	1416	1408	3	8	9	N	7				158
10	0	1464	-0-	1464	2880	1456	3	8	9	N	7				165
11	0	1419	-0-	1419	4299	1418	3	1	9	N	1				166
12	0	1447	-0-	1447	5746	1445	3	2	9	N	2				168
TOTAL GAS PROD:		17,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8722 - 13515					
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192	1		121
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	1680	1	2326	3	N	64				185
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	1860	1	2700	3	N	76				261
04	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	1800	1	2600	3	N	65	186	1		140
05	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	1860	1	2634	3	N	65				205
06	4560 X	4355	-0-	-205	-0-	1800	1	2491	3	N	58	170	1		93
07	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	1860	1	2539	3	N	56				149
08	4650 X	4368	-0-	-282	-0-	1860	1	2449	3	N	54				203
09	4470 X	4147	-0-	-323	-0-	1800	1	2294	3	N	48				251
10	0	4283	-0-	4283	4283	1860	1	2364	3	N	54	183	1		122
11	0	4136	-0-	4136	8419	1800	1	2275	3	N	55				177
12	0	4114	-0-	4114	12533	1860	1	2197	3	N	52				229
TOTAL GAS PROD:		52,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		724									

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108					
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75				177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61				238
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				238
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-				238
05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54				292
06	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3727	3	47	9	N	43	180	1		155
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3740	3	53	9	N	48				203
08	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3546	3	36	9	N	33				236
09	3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3410	3	45	9	N	41				277
10	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3478	3	50	9	N	45				322
11	3780 X	3391	-0-	-389	-0-	3335	3	56	9	N	51	187	1		186
*12	3782 X	3427	-0-	-355	-0-	3370	3	57	9	N	52				238
TOTAL GAS PROD:		36,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		503									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	251
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156	407
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	229
04	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	163
05	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	157	320
06	2730 X	2518	-0-	-212	-0-	2360	3	158	9	N	144	280
07	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2538	3	141	9	N	128	222
08	2666 X	2658	-0-	-8	-0-	2512	3	146	9	N	133	169
09	0	2708	-0-	2708	2708	2568	3	140	9	N	127	296
10	0	2772	-0-	2772	5480	2623	3	149	9	N	135	247
11	0	2579	-0-	2579	8059	2440	3	139	9	N	126	197
12	0	2557	-0-	2557	10616	2451	3	106	9	N	96	293
TOTAL GAS PROD:		30,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,640						

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042				
CASE IVON		WELL #: 1515										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2		232
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193 1	40
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40		80
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18		98
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	29		127
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	11		138
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4		142
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8		150
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		150
10	0	539	-0-	539	539	539	2			N	-0-		150
11	1020 N	481	-0-	-539	-0-	481	2			N	-0-		150
12	0	511	-0-	511	511	511	2			N	-0-		150
TOTAL GAS PROD:		6,430		TOTAL CONDENSATE PROD:								113	

LIPSCOMB (DOUGLAS)				53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050 - 6070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

REDELSPERGER				WELL #:	4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 6064
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
03	SWR	10	2	-0-	-0-	32	2	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825		
PEERY				7										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7748 - 7786				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9730 - 9743				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JOHN DOYLE GAS UNIT		1		WELL #: 1		RRCID -> 022379		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9600 - 9610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2067	-0-	-351	-0-		2047	2	20	9	N	18			59
02		1932 N	1849	-0-	-83	-0-		1831	2	18	9	N	16			75
03		2201 N	1953	-0-	-248	-0-		1924	2	29	9	N	26			101
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2230	2	20	9	N	18			119
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2188	2	21	9	N	19			138
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2091	2	14	9	N	13			151
07		2325 N	2201	-0-	-124	-0-		2177	2	24	9	N	22			173
08		2201 N	2110	-0-	-91	-0-		2087	2	23	9	N	21	170	1	24
09		2100 N	2068	-0-	-32	-0-		2055	2	13	9	N	12			36
10		0	2183	-0-	2183	2183		2175	2	8	9	N	7			43
*11		3000 N	2048	-0-	-952	-952		1231	2	2048	2	N	-0-			43
12		0	1954	-0-	1954	3185		1954	2			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		24,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905	2	25	9	N	23		53	
02		3584 X	3223	-0-	-361	-0-	3199	2	24	9	N	22		75	
03		3968 X	3139	-0-	-829	-0-	3122	2	17	9	N	15		90	
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3050	2	45	9	N	41	120 1	11	
05		3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	2525	2	18	9	N	16		27	
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3520	2	15	9	N	14		41	
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3573	2	53	9	N	48		89	
08		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3640	2	13	9	N	12		101	
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3538	2	21	9	N	19		120	
10		0	3652	-0-	3652	3652	3652	2			N	-0-		120	
11		0	3360	-0-	3360	7012	3301	2	59	9	N	54	154 1	20	
12		0	3288	-0-	3288	10300	3288	2			N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			39,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	264

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID -> 050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9741 - 9755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID -> 181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9720 - 9732		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	43		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	43		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	43		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	43		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	43		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	43		
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	43		
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	43		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3	46
10	0	165	-0-	165	165	165	2	N	-0-	46		
11	0	1702	-0-	1702	1867	1702	2	N	-0-	46		
12	0	264	-0-	264	2131	264	2	N	-0-	46		
TOTAL GAS PROD:		2,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9558 - 9632		
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341	2	8	9	N	7	115
02	1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258	2			N	-0-	115
03	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	2			N	-0-	115
04	1320 N	62	-0-	-1258	-0-	62	2			N	-0-	115
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	115
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14	129
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6	135
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2	27
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	27
10	0	1981	-0-	1981	1981	1981	2			N	-0-	27
11	0	1888	-0-	1888	3869	1888	2			N	-0-	27
12	0	1800	-0-	1800	5669	1800	2			N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		17,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: MEWBOURNE							
SCHULTZ															
		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6	1			N	-0-			41
02		2408 X	4	-0-	-2404	-0-	4	1			N	-0-			41
03		11 X	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-			41
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-			41
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-			41
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			41
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			41
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			41
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			32				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: RESOURCE							
LAUBHAN															
		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
06		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
09		0	1153	-0-	1153	1153	1153	3			N	-0-			-0-
10		0	1152	-0-	1152	2305	1152	3			N	-0-			-0-
11		0	1440	-0-	1440	3745	1440	3			N	-0-			-0-
12		0	3116	-0-	3116	6861	3116	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,951				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID -> 231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664
BECKER "B"												
01	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
02	1708	N	1563	-0-	-145	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
07	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
09	0		1746	-0-	1746	1746	1746 3		N	-0-		-0-
10	0		1836	-0-	1836	3582	1836 3		N	-0-		-0-
11	0		1737	-0-	1737	5319	1737 3		N	-0-		-0-
12	0		1683	-0-	1683	7002	1683 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,281		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID -> 279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852
CAMP CREEK 181												
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-		147
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		147
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9	N	-0-		148
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		148
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-		148
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		148
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		148
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		148
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		148
10	0		1984	-0-	1984	1984	1984 2		N	-0-		148
11	0		1872	-0-	1872	3856	1872 2		N	-0-		148
12	0		1997	-0-	1997	5853	1997 2		N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:		27,110		TOTAL CONDENSATE PROD:								1

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.				945936											
DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID -> 181633	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9610	- 9644						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID -> 206731	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9646	- 10136						
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	115 1	4543 2	N	24	252					
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	104 1	3835 2	N	13	185 1 80					
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	115 1	4545 2	N	51	131					
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	111 1	4700 2	N	38	169					
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	115 1	4824 2	N	32	201					
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	111 1	4678 2	N	21	222					
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	115 1	4635 2	N	9	231					
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	115 1	4538 2	N	18	183 1 66					
09	4140 X	3703	-0-	-437	-0-	111 1	3561 2	N	28	94					
10	0	3711	-0-	3711	3711	111 1	3586 2	N	13	107					
*11	7862 X	4151	-0-	-3711	-0-	107 1	4044 2	N	-0-	107					
*12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	107					
TOTAL GAS PROD:		48,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 118449	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9549	- 9604		
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	32	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	32	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	32	
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-	32	
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	32	
06	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 3		N	-0-	32	
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		N	-0-	32	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	32	
09	0	330	-0-	330	330	330 3		N	-0-	32	
10	0	347	-0-	347	677	347 3		N	-0-	32	
11	0	334	-0-	334	1011	334 3		N	-0-	32	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	32	
TOTAL GAS PROD:		3,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9588 - 9597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10230 - 10234		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF. 9462 - 9478		
HOWE RANCH				2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183						
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818 1	1731 2	N	179	170 1	124				
						197 9									
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	641 1	1650 2	N	99	3 8	220				
						109 9									
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	818 1	1697 2	N	110	170 1	5 8 155				
						121 9									
04	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	727 1	1667 2	N	135	175 1	115				
						149 9									
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	744 1	1911 2	N	148	166 1	2 8 95				
						163 9									
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	687 1	1781 2	N	136	176 1	3 8 52				
						150 9									
07	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	567 1	1960 2	N	106		158				
						117 9									
08	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	744 1	1773 2	N	119	172 1	105				
						131 9									
09	0	2334	-0-	2334	2334	720 1	1480 2	N	122	173 1	2 8 52				
						134 9									
10	0	2477	-0-	2477	4811	761 1	1584 2	N	120		172				
						132 9									
11	0	2323	-0-	2323	7134	792 1	1411 2	N	109	176 1	105				
						120 9									
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	4716			N	NO RPT		105				
TOTAL GAS PROD:		28,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,383							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336	1	65
						279	9							
02	4480 X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177	1	120
						259	9					3	8	
03	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	1500	1	2842	2	N	266	344	1	35
						293	9						7	8
04	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	1387	1	2815	2	N	243	271	1	7
						267	9							
05	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	1426	1	2959	2	N	259	168	1	94
						285	9					4	8	
06	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	1380	1	2859	2	N	234	177	1	147
						257	9					4	8	
07	4650 X	4578	-0-	-72	-0-	1426	1	2892	2	N	236	176	1	207
						260	9							
08	4681 X	4557	-0-	-124	-0-	1428	1	2857	2	N	247	354	1	100
						272	9							
09	0	4386	-0-	4386	4386	1380	1	2732	2	N	249	166	1	180
						274	9					3	8	
10	0	4378	-0-	4378	8764	1426	1	2734	2	N	198	178	1	200
						218	9							
11	0	4081	-0-	4081	12845	1379	1	2517	2	N	168	173	1	195
						185	9							
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	8257					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:				49,277	TOTAL CONDENSATE PROD:								2,589	

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179	1	188
						275	9							
02	7420 X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364	1	100
						306	9					2	8	
03	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	775	1	5817	2	N	327	354	1	67
						360	9					6	8	
04	7950 X	6258	-0-	-1692	-0-	600	1	5353	2	N	277	169	1	175
						305	9							
05	7161 X	6495	-0-	-666	-0-	591	1	5608	2	N	269	344	1	97
						296	9					3	8	
06	6930 X	6651	-0-	-279	-0-	600	1	5739	2	N	284	176	1	202
						312	9					3	8	
07	7161 X	6122	-0-	-1039	-0-	568	1	5295	2	N	235	354	1	83
						259	9							
08	6944 X	6251	-0-	-693	-0-	600	1	5380	2	N	246	176	1	153
						271	9							
09	0	6421	-0-	6421	6421	565	1	5574	2	N	256	353	1	53
						282	9					3	8	
10	0	6330	-0-	6330	12751	670	1	5378	2	N	256	176	1	133
						282	9							
11	0	5582	-0-	5582	18333	750	1	4589	2	N	221	179	1	175
						243	9							
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	11699					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:				69,918	TOTAL CONDENSATE PROD:								2,899	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177	1	170
						240	9							
02	4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172	1	179
						202	9						3 8	
03	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168	1	210
						223	9						4 8	
04	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	1007	1	2762	2	N	196	329	1	77
						216	9							
05	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	1054	1	2991	2	N	223	168	1	129
						245	9						3 8	
06	4320 X	4167	-0-	-153	-0-	1020	1	2884	2	N	239	173	1	192
						263	9						3 8	
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1054	1	2984	2	N	203	175	1	220
						223	9							
08	4278 X	4195	-0-	-83	-0-	1054	1	2934	2	N	188	171	1	237
						207	9							
09	0	4053	-0-	4053	4053	1020	1	2821	2	N	193	353	1	74
						212	9						3 8	
10	0	4062	-0-	4062	8115	1054	1	2785	2	N	203	177	1	100
						223	9							
11	0	3988	-0-	3988	12103	1073	1	2695	2	N	200	176	1	124
						220	9							
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	7856					N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		44,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,250								

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	765	1	2351	2	N	122	349
						134	9					
02	4900 X	3102	-0-	-1798	-0-	679	1	2261	2	N	147	304
						162	9				192	1
03	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	742	1	1895	2	N	67	181
						74	9				190	1
04	3810 X	1925	-0-	-1885	-0-	738	1	1025	2	N	147	328
						162	9					
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	741	1	3343	2	N	122	275
						134	9				175	1
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	3238	2	N	84	169
						92	9				190	1
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	775	1	3274	2	N	142	150
						156	9				161	1
08	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	775	1	3238	2	N	141	291
						155	9					
09	0	3928	-0-	3928	3928	738	1	3077	2	N	103	209
						113	9				185	1
10	0	3946	-0-	3946	7874	775	1	2995	2	N	160	369
						176	9					
11	0	3426	-0-	3426	11300	716	1	2609	2	N	92	271
						101	9				190	1
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	7084					N	NO RPT	271
TOTAL GAS PROD:		38,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,327						

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10478 X	9101	-0-	-1377	-0-	1069	1	6669	2	N	1239	300
						1363	9				1246	1
02	9156 X	8058	-0-	-1098	-0-	955	1	5786	2	N	1197	63
						1317	9				1434	1
03	9920 X	7692	-0-	-2228	-0-	1069	1	5387	2	N	1124	120
						1236	9				1067	1
04	9420 X	7346	-0-	-2074	-0-	967	1	5141	2	N	1125	192
						1238	9				1053	1
05	9610 X	7151	-0-	-2459	-0-	900	1	5009	2	N	1129	265
						1242	9				1056	1
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	928	1	6973	2	N	1522	223
						1674	9				1564	1
07	8928 X	8851	-0-	-77	-0-	933	1	6574	2	N	1222	397
						1344	9				1048	1
08	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	992	1	6543	2	N	1275	260
						1403	9				1412	1
09	0	8460	-0-	8460	8460	952	1	6210	2	N	1180	383
						1298	9				1057	1
10	0	8564	-0-	8564	17024	992	1	6303	2	N	1154	322
						1269	9				1215	1
11	0	7675	-0-	7675	24699	1013	1	5478	2	N	1076	355
						1184	9				1043	1
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	15771					N	NO RPT	355
TOTAL GAS PROD:		91,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,243						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX		WELL #:		18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17329 X	14528	-0-	-2801	-0-	823 1	12332 2	N	1248	1070 1		285	
							1373 9							
02		15008 X	13497	-0-	-1511	-0-	770 1	11495 2	N	1120	1220 1		185	
							1232 9							
03		16275 X	13989	-0-	-2286	-0-	852 1	11794 2	N	1221	1251 1		155	
							1343 9							
04		15150 X	13047	-0-	-2103	-0-	752 1	11068 2	N	1115	1064 1		206	
							1227 9							
05		15407 X	13174	-0-	-2233	-0-	747 1	11207 2	N	1109	1241 1		74	
							1220 9							
06		14460 X	12852	-0-	-1608	-0-	689 1	11001 2	N	1056	1052 1		78	
							1162 9							
07		14942 X	13691	-0-	-1251	-0-	752 1	11763 2	N	1069	1022 1		125	
							1176 9							
08		13981 X	13437	-0-	-544	-0-	775 1	11486 2	N	1069	1051 1		143	
							1176 9							
09		13050 X	12501	-0-	-549	-0-	727 1	10719 2	N	959	883 1		219	
							1055 9							
10		0	13003	-0-	13003	13003	802 1	11071 2	N	1027	1053 1		193	
							1130 9							
11		0	12683	-0-	12683	25686	822 1	10790 2	N	974	887 1		280	
							1071 9							
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	11984			N	NO RPT			280	
TOTAL GAS PROD:			146,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,967				

MATHERS RANCH 26-159 CL WX		WELL #:		20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26815 X	22433	-0-	-4382	-0-	21435 2	998 9	N	907	876 1		210	
							18907 2	755 9	N	686	706 1		190	
02		22792 X	19662	-0-	-3130	-0-	21095 2	884 9	N	804	719 1		275	
							21448 2	867 9	N	788	804 1		259	
03		24769 X	21979	-0-	-2790	-0-	21519 2	916 9	N	833	862 1		230	
							19571 2	668 9	N	607	685 1		152	
04		23250 X	22315	-0-	-935	-0-	20372 2	708 9	N	644	527 1		269	
							19581 2	728 9	N	662	691 1		240	
05		23219 X	22435	-0-	-784	-0-	18961 2	682 9	N	620	665 1		195	
							19922	19234 2	N	625	528 1		292	
06		21720 X	20239	-0-	-1481	-0-	18814	38736	N	615	707 1		200	
							17656		N	NO RPT			200	
07		23064 X	21080	-0-	-1984	-0-								
08		23064 X	20309	-0-	-2755	-0-								
09		22320 X	19643	-0-	-2677	-0-								
10		0	19922	-0-	19922	19922								
11		0	18814	-0-	18814	38736								
12		21080 X	NO RPT	-0-	-21080	17656			N	NO RPT			200	
TOTAL GAS PROD:			228,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,791				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX		WELL #:		19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 9202	- 18672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20522 X	18963	-0-	-1559	-0-	846 1	16675 2	N	1311	1240 1		244
							1442 9						
02		18928 X	14973	-0-	-3955	-0-	751 1	12880 2	N	1220	1242 1		222
							1342 9						
03		20956 X	16652	-0-	-4304	-0-	852 1	14400 2	N	1273	1231 1		264
							1400 9						
04		20280 X	16686	-0-	-3594	-0-	757 1	14471 2	N	1325	1390 1		199
							1458 9						
05		20150 X	16866	-0-	-3284	-0-	775 1	14779 2	N	1193	1063 1		329
							1312 9						
06		18360 X	16062	-0-	-2298	-0-	707 1	14139 2	N	1105	1230 1		204
							1216 9						
07		17236 X	16450	-0-	-786	-0-	742 1	14462 2	N	1133	1208 1		129
							1246 9						
08		17236 X	16555	-0-	-681	-0-	775 1	14548 2	N	1120	1051 1		198
							1232 9						
09		0	15416	-0-	15416	15416	750 1	13520 2	N	1042	1049 1		191
							1146 9						
10		0	15478	-0-	15478	30894	799 1	13499 2	N	1073	1069 1		195
							1180 9						
11		0	13529	-0-	13529	44423	822 1	11581 2	N	1024	881 1		338
							1126 9						
12		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	27869			N	NO RPT			338
TOTAL GAS PROD:			177,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,819			

MATHERS RANCH 26-159 CL EX		WELL #:		21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 9320	- 17422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36735 X	31496	-0-	-5239	-0-	30742 2	754 9	N	685	544 1		181
							26873 2	716 9	N	651	721 1		111
02		31388 X	27589	-0-	-3799	-0-	29181 2	862 9	N	784	719 1		176
							27940 2	806 9	N	733	718 1		191
03		33852 X	30043	-0-	-3809	-0-	28283 2	793 9	N	721	716 1		196
							26669 2	717 9	N	652	711 1		137
04		32190 X	28746	-0-	-3444	-0-	27139 2	714 9	N	649	708 1		78
							26437 2	755 9	N	686	532 1		232
05		31496 X	29076	-0-	-2420	-0-	25319 2	694 9	N	631	706 1		157
							26013	26013					
06		30480 X	27386	-0-	-3094	-0-	25751 2	736 9	N	669	701 1		125
							26487	26487					
07		30535 X	27853	-0-	-2682	-0-	24241 2	741 9	N	674	540 1		259
							49644	49644					
08		30039 X	27192	-0-	-2847	-0-			N	NO RPT			259
09		0	26013	-0-	26013	26013							
10		0	26487	-0-	26487	52500							
11		0	24982	-0-	24982	77482							
12		27838 X	NO RPT	-0-	-27838	49644			N	NO RPT			259
TOTAL GAS PROD:			306,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,535			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056											
MATHERS RANCH 158-149 CL EX				WELL #:	24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2170 X	930	-0-	-1240	-0-	774	1	156	9	N	142	158	1		154	
02	1960 X	1630	-0-	-330	-0-	767	1	631	2	N	211	337	1		28	
						232	9									
03	2170 X	1901	-0-	-269	-0-	849	1	826	2	N	205	175	1		58	
						226	9									
04	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	737	1	809	2	N	200	176	1		82	
						220	9									
05	1798 X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169	1		100	
						206	9									
06	1830 X	1332	-0-	-498	-0-	723	1	349	2	N	236	176	1		160	
						260	9									
07	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	685	1	340	2	N	177	175	1		162	
						195	9									
08	1891 X	1363	-0-	-528	-0-	763	1	432	2	N	153	171	1		144	
						168	9									
09	0	1135	-0-	1135	1135	725	1	237	2	N	157	167	1		134	
						173	9									
10	0	1097	-0-	1097	2232	775	1	156	2	N	151	160	1		125	
						166	9									
11	0	1239	-0-	1239	3471	794	1	269	2	N	160	175	1		110	
						176	9									
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2293					N	NO RPT				110	
TOTAL GAS PROD:		15,233				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,979					

MATHERS RANCH 159-148 CL EX				WELL #:	22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890			
01	5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128	1	2064	2	N	451	316	1		255	
						496	9									
02	5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022	1	3083	2	N	409	514	1		150	
						450	9									
03	5549 X	4892	-0-	-657	-0-	1097	1	3288	2	N	461	354	1		257	
						507	9									
04	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	1036	1	3315	2	N	425	513	1		169	
						468	9									
05	5053 X	4850	-0-	-203	-0-	1025	1	3357	2	N	425	355	1		239	
						468	9									
06	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	1020	1	3230	2	N	408	348	1		299	
						449	9									
07	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	1030	1	3235	2	N	355	510	1		144	
						391	9									
08	4991 X	4365	-0-	-626	-0-	1054	1	2946	2	N	332	347	1		129	
						365	9									
09	0	3496	-0-	3496	3496	994	1	2089	2	N	375	170	1		334	
						413	9									
10	0	4598	-0-	4598	8094	1054	1	3126	2	N	380	522	1		192	
						418	9									
11	0	4569	-0-	4569	12663	1073	1	3078	2	N	380	350	1		222	
						418	9									
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	8013					N	NO RPT				222	
TOTAL GAS PROD:		49,187				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,401					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125 1	226 9	N	205	228 1		139
02		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019 1	195 9	N	177	172 1		144
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1102 1	191 9	N	174	179 1		139
04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	1013 1	1028 2	N	186	163 1		162
							205 9						
05		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	959 1	773 2	N	144	171 1		135
							158 9						
06		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	939 1	817 2	N	167	173 1		129
							184 9						
07		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	953 1	935 2	N	164	173 1		120
							180 9						
08		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	1054 1	1056 2	N	164	155 1		129
							180 9						
09		0	2095	-0-	2095	2095	1007 1	910 2	N	162	167 1		124
							178 9						
10		0	2128	-0-	2128	4223	1020 1	902 2	N	187	177 1		134
							206 9						
11		0	1685	-0-	1685	5908	1073 1	443 2	N	154	161 1		127
							169 9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5908			N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:			20,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,884			

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/29/2021								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7223 X	3341	-0-	-3882	-0-		3341	3			110
02		6524 X	4696	-0-	-1828	-0-		4487	3	209	9	115
03		7223 X	6883	-0-	-340	-0-		6883	3			115
04		6990 X	6645	-0-	-345	-0-		6645	3			115
05		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-		6372	3	65	9	174
06		6660 X	6429	-0-	-231	-0-		6309	3	120	9	283
07		6882 X	5752	-0-	-1130	-0-		5748	3	4	9	98
08		6882 X	3311	-0-	-3571	-0-		3232	3	79	9	170
09		6660 X	5048	-0-	-1612	-0-		4992	3	56	9	221
10		0	6631	-0-	6631	6631		6592	3	39	9	58
11		0	5705	-0-	5705	12336		5681	3	24	9	80
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	6570						80
TOTAL GAS PROD:			60,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			542			

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516												
01		2604 X	1455	-0-	-1149	-0-		1449	3	6	9	100
02		2352 X	2077	-0-	-275	-0-		1666	3	411	9	108
03		2573 X	1853	-0-	-720	-0-		1853	3			108
04		2190 X	2095	-0-	-95	-0-		1893	3	202	9	99
05		2294 X	1337	-0-	-957	-0-		1147	3	190	9	91
06		2220 X	1731	-0-	-489	-0-		1731	3			91
07		2294 X	927	-0-	-1367	-0-		714	3	213	9	92
08		2170 X	1130	-0-	-1040	-0-		947	3	183	9	258
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1729	3	141	9	195
10		0	1510	-0-	1510	1510		1386	3	124	9	118
11		0	1421	-0-	1421	2931		1296	3	125	9	232
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	1009						232
TOTAL GAS PROD:			17,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,451			

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722												
01		7192 X	6229	-0-	-963	-0-		6000	3	229	9	132
02		6496 X	5655	-0-	-841	-0-		5479	3	176	9	103
03		7192 X	6024	-0-	-1168	-0-		6024	3			103
04		6600 X	6099	-0-	-501	-0-		5879	3	220	9	116
05		6541 X	6369	-0-	-172	-0-		6071	3	298	9	191
06		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-		5717	3	380	9	345
07		6293 X	5824	-0-	-469	-0-		5758	3	66	9	211
08		6355 X	4798	-0-	-1557	-0-		4721	3	77	9	281
09		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		6333	3	99	9	177
10		0	6458	-0-	6458	6458		6215	3	243	9	207
11		0	5953	-0-	5953	12411		5924	3	29	9	233
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	5777						233
TOTAL GAS PROD:			65,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,651			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
KILLEBREW 32		WELL #:		2H	RRCID -> 280418	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8312	- 12439			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 X	705	-0-	-287	-0-	705 2		N	-0-		368
02		980 X	717	-0-	-263	-0-	717 2		N	-0-		368
03		1085 X	800	-0-	-285	-0-	800 2		N	-0-		368
04		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		368
05		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		368
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		368
07		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		368
08		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1320 2	10 9	N	9		377
09		0	1348	-0-	1348	1348	1260 2	88 9	N	80		457
10		0	1215	-0-	1215	2563	1215 2		N	-0-		457
11		0	995	-0-	995	3558	961 2	34 9	N	31	197 1	291
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3558			N	NO RPT		291
TOTAL GAS PROD:		12,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 8165	- 12038	
MERYDITH, MORRIS R. -E-												
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	31 1	2281 2	N	144		385
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	158 9	2306 2	N	159	181 1	363
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	28 1	2018 2	N	186	367 1	182
04		2400 N	2116	-0-	-284	-0-	175 9	1889 2	N	179	182 1	179
05		2573 N	2396	-0-	-177	-0-	31 1	2076 2	N	263	179 1	263
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	205 9	2052 2	N	218	180 1	301
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	30 1	2112 2	N	198	181 1	318
08		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	240 9	2103 2	N	215	180 1	353
09		0	2217	-0-	2217	2217	31 1	1988 2	N	181	180 1	354
10		0	2190	-0-	2190	4407	237 9	1992 2	N	152	180 1	326
11		0	2077	-0-	2077	6484	199 9	1875 2	N	156	375 1	107
12		0	2110	-0-	2110	8594	31 1	1912 2	N	152		259
TOTAL GAS PROD:		27,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,203						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250	-	12126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	203	197	1	496
						223	9							
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	28	1	1512	2	N	187	193	1	490
						206	9							
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	155	388	1	257
						171	9							
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	30	1	1162	2	N	120			377
						132	9							
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1175	2	N	120			497
						132	9							
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	29	1	1037	2	N	125	376	1	246
						138	9							
07	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	28	1	869	2	N	119			365
						131	9							
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	31	1	1032	2	N	90			455
						99	9							
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	29	1	900	2	N	101	377	1	179
						111	9							
10	0	1076	-0-	1076	1076	31	1	939	2	N	96			275
						106	9							
11	0	1044	-0-	1044	2120	30	1	879	2	N	123	193	1	205
						135	9							
12	0	1065	-0-	1065	3185	31	1	909	2	N	114	192	1	127
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		15,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,553								

MATHERS '30'		WELL #:		1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479	-	12255
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	31	1	9	2	N	-0-			189
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	28	1	3	2	N	-0-			189
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	56			245
						62	9							
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	17	1	10	2	N	-0-			245
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-			245
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-			245
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			245
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-			245
09	0	55	-0-	55	55	6	1	49	2	N	-0-			245
10	0	82	-0-	82	137	31	1	51	2	N	-0-			245
11	0	76	-0-	76	213	4	1	72	2	N	-0-			245
12	0	67	-0-	67	280	3	1	64	2	N	-0-			245
TOTAL GAS PROD:		810		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MATHERS '30'		WELL #:		2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	31 1	2353 2	N	90					199
						99 9								
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	28 1	1958 2	N	55					254
						61 9								
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	31 1	2491 2	N	90	191	1			153
						99 9								
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	30 1	2414 2	N	72					225
						79 9								
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	31 1	2369 2	N	55	181	1			99
						61 9								
06	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	30 1	2183 2	N	55					154
						61 9								
07	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	31 1	2299 2	N	55					209
						61 9								
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	31 1	2227 2	N	74	191	1			92
						81 9								
09	0	2058	-0-	2058	2058	30 1	1998 2	N	27					119
						30 9								
10	0	1990	-0-	1990	4048	30 1	1907 2	N	48					167
						53 9								
11	0	1978	-0-	1978	6026	29 1	1892 2	N	52					219
						57 9								
12	0	2105	-0-	2105	8131	29 1	2014 2	N	56					275
						62 9								
TOTAL GAS PROD:		27,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		729								

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31 1	1701 2	N	388	346	1			354
						427 9								
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	28 1	1437 2	N	338	344	1			348
						372 9								
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	31 1	1775 2	N	355	516	1			187
						391 9								
04	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	30 1	1669 2	N	312	174	1			325
						343 9								
05	2046 N	1843	-0-	-203	-0-	31 1	1437 2	N	341	342	1			324
						375 9								
06	2130 N	1737	-0-	-393	-0-	30 1	1344 2	N	330	342	1			312
						363 9								
07	2108 N	1770	-0-	-338	-0-	31 1	1376 2	N	330	342	1			300
						363 9								
08	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	31 1	1378 2	N	312	344	1			268
						343 9								
09	0	1773	-0-	1773	1773	30 1	1376 2	N	334	167	1			435
						367 9								
10	0	1788	-0-	1788	3561	31 1	1396 2	N	328	606	1			157
						361 9								
11	0	1710	-0-	1710	5271	30 1	1335 2	N	314	171	1			300
						345 9								
12	0	1716	-0-	1716	6987	28 1	1371 2	N	288	346	1			242
						317 9								
TOTAL GAS PROD:		22,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,970								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	31	1	1230	2	N	204	189	1	259
						224	9							
02	1428 N	1342	-0-	-86	-0-	28	1	1125	2	N	172	189	1	242
						189	9							
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	199	189	1	252
						219	9							
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	192	175	1	269
						211	9							
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	181	185	1	265
						199	9							
06	1470 N	1334	-0-	-136	-0-	28	1	1172	2	N	122			387
						134	9							
07	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	28	1	1032	2	N	149	366	1	170
						164	9							
08	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	31	1	1260	2	N	202	187	1	185
						222	9							
09	0	1449	-0-	1449	1449	30	1	1207	2	N	193	181	1	197
						212	9							
10	0	1468	-0-	1468	2917	31	1	1229	2	N	189	176	1	210
						208	9							
11	0	1412	-0-	1412	4329	30	1	1182	2	N	182	188	1	204
						200	9							
12	0	1168	-0-	1168	5497	24	1	1050	2	N	85	190	1	99
						94	9							

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257		
01	837 N	457	-0-	-380	-0-	31	1	304	2	N	111	170	1	410
						122	9							
02	700 N	487	-0-	-213	-0-	26	1	363	2	N	89			499
						98	9							
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	67	170	1	396
						74	9							
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	81			477
						89	9							
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	31	1	260	2	N	119	328	1	268
						131	9							
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	30	1	630	2	N	84			352
						92	9							
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	104	169	1	287
						114	9							
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	68	168	1	187
						75	9							
09	0	852	-0-	852	852	30	1	693	2	N	117			304
						129	9							
10	0	674	-0-	674	1526	31	1	540	2	N	94	172	1	226
						103	9							
11	0	900	-0-	900	2426	30	1	720	2	N	136	176	1	186
						150	9							
12	0	814	-0-	814	3240	27	1	686	2	N	92			278
						101	9							

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	27				451
						30	9								
02	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	26	1	887	2	N	129	345	1		235
						142	9								
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	208	173	1		270
						229	9								
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	196	171	1		295
						216	9								
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	130	170	1		255
						143	9								
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	30	1	1164	2	N	182	170	1		267
						200	9								
07	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	31	1	1022	2	N	125	170	1		222
						138	9								
08	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	31	1	955	2	N	70				292
						77	9								
09	0	1206	-0-	1206	1206	30	1	987	2	N	172	167	1		297
						189	9								
10	0	1185	-0-	1185	2391	29	1	1018	2	N	125	170	1		252
						138	9								
11	0	1111	-0-	1111	3502	30	1	929	2	N	138	171	1		219
						152	9								
12	0	808	-0-	808	4310	25	1	654	2	N	117				336
						129	9								
TOTAL GAS PROD:		13,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,619							

SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141 - 13360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	193	173	1		494
						212	9								
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	96	174	1		416
						106	9								
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	N	161	172	1		405
						177	9								
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	30	1	733	2	N	129	172	1		362
						142	9								
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	141	171	1		332
						155	9								
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	30	1	794	2	N	120				452
						132	9								
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	124	169	1		407
						136	9								
08	992 N	835	-0-	-157	-0-	31	1	704	2	N	91	169	1		329
						100	9								
09	0	722	-0-	722	722	30	1	614	2	N	71	171	1		229
						78	9								
10	0	620	-0-	620	1342	31	1	522	2	N	61				290
						67	9								
11	0	144	-0-	144	1486	13	1	119	2	N	11				301
						12	9								
12	0	288	-0-	288	1774	8	1	240	2	N	36				337
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		9,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,234							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	17	-0-	-510	-0-	17	1		N	-0-			458
02		392 N	10	-0-	-382	-0-	10	1		N	-0-			458
03		434 N	10	-0-	-424	-0-	10	1		N	-0-			458
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1		N	-0-			458
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-			458
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			458
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			458
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	965	2	N	-0-		458
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
TOTAL GAS PROD:		1,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301					
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	102	180	1	500		
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	112	9	26	1	730	2	N	73	573		
03		1023 N	844	-0-	-179	-0-	80	9	31	1	701	2	N	102	181	1	494
04		1110 N	865	-0-	-245	-0-	112	9	30	1	746	2	N	81	181	1	394
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	89	9	31	1	804	2	N	114		508	
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	125	9	30	1	808	2	N	91	369	1	230
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	100	9	30	1	861	2	N	97		327	
08		961 N	903	-0-	-58	-0-	107	9	29	1	816	2	N	53		380	
09		0	606	-0-	606	606	58	9	29	1	512	2	N	59	179	1	260
10		0	919	-0-	919	1525	65	9	31	1	769	2	N	108		368	
11		0	828	-0-	828	2353	119	9	30	1	697	2	N	92	184	1	276
12		0	772	-0-	772	3125	101	9	24	1	668	2	N	73		349	
							80	9									
TOTAL GAS PROD:		10,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,045									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9042	- 13465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	74			308
						81	9							
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	26			334
						29	9							
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	23			357
						25	9							
04	300 N	134	-0-	-166	-0-	29	1	69	2	N	33	166	1	224
						36	9							
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52			276
						57	9							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	51			327
						56	9							
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	33	168	1	192
						36	9							
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			192
09	0	131	-0-	131	131	28	1	103	2	N	-0-			192
10	0	344	-0-	344	475	31	1	282	2	N	28			220
						31	9							
11	0	372	-0-	372	847	26	1	313	2	N	30			250
						33	9							
12	0	488	-0-	488	1335	24	1	373	2	N	83	171	1	162
						91	9							
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 9043	- 13390		
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
02	1148 N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1	200
						144	9							
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1	230
						221	9							
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	167	170	1	227
						184	9							
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47			274
						52	9							
06	1200 N	985	-0-	-215	-0-	30	1	815	2	N	127	171	1	230
						140	9							
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	127	170	1	187
						140	9							
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	152	170	1	169
						167	9							
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	151	171	1	149
						166	9							
10	0	894	-0-	894	894	31	1	757	2	N	96			245
						106	9							
11	0	821	-0-	821	1715	30	1	666	2	N	114	170	1	189
						125	9							
12	0	836	-0-	836	2551	27	1	713	2	N	87			276
						96	9							
TOTAL GAS PROD:		11,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,471								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449	
						462	9								
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1	315	
						250	9								
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1	291	
						387	9								
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	340	376	1	255	
						374	9								
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	370	1	280	
						435	9								
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	292	360	1	212	
						321	9								
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	378	371	1	219	
						416	9								
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	N	294	371	1	142	
						323	9								
09	0	1569	-0-	1569	1569	30	1	1214	2	N	295	370	1	67	
						325	9								
10	0	1659	-0-	1659	3228	31	1	1294	2	N	304	184	1	187	
						334	9								
11	0	1620	-0-	1620	4848	30	1	1252	2	N	307	366	1	128	
						338	9								
12	0	1555	-0-	1555	6403	28	1	1238	2	N	263	183	1	208	
						289	9								
TOTAL GAS PROD:		18,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,867									

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124	
						68	9								
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192			316	
						211	9								
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1	162	
						249	9								
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	130	183	1	109	
						143	9								
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	200			309	
						220	9								
06	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	30	1	1223	2	N	118	178	1	249	
						130	9								
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	101	180	1	170	
						111	9								
08	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	31	1	1319	2	N	131	182	1	119	
						144	9								
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1292	2	N	109	180	1	48	
						120	9								
10	0	1460	-0-	1460	1460	31	1	1295	2	N	122			170	
						134	9								
11	0	1337	-0-	1337	2797	30	1	1178	2	N	117	183	1	104	
						129	9								
12	0	1001	-0-	1001	3798	24	1	908	2	N	63			167	
						69	9								
TOTAL GAS PROD:		15,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	4574	2	N	438	349	1	298
						482	9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1	298
						381	9							
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1	327
						411	9							
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	30	1	3913	2	N	424	513	1	238
						466	9							
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4028	2	N	326	342	1	222
						359	9							
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	30	1	3799	2	N	312	344	1	190
						343	9							
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	348	340	1	198
						383	9							
08	4154 X	3310	-0-	-844	-0-	31	1	3103	2	N	160	171	1	187
						176	9							
09	0	2758	-0-	2758	2758	30	1	2553	2	N	159	170	1	176
						175	9							
10	0	2244	-0-	2244	5002	31	1	2105	2	N	98			274
						108	9							
11	0	1939	-0-	1939	6941	30	1	1836	2	N	66	172	1	168
						73	9							
12	0	1901	-0-	1901	8842	30	1	1695	2	N	160	173	1	155
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		43,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,211								

WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	31	1	1103	2	N	168	184	1	256
						185	9							
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	27	1	1025	2	N	145	178	1	223
						160	9							
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	31	1	1086	2	N	116			339
						128	9							
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	30	1	975	2	N	189	197	1	331
						208	9							
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	31	1	1045	2	N	166	196	1	301
						183	9							
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	30	1	987	2	N	113	198	1	216
						124	9							
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1016	2	N	140	177	1	179
						154	9							
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	27	1	998	2	N	125			304
						138	9							
09	0	837	-0-	837	837	20	1	754	2	N	57	200	1	161
						63	9							
10	0	1330	-0-	1330	2167	31	1	1027	2	N	247	199	1	209
						272	9							
11	0	1126	-0-	1126	3293	30	1	928	2	N	153	200	1	162
						168	9							
12	0	956	-0-	956	4249	26	1	753	2	N	161	199	1	124
						177	9							
TOTAL GAS PROD:		14,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,780								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 -	12790
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	31	1	121	2	N	88		421
						97	9						
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	67		488
						74	9						
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	159	195 1	452
						175	9						
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	163	190 1	425
						179	9						
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	152		577
						167	9						
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	N	132	358 1	351
						145	9						
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	100	195 1	256
						110	9						
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	99	173 1	182
						109	9						
09	0	956	-0-	956	956	30	1	757	2	N	154	177 1	159
						169	9						
10	0	945	-0-	945	1901	31	1	771	2	N	130		289
						143	9						
11	0	876	-0-	876	2777	26	1	698	2	N	138	199 1	228
						152	9						
12	0	857	-0-	857	3634	26	1	685	2	N	133		361
						146	9						
TOTAL GAS PROD:		9,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,515							

HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 -	12640
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	291	183 1	277
						320	9						
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	235	183 1	329
						259	9						
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	193	361 1	161
						212	9						
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	226	180 1	207
						249	9						
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	190	178 1	219
						209	9						
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	240	178 1	281
						264	9						
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	131	180 1	232
						144	9						
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	65	180 1	117
						72	9						
09	0	1788	-0-	1788	1788	30	1	1524	2	N	213	180 1	150
						234	9						
10	0	1791	-0-	1791	3579	30	1	1515	2	N	224	183 1	191
						246	9						
11	0	1555	-0-	1555	5134	29	1	1401	2	N	114	184 1	121
						125	9						
12	0	1594	-0-	1594	6728	29	1	1404	2	N	146		267
						161	9						
TOTAL GAS PROD:		20,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,268							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	325	364	1	238	
						358	9								
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	28	1	2365	2	N	252	186	1	304	
						277	9								
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	289	362	1	231	
						318	9								
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2652	2	N	308	362	1	177	
						339	9								
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	322	182	1	317	
						354	9								
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	2719	2	N	274	179	1	412	
						301	9								
07	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	31	1	2625	2	N	260	538	1	134	
						286	9								
08	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	31	1	2847	2	N	251	180	1	205	
						276	9								
09	0	3166	-0-	3166	3166	30	1	2841	2	N	268	181	1	292	
						295	9								
10	0	3212	-0-	3212	6378	31	1	2931	2	N	227	182	1	337	
						250	9								
11	0	3145	-0-	3145	9523	30	1	2845	2	N	245	365	1	217	
						270	9								
12	0	3034	-0-	3034	12557	28	1	2775	2	N	210	183	1	244	
						231	9								
TOTAL GAS PROD:		36,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,231									

HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	N	144	189	1	331	
						158	9								
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	N	107	187	1	251	
						118	9								
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	31	1	1305	2	N	152	171	1	232	
						167	9								
04	1530 N	1430	-0-	-100	-0-	30	1	1240	2	N	145	166	1	211	
						160	9								
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	154	180	1	185	
						169	9								
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	2	N	160	177	1	168	
						176	9								
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	158	179	1	147	
						174	9								
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	126	174	1	99	
						139	9								
09	0	1577	-0-	1577	1577	30	1	1382	2	N	150			249	
						165	9								
10	0	1547	-0-	1547	3124	31	1	1382	2	N	122	179	1	192	
						134	9								
11	0	1542	-0-	1542	4666	30	1	1361	2	N	137	182	1	147	
						151	9								
12	0	1534	-0-	1534	6200	29	1	1375	2	N	118			265	
						130	9								
TOTAL GAS PROD:		18,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,673									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	1893	2	N	332	347	1		270
						365	9								
02	2800 N	2807	-0-	7	7	28	1	2449	2	N	300	171	1		399
						330	9								
03	3041 N	3034	-0-	-7	-0-	31	1	2598	2	N	368	518	1		249
						405	9								
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	2	N	318	343	1		224
						350	9								
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	258	173	1		309
						284	9								
06	3000 N	3103	-0-	103	103	30	1	2655	2	N	380	514	1		175
						418	9								
07	3100 N	3168	-0-	68	171	31	1	2775	2	N	329	170	1		334
						362	9								
08	3100 N	3636	-0-	536	707	31	1	3195	2	N	373	515	1		192
						410	9								
09	0	3745	-0-	3745	4452	30	1	3381	2	N	304	169	1		327
						334	9								
10	0	4073	-0-	4073	8525	31	1	3726	2	N	287	343	1		271
						316	9								
11	0	1002	-0-	1002	9527	26	1	976	2	N	-0-				271
12	0	-0-	-0-	-0-	9527					N	-0-				271
TOTAL GAS PROD:		31,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,249									

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498			
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	216	194	1		291
						238	9								
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	28	1	201	2	N	156				447
						172	9								
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	225	383	1		289
						248	9								
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	30	1	256	2	N	179	371	1		97
						197	9								
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	31	1	186	2	N	131	102	1		126
						144	9								
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	183	188	1		121
						201	9								
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	22	1	297	2	N	160				281
						176	9								
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	249	377	1		153
						274	9								
09	0	922	-0-	922	922	30	1	424	2	N	425	196	1		382
						468	9								
10	0	484	-0-	484	1406	31	1	409	2	N	40	191	1		231
						44	9								
11	0	671	-0-	671	2077	29	1	381	2	N	237	194	1		274
						261	9								
12	0	614	-0-	614	2691	25	1	348	2	N	219	197	1		296
						241	9								
TOTAL GAS PROD:		6,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,420									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID -> 282817	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 9096	- 12800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	963	-0-	-1052	-0-	24	1	677	2	N	238	197	1	623
						262	9							
02	1708 N	240	-0-	-1468	-0-	13	1	227	2	N	-0-			623
03	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	25	1	1260	2	N	433	534	1	522
						476	9							
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	595	770	1	347
						655	9							
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	462	189	1	620
						508	9							
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	N	369	739	1	250
						406	9							
07	2170 N	1141	-0-	-1029	-0-	28	1	832	2	N	255	179	1	326
						281	9							
08	1922 N	1218	-0-	-704	-0-	6	1	962	2	N	227	196	1	357
						250	9							
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	602	563	1	396
						662	9							
10	0	1782	-0-	1782	1782	31	1	1287	2	N	422	391	1	427
						464	9							
11	0	1627	-0-	1627	3409	30	1	1204	2	N	357	569	1	215
						393	9							
12	0	1062	-0-	1062	4471	24	1	850	2	N	171			386
						188	9							

TOTAL GAS PROD: 17,662

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID -> 282818	COMPL. DATE 11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8757	- 12594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	258	201	1	356
						284	9							
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	2	N	157	187	1	326
						173	9							
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	138	190	1	274
						152	9							
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	149	183	1	240
						164	9							
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1482	2	N	161	181	1	220
						177	9							
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	113	174	1	159
						124	9							
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	122	191	1	90
						134	9							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	132			222
						145	9							
09	1350 N	950	-0-	-400	-0-	30	1	809	2	N	101	184	1	139
						111	9							
10	0	1463	-0-	1463	1463	31	1	1299	2	N	121			260
						133	9							
11	0	1586	-0-	1586	3049	30	1	1378	2	N	162	175	1	247
						178	9							
12	0	1503	-0-	1503	4552	27	1	1333	2	N	130	180	1	197
						143	9							

TOTAL GAS PROD: 18,185

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID -> 282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 X	1405	-0-	-145	-0-	31 1	1170 2	N	185	193 1		403	
02	1400 X	1316	-0-	-84	-0-	204 9	28 1	1138 2	N	136	198 1	341	
03	1798 X	1639	-0-	-159	-0-	150 9	31 1	1421 2	N	170	198 1	313	
04	1740 X	595	-0-	-1145	-0-	187 9	17 1	506 2	N	65		378	
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	72 9	31 1	1885 2	N	109		487	
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	120 9	30 1	1685 2	N	127	196 1	418	
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	140 9	31 1	1775 2	N	202	190 1	430	
08	2046 X	1535	-0-	-511	-0-	222 9	25 1	1375 2	N	123	182 1	371	
09	0	1818	-0-	1818	1818	135 9	27 1	1608 2	N	166	373 1	164	
10	0	1804	-0-	1804	3622	183 9	31 1	1556 2	N	197	195 1	166	
11	0	1647	-0-	1647	5269	217 9	30 1	1427 2	N	173		339	
12	0	1573	-0-	1573	6842	190 9	26 1	1354 2	N	175	195 1	319	
						193 9							
TOTAL GAS PROD:		19,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,828							

KELLN '94'		WELL #:		3H	RRCID -> 282895	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8820 - 13757		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	31 1	2006 2	N	355	179 1		321	
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	391 9	28 1	2050 2	N	285	378 1	228	
03	3100 N	3716	-0-	616	616	314 9	31 1	3327 2	N	325	371 1	182	
04	3000 N	3159	-0-	159	775	358 9	30 1	2786 2	N	312	370 1	124	
05	3100 N	2331	-0-	-769	6	343 9	31 1	2104 2	N	178		302	
06	2331 X	2325	-0-	-6	-0-	196 9	30 1	2151 2	N	131	178 1	255	
07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	144 9	30 1	1480 2	N	159	179 1	235	
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	175 9	31 1	1560 2	N	130	181 1	184	
09	1530 X	1222	-0-	-308	-0-	143 9	30 1	1049 2	N	130	187 1	127	
10	0	946	-0-	946	946	143 9	24 1	814 2	N	98		225	
11	0	1508	-0-	1508	2454	108 9	30 1	1246 2	N	211	184 1	252	
12	0	2449	-0-	2449	4903	232 9	28 1	2150 2	N	246	375 1	123	
						271 9							
TOTAL GAS PROD:		25,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,560							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID -> 282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF. 9224	- 12904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	582	-0-	-317	-0-	31	1	405	2	N	133				287
						146	9								
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	28	1	395	2	N	150	190	1		247
						165	9								
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	132	189	1		190
						145	9								
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	171	186	1		175
						188	9								
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	154	188	1		141
						169	9								
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	132	193	1		80
						145	9								
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	29	1	550	2	N	139				219
						153	9								
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	31	1	591	2	N	125	187	1		157
						138	9								
09	0	702	-0-	702	702	28	1	535	2	N	126				283
						139	9								
10	0	712	-0-	712	1414	31	1	545	2	N	124	186	1		221
						136	9								
11	0	645	-0-	645	2059	30	1	483	2	N	120	189	1		152
						132	9								
12	0	582	-0-	582	2641	25	1	447	2	N	100				252
						110	9								
TOTAL GAS PROD:		8,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,606							

PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID -> 282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 8512	- 12443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	27	1	919	2	N	114	186	1		291
						125	9								
02	1428 N	1124	-0-	-304	-0-	28	1	989	2	N	97				388
						107	9								
03	1860 N	1424	-0-	-436	-0-	31	1	1266	2	N	115	182	1		321
						127	9								
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	30	1	1352	2	N	123	183	1		261
						135	9								
05	1860 N	1167	-0-	-693	-0-	31	1	1022	2	N	104				365
						114	9								
06	1800 N	1089	-0-	-711	-0-	30	1	901	2	N	144	355	1		154
						158	9								
07	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	31	1	913	2	N	70				224
						77	9								
08	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	31	1	923	2	N	78	182	1		120
						86	9								
09	0	1060	-0-	1060	1060	30	1	934	2	N	87				207
						96	9								
10	0	1173	-0-	1173	2233	31	1	1007	2	N	123	179	1		151
						135	9								
11	0	905	-0-	905	3138	19	1	819	2	N	61				212
						67	9								
12	0	327	-0-	327	3465	327	2			N	-0-				212
TOTAL GAS PROD:		12,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 -	12490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28	1	1251	2	N	94	195	1	381
						103	9							
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	26	1	1151	2	N	196			577
						216	9							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1	208
						242	9							
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	29	1	973	2	N	164			372
						180	9							
05	1550 N	997	-0-	-553	-0-	29	1	876	2	N	84	199	1	257
						92	9							
06	1380 N	790	-0-	-590	-0-	26	1	681	2	N	75	190	1	142
						83	9							
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	29	1	595	2	N	90			232
						99	9							
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	164	197	1	199
						180	9							
09	0	1334	-0-	1334	1334	30	1	1080	2	N	204	179	1	224
						224	9							
10	0	1316	-0-	1316	2650	31	1	1063	2	N	202	192	1	234
						222	9							
11	0	1163	-0-	1163	3813	30	1	957	2	N	160	189	1	205
						176	9							
12	0	831	-0-	831	4644	20	1	716	2	N	86			291
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		13,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,739								

GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 -	17649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31	1	14106	2	N	2086	2041	1	681
						2295	9							
02	18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	27	1	11642	2	N	1702	1466	1	917
						1872	9							
03	19003 X	15746	-0-	-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1	997
						2333	9							
04	17460 X	16471	-0-	-989	-0-	30	1	14065	2	N	2160	2422	1	735
						2376	9							
05	17298 X	17003	-0-	-295	-0-	31	1	14645	2	N	2115	2064	1	786
						2327	9							
06	15900 X	15804	-0-	-96	-0-	30	1	13716	2	N	1871	2041	1	616
						2058	9							
07	17019 X	15739	-0-	-1280	-0-	31	1	13755	2	N	1775	1795	1	596
						1953	9							
08	17019 X	15610	-0-	-1409	-0-	31	1	13525	2	N	1867	1825	1	638
						2054	9							
09	0	15202	-0-	15202	15202	30	1	13279	2	N	1721	2010	1	349
						1893	9							
10	0	15031	-0-	15031	30233	31	1	13107	2	N	1721	1699	1	371
						1893	9							
11	0	13425	-0-	13425	43658	30	1	11702	2	N	1539	1634	1	276
						1693	9							
12	0	12730	-0-	12730	56388	29	1	11085	2	N	1469	1211	1	534
						1616	9							
TOTAL GAS PROD:		182,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,147								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PIONEER 31		WELL #: C0010B		RRCID -> 291433		COMPL. DATE 07/21/2021				TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	31	1	28222	2	N	2375	2410	1	768
						2613	9							
02	50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1	581
						2014	9							
03	50034 X	25586	-0-	-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1	509
						1937	9							
04	39660 X	24598	-0-	-15062	-0-	30	1	22826	2	N	1584	1644	1	449
						1742	9							
05	35433 X	23912	-0-	-11521	-0-	31	1	22326	2	N	1414	1455	1	408
						1555	9							
06	29880 X	21463	-0-	-8417	-0-	30	1	20142	2	N	1174	1258	1	324
						1291	9							
07	27776 X	20377	-0-	-7399	-0-	31	1	19155	2	N	1083	1084	1	323
						1191	9							
08	25575 X	18642	-0-	-6933	-0-	31	1	17546	2	N	968	900	1	391
						1065	9							
09	0	16941	-0-	16941	16941	30	1	15988	2	N	839	917	1	313
						923	9							
10	0	16723	-0-	16723	33664	31	1	15748	2	N	858	908	1	263
						944	9							
11	0	15515	-0-	15515	49179	30	1	14604	2	N	801	733	1	331
						881	9							
12	0	15025	-0-	15025	64204	29	1	14187	2	N	735	739	1	327
						809	9							

TOTAL GAS PROD: 254,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,423

LORENE 144		WELL #: C001NC		RRCID -> 292134		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847				
01	0	43709	-0-	43709	43709	599	1	29521	2	N	12354	11396	1	958
						13589	9							
02	DELQ PR	59668	-0-	59668	103377	28	1	49323	2	N	9379	9733	1	604
						10317	9							
03	161803 X	58426	-0-	-103377	-0-	31	1	51618	2	N	6161	6404	1	361
						6777	9							
04	53010 X	47573	-0-	-5437	-0-	30	1	43294	2	N	3863	3921	1	303
						4249	9							
05	54777 X	43312	-0-	-11465	-0-	31	1	40077	2	N	2913	2646	1	570
						3204	9							
06	53010 X	33463	-0-	-19547	-0-	30	1	31337	2	N	1905	2197	1	278
						2096	9							
07	54777 X	30081	-0-	-24696	-0-	31	1	28091	2	N	1781	1631	1	428
						1959	9							
08	54777 X	28407	-0-	-26370	-0-	31	1	26669	2	N	1552	1672	1	308
						1707	9							
09	0	26504	-0-	26504	26504	30	1	25187	2	N	1170	1109	1	369
						1287	9							
10	0	25547	-0-	25547	52051	31	1	24381	2	N	1032	1155	1	246
						1135	9							
11	0	23119	-0-	23119	75170	30	1	22131	2	N	871	766	1	351
						958	9							
12	0	21363	-0-	21363	96533	29	1	20527	2	N	734	774	1	311
						807	9							

TOTAL GAS PROD: 441,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,715

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LORENE 145		WELL #:		C001B0	RRCID ->	293211	COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8205 -	12203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	20033	-0-	20033	20033	1003 1	12702 2	N	5753	5188 1		565
							6328 9						
07		0	41290	-0-	41290	61323	303 1	32766 2	N	7474	7356 1		683
							8221 9						
08		91735 X	30412	-0-	-61323	-0-	31 1	25770 2	N	4192	4350 1		525
							4611 9						
09		0	24736	-0-	24736	24736	30 1	21569 2	N	2852	2864 1		513
							3137 9						
10		0	22117	-0-	22117	46853	31 1	19543 2	N	2312	2441 1		384
							2543 9						
11		0	17998	-0-	17998	64851	30 1	15907 2	N	1874	1725 1		533
							2061 9						
12		0	16102	-0-	16102	80953	29 1	14373 2	N	1545	1746 1		332
							1700 9						
TOTAL GAS PROD:		172,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,002							

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 -	5182
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 -	10582
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							284
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID -> 229459		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241 2	21 9	N	19			170
02	2464 X	1895	-0-	-569	-0-	1884 2	11 9	N	10			180
03	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1894 2	9 9	N	8			188
04	2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1826 2	43 9	N	39	150 1		77
05	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1859 2	6 9	N	5			82
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1586 2	11 9	N	10			92
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1940 2	13 9	N	12			104
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1897 2	21 9	N	19			123
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1921 2	7 9	N	6			129
10	0	1990	-0-	1990	1990	1975 2	15 9	N	14			143
11	0	1873	-0-	1873	3863	1859 2	14 9	N	13			156
12	0	1398	-0-	1398	5261	1388 2	10 9	N	9			165
TOTAL GAS PROD:		22,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID -> 232353		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379				
01	1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455 2		N	-0-			180
02	1344 X	166	-0-	-1178	-0-	166 2		N	-0-			180
03	1085 N	124	-0-	-961	-0-	124 2		N	-0-			180
04	450 N	128	-0-	-322	-0-	128 2		N	-0-			180
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			180
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			180
07	3100 N	6069	-0-	2969	2969	6068 2	1 9	N	1			181
08	3100 N	4779	-0-	1679	4648	4764 2	15 9	N	14			195
09	3000 N	1830	-0-	-1170	3478	1817 2	13 9	N	12			207
10	0	-0-	-0-	-0-	3478			N	-0-			207
11	0	1886	-0-	1886	5364	1869 2	17 9	N	15	173 1		49
12	0	2617	-0-	2617	7981	2614 2	3 9	N	3			52
TOTAL GAS PROD:		19,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	160 1		41
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			61
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10170	- 12830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	335	1	519	2	N	35				74
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	39	9	302	1	N	16				90
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	18	9	335	1	N	-0-				90
04	870 N	588	-0-	-282	-0-	324	1	264	2	N	-0-				90
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	335	1	436	2	N	36				126
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40	9	324	1	N	-0-				126
07	620 N	440	-0-	-180	-0-	335	1	105	2	N	-0-				126
08	806 N	380	-0-	-426	-0-	335	1	45	2	N	-0-				126
09	510 N	347	-0-	-163	-0-	324	1	23	2	N	-0-				126
10	0	398	-0-	398	398	335	1	63	2	N	-0-				126
11	0	338	-0-	338	736	324	1	14	2	N	-0-				126
12	0	335	-0-	335	1071	335	1			N	-0-				126

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10298	- 14470			
01	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	1009	1	1943	2	N	102				296
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	112	9	827	1	N	129	198	1		227
03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	142	9	1079	1	N	122	188	1		161
04	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	134	9	1044	1	N	78				239
05	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	86	9	1079	1	N	138	195	1		182
06	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	152	9	1044	1	N	97				279
07	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	107	9	1061	1	N	106	189	1		196
08	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	117	9	1079	1	N	109	190	1		115
09	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	120	9	1044	1	N	94				209
10	0	2937	-0-	2937	2937	103	9	1079	1	N	112	196	1		125
11	0	2409	-0-	2409	5346	123	9	1044	1	N	85				210
12	0	1728	-0-	1728	7074	94	9	1079	1	N	77	192	1		95
						85	9								

TOTAL GAS PROD: 33,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8645	- 12672			
01	4123 X	2703	-0-	-1420	-0-	2694	2	9	9	N	8				325
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1		162
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43				205
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	N	74	176	1		103
05	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3716	2	33	9	N	30				133
06	3690 X	3646	-0-	-44	-0-	3587	2	59	9	N	54				187
07	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3710	2	56	9	N	51				238
08	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3635	2	39	9	N	35				273
09	3690 X	3256	-0-	-434	-0-	3211	2	45	9	N	41	166	1		148
10	0	3444	-0-	3444	3444	3399	2	45	9	N	41				189
11	0	3605	-0-	3605	7049	3552	2	53	9	N	48				237
12	0	3398	-0-	3398	10447	3369	2	29	9	N	26	158	1		105

TOTAL GAS PROD: 42,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276514	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	- 14684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5766 X	4717	-0-	-1049	-0-	705 1	3907 2	N	95	193 1	147	
							105 9						
02		5040 X	3646	-0-	-1394	-0-	479 1	3091 2	N	69		216	
							76 9						
03		5580 X	4819	-0-	-761	-0-	707 1	3999 2	N	103	178 1	141	
							113 9						
04		5400 X	4480	-0-	-920	-0-	684 1	3708 2	N	80		221	
							88 9						
05		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	707 1	4326 2	N	118	182 1	157	
							130 9						
06		4650 X	4566	-0-	-84	-0-	684 1	3787 2	N	86		243	
							95 9						
07		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	707 1	4277 2	N	82	190 1	135	
							90 9						
08		5177 X	4950	-0-	-227	-0-	707 1	4147 2	N	87		222	
							96 9						
09		5010 X	4497	-0-	-513	-0-	684 1	3730 2	N	75	193 1	104	
							83 9						
10		0	4704	-0-	4704	4704	707 1	3902 2	N	86		190	
							95 9						
11		0	4467	-0-	4467	9171	684 1	3687 2	N	87	197 1	80	
							96 9						
12		0	3309	-0-	3309	12480	707 1	2535 2	N	61		141	
							67 9						
TOTAL GAS PROD:			54,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,029			

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID -> 278085	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9409	- 13782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2542 N	2433	-0-	-109	-0-	342 1	1946 2	N	132		409
							145 9					
02		2296 N	2190	-0-	-106	-0-	309 1	1750 2	N	119	353 1	175
							131 9					
03		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	243 1	1917 2	N	177	191 1	161
							195 9					
04		2340 N	1935	-0-	-405	-0-	1764 2	171 9	N	155		316
05		2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1655 2	163 9	N	148	194 1	270
06		2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2020 2	152 9	N	138	172 1	236
07		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1813 2	141 9	N	128	190 1	174
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1760 2	147 9	N	134		308
09		2160 N	1720	-0-	-440	-0-	1584 2	136 9	N	124	192 1	240
10		0	1616	-0-	1616	1616	1488 2	128 9	N	116		356
11		0	1214	-0-	1214	2830	1117 2	97 9	N	88	187 1	257
12		0	773	-0-	773	3603	695 2	78 9	N	71	176 1	152
TOTAL GAS PROD:			22,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,530		

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID -> 278662	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 9396	- 13899		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390 2	524 9	N	476	377 1	279
02		2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151 2	494 9	N	449	383 1	345
03		3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2308 2	582 9	N	529	566 1	308
04		3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2303 2	562 9	N	511	583 1	236
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2349 2	620 9	N	564	380 1	420
06		2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2129 2	521 9	N	474	577 1	317
07		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	2340 2	580 9	N	527	570 1	274
08		2976 X	2887	-0-	-89	-0-	2316 2	571 9	N	519	569 1	224
09		2880 X	2726	-0-	-154	-0-	2200 2	526 9	N	478	379 1	323
10		0	2806	-0-	2806	2806	2261 2	545 9	N	495	567 1	251
11		0	2682	-0-	2682	5488	2175 2	507 9	N	461	389 1	323
12		0	2716	-0-	2716	8204	2186 2	530 9	N	482	394 1	411
TOTAL GAS PROD:			33,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,965		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		2543 2	276 9	N	251	197 1	323
02		2632 X	2430	-0-	-202	-0-		2253 2	177 9	N	161	183 1	301
03		2914 X	2682	-0-	-232	-0-		2399 2	283 9	N	257	359 1	199
04		2820 X	2691	-0-	-129	-0-		2453 2	238 9	N	216	188 1	227
05		2821 X	2533	-0-	-288	-0-		2354 2	179 9	N	163	192 1	198
06		2730 X	2465	-0-	-265	-0-		2297 2	168 9	N	153	186 1	165
07		2790 X	2496	-0-	-294	-0-		2289 2	207 9	N	188	192 1	161
08		2790 X	2604	-0-	-186	-0-		2421 2	183 9	N	166	193 1	134
09		2700 X	2299	-0-	-401	-0-		2148 2	151 9	N	137		271
10		0	2547	-0-	2547	2547		2298 2	249 9	N	226	197 1	300
11		0	2385	-0-	2385	4932		2196 2	189 9	N	172	392 1	80
12		0	2231	-0-	2231	7163		2134 2	97 9	N	88		168
TOTAL GAS PROD:		30,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,178							

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084
01		5797 X	5347	-0-	-450	-0-		5159 2	188 9	N	171	173 1	159
02		5236 X	4719	-0-	-517	-0-		4569 2	150 9	N	136		295
03		5797 X	5258	-0-	-539	-0-		5065 2	193 9	N	175	190 1	280
04		5610 X	5047	-0-	-563	-0-		4863 2	184 9	N	167	190 1	257
05		5518 X	5174	-0-	-344	-0-		4998 2	176 9	N	160	194 1	223
06		5160 X	5053	-0-	-107	-0-		4859 2	194 9	N	176	192 1	207
07		5270 X	5095	-0-	-175	-0-		4943 2	152 9	N	138		345
08		5270 X	5021	-0-	-249	-0-		4856 2	165 9	N	150	188 1	307
09		5040 X	4732	-0-	-308	-0-		4566 2	166 9	N	151	186 1	272
10		0	4861	-0-	4861	4861		4769 2	92 9	N	84	194 1	162
11		0	4647	-0-	4647	9508		4445 2	202 9	N	184	196 1	150
12		0	4317	-0-	4317	13825		4223 2	94 9	N	85		235
TOTAL GAS PROD:		59,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,777							

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754
01		5084 X	2464	-0-	-2620	-0-		2409 2	55 9	N	50		147
02		4256 X	781	-0-	-3475	-0-		627 2	154 9	N	140	196 1	91
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	44		135
04		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		5506 2	185 9	N	168		303
05		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		5256 2	194 9	N	176	192 1	287
06		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		4832 2	143 9	N	130	192 1	225
07		5890 X	4050	-0-	-1840	-0-		3914 2	136 9	N	124	191 1	158
08		5890 X	4418	-0-	-1472	-0-		4275 2	143 9	N	130		288
09		5700 X	4190	-0-	-1510	-0-		4032 2	158 9	N	144	191 1	241
10		0	3687	-0-	3687	3687		3568 2	119 9	N	108	189 1	160
11		0	3546	-0-	3546	7233		3413 2	133 9	N	121	192 1	89
12		0	3069	-0-	3069	10302		3004 2	65 9	N	59		148
TOTAL GAS PROD:		42,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,394							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID -> 278898		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8559 - 13057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10	176	1		63
02	3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983	2	12	9	N	11				74
03	3689 X	2524	-0-	-1165	-0-	2509	2	15	9	N	14				88
04	3540 X	1382	-0-	-2158	-0-	1376	2	6	9	N	5				93
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52				145
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3430	2	58	9	N	53				198
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3486	2	52	9	N	47	148	1		97
08	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3416	2	47	9	N	43				140
09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	3296	2	45	9	N	41				181
10	0	2491	-0-	2491	2491	2447	2	44	9	N	40				221
11	0	2672	-0-	2672	5163	2652	2	20	9	N	18				239
12	0	3275	-0-	3275	8438	3233	2	42	9	N	38	174	1		103
TOTAL GAS PROD:		35,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		372									

TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID -> 278899		COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8286 - 12357				
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32				201
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4116	2	80	9	N	73	171	1		103
03	5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11				114
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4667	2	37	9	N	34				148
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5015	2	34	9	N	31				179
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4704	2	41	9	N	37				216
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5228	2	39	9	N	35				251
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6267	2	6	9	N	5				256
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5578	2	8	9	N	7	167	1		96
10	0	4703	-0-	4703	4703	4672	2	31	9	N	28				124
11	0	4034	-0-	4034	8737	3997	2	37	9	N	34				158
12	0	4197	-0-	4197	12934	4174	2	23	9	N	21				179
TOTAL GAS PROD:		58,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		348									

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015			TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8490 - 12605				
01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	335	1	2408	2	N	87	178	1		77
02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	302	1	1798	2	N	69				146
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	335	1	1847	2	N	106	173	1		79
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	N	93				172
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3050	2	101	9	N	92	192	1		72
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3344	2	86	9	N	78				150
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3180	2	54	9	N	49				199
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	335	1	2883	2	N	103	185	1		117
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	324	1	2288	2	N	84				201
10	0	1964	-0-	1964	1964	331	1	1524	2	N	99	180	1		120
11	0	2394	-0-	2394	4358	315	1	1979	2	N	91				211
12	0	2286	-0-	2286	6644	254	1	1964	2	N	62	188	1		85
TOTAL GAS PROD:		32,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,013									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	793	-0-	-13	-0-	649 2	144 9	N	131	334 1		59
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	672 2	149 9	N	135			194
03		868 N	771	-0-	-97	-0-	640 2	131 9	N	119	191 1		122
04		780 N	563	-0-	-217	-0-	464 2	99 9	N	90			212
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	690 2	207 9	N	188	185 1		215
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	757 2	187 9	N	170	191 1		194
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	791 2	151 9	N	137	189 1		142
08		868 N	283	-0-	-585	-0-	263 2	20 9	N	18			160
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	912 2	171 9	N	155			315
10		0	921	-0-	921	921	758 2	163 9	N	148	187 1		276
11		0	441	-0-	441	1362	397 2	44 9	N	40	147 1		169
12		0	151	-0-	151	1513	151 2		N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		8,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331							

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606	
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752 2	454 9	N	413			725
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1514 2	314 9	N	285	739 1		271
03		2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1438 2	250 9	N	227			498
04		2130 N	924	-0-	-1206	-0-	824 2	100 9	N	91	175 1		414
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1947 2	484 9	N	440	386 1		468
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1678 2	336 9	N	305	383 1		390
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1663 2	299 9	N	272	377 1		285
08		2418 N	1904	-0-	-514	-0-	1608 2	296 9	N	269	179 1		375
09		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1526 2	268 9	N	244	374 1		245
10		0	1851	-0-	1851	1851	1517 2	334 9	N	304	191 1		358
11		0	1748	-0-	1748	3599	1447 2	301 9	N	274	380 1		252
12		0	1618	-0-	1618	5217	1376 2	242 9	N	220	192 1		280
TOTAL GAS PROD:		21,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,344							

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918	
01		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013 2	316 9	N	287	188 1		218
02		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	924 2	263 9	N	239	350 1		107
03		1302 N	1158	-0-	-144	-0-	945 2	213 9	N	194	131 1		170
04		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	973 2	248 9	N	225	187 1		208
05		1302 N	862	-0-	-440	-0-	792 2	70 9	N	64	186 1		86
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1045 2	375 9	N	341			427
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1122 2	278 9	N	253	369 1		311
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1023 2	270 9	N	245	187 1		369
09		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1112 2	278 9	N	253	546 1		76
10		0	1409	-0-	1409	1409	1103 2	306 9	N	278	179 1		175
11		0	1295	-0-	1295	2704	1058 2	237 9	N	215	191 1		199
12		0	381	-0-	381	3085	363 2	18 9	N	16			215
TOTAL GAS PROD:		14,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,610							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1002	2	270	9	N	245	379
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		817	2	152	9	N	138	324
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-		891	2	197	9	N	179	312
04		1170 N	960	-0-	-210	-0-		769	2	191	9	N	174	322
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		871	2	259	9	N	235	390
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		879	2	228	9	N	207	215
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		894	2	180	9	N	164	198
08		1116 N	1058	-0-	-58	-0-		861	2	197	9	N	179	377
09		1110 N	1057	-0-	-53	-0-		852	2	205	9	N	186	185
10		0	1058	-0-	1058	1058		863	2	195	9	N	177	283
11		0	986	-0-	986	2044		810	2	176	9	N	160	253
12		0	1052	-0-	1052	3096		885	2	167	9	N	152	271
TOTAL GAS PROD:		12,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,196								

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
01		4619 X	4220	-0-	-399	-0-		3912	2	308	9	N	280	183
02		4172 X	3107	-0-	-1065	-0-		2940	2	167	9	N	152	173
03		4557 X	3796	-0-	-761	-0-		3553	2	243	9	N	221	394
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		4024	2	400	9	N	364	188
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		4152	2	399	9	N	363	173
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		4096	2	429	9	N	390	186
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		4320	2	399	9	N	363	178
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		4198	2	408	9	N	371	183
09		4530 X	4335	-0-	-195	-0-		3990	2	345	9	N	314	311
10		0	4382	-0-	4382	4382		4079	2	303	9	N	275	208
11		0	4297	-0-	4297	8679		3932	2	365	9	N	332	345
12		0	4294	-0-	4294	12973		3976	2	318	9	N	289	247
TOTAL GAS PROD:		51,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,714								

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
01		3720 X	3346	-0-	-374	-0-		2982	2	364	9	N	331	154
02		3332 X	2929	-0-	-403	-0-		2646	2	283	9	N	257	172
03		3534 X	3213	-0-	-321	-0-		2885	2	328	9	N	298	215
04		3330 X	3004	-0-	-326	-0-		2752	2	252	9	N	229	257
05		3441 X	3144	-0-	-297	-0-		2887	2	257	9	N	234	125
06		3240 X	3073	-0-	-167	-0-		2777	2	296	9	N	269	394
07		3255 X	3167	-0-	-88	-0-		2840	2	327	9	N	297	311
08		3224 X	2992	-0-	-232	-0-		2746	2	246	9	N	224	156
09		3060 X	2731	-0-	-329	-0-		2566	2	165	9	N	150	306
10		0	3296	-0-	3296	3296		2893	2	403	9	N	366	111
11		0	2979	-0-	2979	6275		2642	2	337	9	N	306	230
12		0	2882	-0-	2882	9157		2604	2	278	9	N	253	119
TOTAL GAS PROD:		36,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,214								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
URSCHHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888	2	101	9	N	92	64	1	172	
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	985	2	133	9	N	121	71	1	222	
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1	192	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1033	2	207	9	N	188	181	1	199	
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1084	2	198	9	N	180	187	1	192	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1072	2	191	9	N	174	142	1	224	
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1107	2	189	9	N	172	187	1	209	
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1070	2	183	9	N	166	186	1	189	
09	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1037	2	179	9	N	163			352	
10	0	682	-0-	682	682	673	2	9	9	N	8	179	1	181	
11	0	1205	-0-	1205	1887	1148	2	57	9	N	52	129	1	104	
12	0	1218	-0-	1218	3105	1080	2	138	9	N	125			229	
TOTAL GAS PROD:		14,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,607									

URSCHHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654			
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181	
02	1232 N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1	218	
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160			378	
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	959	2	292	9	N	265			643	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	974	2	340	9	N	309	756	1	196	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	959	2	322	9	N	293	193	1	296	
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	994	2	347	9	N	315	373	1	238	
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	970	2	283	9	N	257	374	1	121	
09	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	907	2	261	9	N	237	153	1	205	
10	0	1239	-0-	1239	1239	940	2	299	9	N	272	343	1	134	
11	0	1213	-0-	1213	2452	905	2	308	9	N	280	256	1	158	
12	0	1222	-0-	1222	3674	952	2	270	9	N	245	195	1	208	
TOTAL GAS PROD:		14,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,014									

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980			
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203	
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1	104	
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87			191	
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	1174	2	78	9	N	71	176	1	86	
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1183	2	76	9	N	69			155	
06	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1057	2	66	9	N	60	169	1	46	
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1041	2	63	9	N	57			103	
08	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1019	2	72	9	N	65			168	
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1007	2	75	9	N	68	181	1	55	
10	0	1132	-0-	1132	1132	1027	2	105	9	N	95			150	
11	0	1148	-0-	1148	2280	1042	2	106	9	N	96	171	1	75	
12	0	1083	-0-	1083	3363	1016	2	67	9	N	61			136	
TOTAL GAS PROD:		14,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		921									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HENSON		WELL #: 2023H		RRCID -> 279064		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1		337
02	2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1		357
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1		455
04	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2222	2	246	9	N	224	368	1		311
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2184	2	255	9	N	232	188	1		355
06	2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	1276	2	114	9	N	104	188	1		271
07	2542 N	1552	-0-	-990	-0-	1304	2	248	9	N	225	189	1		307
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	1582	2	377	9	N	343	373	1		277
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1484	2	327	9	N	297	187	1		387
10	0	1052	-0-	1052	1052	889	2	163	9	N	148	186	1		349
11	0	1304	-0-	1304	2356	1131	2	173	9	N	157	190	1		316
12	0	1611	-0-	1611	3967	1187	2	424	9	N	385	375	1		326
TOTAL GAS PROD:		23,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,876									

HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 279065		COMPL. DATE 05/02/2014				TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112				227
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1		120
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321	2	N	183	199	1		104
						201	9								
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	324	1	3604	2	N	239	184	1		159
						263	9								
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	313	1	3616	2	N	182	189	1		152
						200	9								
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	324	1	3474	2	N	170				322
						187	9								
07	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	335	1	3573	2	N	151	191	1		282
						166	9								
08	4340 X	3679	-0-	-661	-0-	335	1	3200	2	N	131	186	1		227
						144	9								
09	4200 X	2691	-0-	-1509	-0-	324	1	2255	2	N	102	192	1		137
						112	9								
10	0	3705	-0-	3705	3705	335	1	3237	2	N	121	180	1		78
						133	9								
11	0	3716	-0-	3716	7421	306	1	3266	2	N	131				209
						144	9								
12	0	3394	-0-	3394	10815	286	1	3001	2	N	97	179	1		127
						107	9								
TOTAL GAS PROD:		43,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,704									

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID -> 279077		COMPL. DATE 02/24/2015				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185	1		124
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114				238
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1		216
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244	9	N	222	190	1		248
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1		223
06	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1789	2	205	9	N	186	187	1		222
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	1837	2	169	9	N	154	189	1		187
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1820	2	157	9	N	143	188	1		142
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1735	2	186	9	N	169				311
10	0	1909	-0-	1909	1909	1749	2	160	9	N	145	180	1		276
11	0	1827	-0-	1827	3736	1653	2	174	9	N	158	189	1		245
12	0	1642	-0-	1642	5378	1500	2	142	9	N	129	197	1		177
TOTAL GAS PROD:		23,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,941									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882 2	116 9	N	105	192 1				175
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296 1	2034 2	N	239	188 1				226
						263 9								
03	3100 N	3109	-0-	9	9	347 1	2500 2	N	238	390 1				74
						262 9								
04	2780 N	2771	-0-	-9	-0-	324 1	2273 2	N	158					232
						174 9								
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	335 1	2223 2	N	166	197 1				201
						183 9								
06	2580 N	1558	-0-	-1022	-0-	324 1	1081 2	N	139	192 1				148
						153 9								
07	2666 N	2306	-0-	-360	-0-	220 1	1991 2	N	86					234
						95 9								
08	2666 N	2605	-0-	-61	-0-	297 1	2121 2	N	170	170 1				234
						187 9								
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	324 1	2010 2	N	145	179 1				200
						160 9								
10	0	2528	-0-	2528	2528	335 1	2052 2	N	128	180 1				148
						141 9								
11	0	2398	-0-	2398	4926	324 1	1935 2	N	126					274
						139 9								
12	0	2325	-0-	2325	7251	313 1	1876 2	N	124	197 1				201
						136 9								

TOTAL GAS PROD: 29,426

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 9977 PERF. 10452 - 14400				
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412 2	135 9	N	123	192 1				101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114 2	108 9	N	98					199
03	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1263 2	145 9	N	132	191 1				140
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1245 2	134 9	N	122					262
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1143 2	99 9	N	90	191 1				161
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1084 2	152 9	N	138	190 1				109
07	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1194 2	81 9	N	74					183
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	999 2	132 9	N	120	186 1				117
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1141 2	140 9	N	127					244
10	0	1057	-0-	1057	1057	941 2	116 9	N	105	196 1				153
11	0	1358	-0-	1358	2415	1235 2	123 9	N	112					265
12	0	950	-0-	950	3365	891 2	59 9	N	54	191 1				128

TOTAL GAS PROD: 15,086

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282				
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570 2	70 9	N	64					137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486 2	42 9	N	38	124 1				51
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	587 2	80 9	N	73					124
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	531 2	65 9	N	59					183
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	562 2	69 9	N	63	195 1				51
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	529 2	69 9	N	63					114
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	511 2	56 9	N	51					165
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	509 2	67 9	N	61	171 1				55
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	503 2	63 9	N	57					112
10	0	526	-0-	526	526	481 2	45 9	N	41					153
11	0	553	-0-	553	1079	481 2	72 9	N	65	168 1				50
12	0	486	-0-	486	1565	444 2	42 9	N	38					88

TOTAL GAS PROD: 6,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 673

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		5580 X	4816	-0-	-764	-0-		4541	2	275	9	N	250	198	1	329
02		4816 X	4365	-0-	-451	-0-		4133	2	232	9	N	211	192	1	348
03		5363 X	4663	-0-	-700	-0-		4369	2	294	9	N	267	389	1	226
04		5190 X	4873	-0-	-317	-0-		4542	2	331	9	N	301	385	1	142
05		5363 X	5120	-0-	-243	-0-		4732	2	388	9	N	353	192	1	303
06		4680 X	4510	-0-	-170	-0-		4199	2	311	9	N	283	191	1	395
07		5022 X	4284	-0-	-738	-0-		4022	2	262	9	N	238	378	1	255
08		5115 X	4720	-0-	-395	-0-		4392	2	328	9	N	298	191	1	362
09		4950 X	4639	-0-	-311	-0-		4316	2	323	9	N	294	384	1	272
10		0	4730	-0-	4730	-0-		4405	2	325	9	N	295	195	1	372
11		0	4384	-0-	4384	-0-		9114	2	279	9	N	254	389	1	237
12		0	3963	-0-	3963	-0-	13077	3721	2	242	9	N	220	197	1	260
TOTAL GAS PROD:				55,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,264				

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603				
01		7843 X	7368	-0-	-475	-0-		6834	2	534	9	N	485	375	1	218
02		7000 X	6485	-0-	-515	-0-		6037	2	448	9	N	407	387	1	238
03		7626 X	6858	-0-	-768	-0-		6399	2	459	9	N	417	552	1	103
04		7320 X	7095	-0-	-225	-0-		6581	2	514	9	N	467	386	1	184
05		7502 X	7142	-0-	-360	-0-		6624	2	518	9	N	471	576	1	79
06		7140 X	6824	-0-	-316	-0-		6350	2	474	9	N	431	382	1	128
07		7347 X	6911	-0-	-436	-0-		6461	2	450	9	N	409	381	1	156
08		7347 X	6801	-0-	-546	-0-		6363	2	438	9	N	398	377	1	177
09		7110 X	6558	-0-	-552	-0-		6142	2	416	9	N	378	367	1	188
10		0	6871	-0-	6871	-0-		6400	2	471	9	N	428	377	1	239
11		0	6502	-0-	6502	-0-	13373	6060	2	442	9	N	402	387	1	254
12		0	6117	-0-	6117	-0-	19490	5753	2	364	9	N	331	389	1	196
TOTAL GAS PROD:				81,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,024				

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667				
01		6262 X	5801	-0-	-461	-0-		5409	2	392	9	N	356	384	1	214
02		5628 X	5267	-0-	-361	-0-		4926	2	341	9	N	310	380	1	144
03		6200 X	5646	-0-	-554	-0-		5252	2	394	9	N	358	388	1	114
04		5970 X	5717	-0-	-253	-0-		5347	2	370	9	N	336	358	1	92
05		5983 X	5751	-0-	-232	-0-		5354	2	397	9	N	361			453
06		5640 X	5297	-0-	-343	-0-		4983	2	314	9	N	285	576	1	162
07		5921 X	5694	-0-	-227	-0-		5309	2	385	9	N	350	177	1	335
08		5921 X	5505	-0-	-416	-0-		5132	2	373	9	N	339	361	1	313
09		5730 X	5414	-0-	-316	-0-		5058	2	356	9	N	324	385	1	252
10		0	5492	-0-	5492	-0-		5131	2	361	9	N	328	390	1	190
11		0	5183	-0-	5183	-0-	10675	4843	2	340	9	N	309	193	1	306
12		0	5200	-0-	5200	-0-	15875	4903	2	297	9	N	270	383	1	193
TOTAL GAS PROD:				65,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,926				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-	8404	2	524	9	N	476	573	1	256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381	1	284
03	9827 X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574	1	181
04	9150 X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383	1	424
05	9269 X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377	1	344
06	8640 X	8289	-0-	-351	-0-	7826	2	463	9	N	421	384	1	381
07	9052 X	8474	-0-	-578	-0-	7986	2	488	9	N	444	564	1	261
08	9052 X	8345	-0-	-707	-0-	7886	2	459	9	N	417	372	1	306
09	8760 X	8007	-0-	-753	-0-	7566	2	441	9	N	401	374	1	333
10	0	8236	-0-	8236	-0-	7777	2	459	9	N	417	382	1	368
11	0	7821	-0-	7821	16057	7383	2	438	9	N	398	391	1	375
12	0	7346	-0-	7346	23403	7004	2	342	9	N	311	388	1	298
TOTAL GAS PROD:		99,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,088								

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209		
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	4170	2	325	9	N	295	383	1	55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190	1	128
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377	1	51
04	4860 X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229			280
05	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382	1	158
06	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	3801	2	306	9	N	278	176	1	260
07	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4172	2	287	9	N	261	187	1	334
08	4557 X	4296	-0-	-261	-0-	4019	2	277	9	N	252	385	1	201
09	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3880	2	48	9	N	44			245
10	0	4138	-0-	4138	-0-	3882	2	256	9	N	233	188	1	290
11	0	3918	-0-	3918	8056	3709	2	209	9	N	190	190	1	290
12	0	3750	-0-	3750	11806	3553	2	197	9	N	179	195	1	274
TOTAL GAS PROD:		50,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,784								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
COYOTE, WIL E.		WELL #: 4304		RRCID -> 284416		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8206 - 10440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 290517		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 9250 - 16620				
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807	1	7707	2	N	674	580	1	372
						741	9							
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609	1	6155	2	N	506	573	1	305
						557	9							
03	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	878	1	7039	2	N	649	776	1	178
						714	9							
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	850	1	6922	2	N	595	574	1	199
						655	9							
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	859	1	7176	2	N	594	565	1	228
						653	9							
06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	850	1	6854	2	N	549	383	1	394
						604	9							
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	878	1	6994	2	N	552	758	1	188
						607	9							
08	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	878	1	6887	2	N	549	567	1	170
						604	9							
09	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	835	1	6635	2	N	519	375	1	314
						571	9							
10	0	8502	-0-	8502	8502	878	1	7020	2	N	549	572	1	291
						604	9							
11	0	8095	-0-	8095	16597	850	1	6666	2	N	526	564	1	253
						579	9							
12	0	8023	-0-	8023	24620	821	1	6666	2	N	487	387	1	353
						536	9							

TOTAL GAS PROD: 100,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,749

ALEXANDER UNIT 66		WELL #: 2H		RRCID -> 290618		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9358 - 14638				
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	188	1	167
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164			331
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1	253
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1808	2	215	9	N	195	363	1	85
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2108	2	222	9	N	202	166	1	121
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2044	2	218	9	N	198	240	1	79
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2118	2	213	9	N	194	22	1	251
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2071	2	197	9	N	179	244	1	186
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2220	2	227	9	N	206	189	1	203
10	0	2771	-0-	2771	2771	2525	2	246	9	N	224	218	1	209
11	0	2475	-0-	2475	5246	2267	2	208	9	N	189	319	1	79
12	0	2308	-0-	2308	7554	2120	2	188	9	N	171	37	1	213

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226 2	174 9	N	158	197 1		151
02		3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808 2	178 9	N	162	179 1		134
03		3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3216 2	193 9	N	175	185 1		124
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3169 2	154 9	N	140	192 1		72
05		3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3303 2	138 9	N	125			197
06		3300 X	2800	-0-	-500	-0-	2766 2	34 9	N	31	181 1		47
07		3441 X	3424	-0-	-17	-0-	3297 2	127 9	N	115			162
08		3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3202 2	160 9	N	145	187 1		120
09		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3076 2	155 9	N	141	190 1		71
10		0	3272	-0-	3272		3112 2	160 9	N	145	190 1		26
11		0	3099	-0-	3099		6371 2	2934 2	N	150			176
12		0	3103	-0-	3103		9474 2	2959 2	N	131	189 1		118
TOTAL GAS PROD:		38,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,618							

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
01		4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954 2	372 9	N	338	389 1		56
02		4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529 2	295 9	N	268	195 1		129
03		4557 X	4218	-0-	-339	-0-	3873 2	345 9	N	314	192 1		251
04		4350 X	4044	-0-	-306	-0-	3712 2	332 9	N	302	367 1		186
05		4433 X	4089	-0-	-344	-0-	3751 2	338 9	N	307	391 1		102
06		4200 X	3886	-0-	-314	-0-	3600 2	286 9	N	260	194 1		168
07		4247 X	4027	-0-	-220	-0-	3695 2	332 9	N	302	384 1		86
08		4216 X	3976	-0-	-240	-0-	3662 2	314 9	N	285	190 1		181
09		4050 X	3746	-0-	-304	-0-	3441 2	305 9	N	277	369 1		89
10		0	3845	-0-	3845		3507 2	338 9	N	307	190 1		206
11		0	3591	-0-	3591		7436 2	295 9	N	268	288 1		186
12		0	3203	-0-	3203	10639	3002 2	201 9	N	183	189 1		180
TOTAL GAS PROD:		46,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,411							

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
01		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404 2	255 9	N	232	347 1		189
02		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966 2	55 9	N	50			239
03		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1307 2	298 9	N	271	340 1		170
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1356 2	294 9	N	267	174 1		263
05		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1442 2	318 9	N	289	343 1		209
06		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1375 2	251 9	N	228	171 1		266
07		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1398 2	245 9	N	223	169 1		320
08		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1255 2	277 9	N	252	342 1		230
09		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1348 2	211 9	N	192	166 1		256
10		0	1644	-0-	1644		1368 2	276 9	N	251	343 1		164
11		0	1142	-0-	1142		2786 2	935 2	N	188	171 1		181
12		0	-0-	-0-	-0-		2786 2		N	173	173 1		181
TOTAL GAS PROD:		16,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,616							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290698		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111 2	98 9	N		89	195 1			121
02		2800 N	1827	-0-	-973	816187	1647 2	180 9	N		164	192 1			93
03		817068 X	881	-0-	-816187	-0-	873 2	8 9	N		7				100
04		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2196 2	204 9	N		185	184 1			101
05		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2116 2	216 9	N		196				297
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2087 2	163 9	N		148	187 1			258
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2431 2	228 9	N		207	191 1			274
08		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2450 2	198 9	N		180	189 1			265
09		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2295 2	135 9	N		123	187 1			201
10		0	2419	-0-	2419	2419	2256 2	163 9	N		148	187 1			162
11		0	2168	-0-	2168	4587	2035 2	133 9	N		121				283
12		0	1705	-0-	1705	6292	1620 2	85 9	N		77	193 1			167
TOTAL GAS PROD:		25,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,645					

TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID -> 290723		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761					
01		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731 2	118 9	N		107	175 1			34
02		3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849 2	28 9	N		25				59
03		2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2441 2	146 9	N		133	29 1			163
04		2850 X	2706	-0-	-144	-0-	2585 2	121 9	N		110	174 1			99
05		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2580 2	125 9	N		114	171 1			42
06		2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2475 2	107 9	N		97				139
07		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	2539 2	87 9	N		79	169 1			49
08		2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2401 2	111 9	N		101				150
09		2700 X	2384	-0-	-316	-0-	2307 2	77 9	N		70	173 1			47
10		0	2334	-0-	2334	2334	2273 2	61 9	N		55				102
11		0	2218	-0-	2218	4552	2123 2	95 9	N		86				188
12		0	1902	-0-	1902	6454	1833 2	69 9	N		63	172 1			79
TOTAL GAS PROD:		29,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,040					

MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID -> 290777		COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786					
01		0 W	4950	-0-	4950	887107	4688 2	262 9	N		238				309
02		0 W	2652	-0-	2652	889759	2419 2	233 9	N		212	336 1			185
03		0 W	2625	-0-	2625	892384	2502 2	123 9	N		112	168 1			129
04		0 W	1770	-0-	1770	894154	1749 2	21 9	N		19				148
05		0 W	3878	-0-	3878	898032	3572 2	306 9	N		278	159 1			267
06		0 W	3066	-0-	3066	901098	2914 2	152 9	N		138	163 1			242
07		0 W	3325	-0-	3325	904423	3060 2	265 9	N		241	165 1			318
08		0 W	3520	-0-	3520	907943	3252 2	268 9	N		244	335 1			227
09		0 W	3414	-0-	3414	911357	3159 2	255 9	N		232	331 1			128
10		0	3479	-0-	3479	914836	3180 2	299 9	N		272				400
11		0	3239	-0-	3239	918075	2972 2	267 9	N		243	426 1			217
12		0	3246	-0-	3246	921321	2965 2	281 9	N		255	165 1			307
TOTAL GAS PROD:		39,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,484					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUMPHREYS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 291308		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH		9112 PERF. 9564 - 17814					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	-0-	18673	2	578	9	N	525	391	1	303
02	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	-0-	16456	2	482	9	N	438	550	1	191
03	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	-0-	18142	2	528	9	N	480	379	1	292
04	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	-0-	17614	2	495	9	N	450	576	1	166
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	-0-	18071	2	553	9	N	503	376	1	293
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	-0-	17170	2	497	9	N	452	375	1	370
07	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	-0-	17653	2	507	9	N	461	570	1	261
08	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	-0-	17498	2	507	9	N	461	560	1	162
09	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	-0-	16638	2	523	9	N	475	369	1	268
10	0	17401	-0-	17401	17401	-0-	16964	2	437	9	N	397	378	1	287
11	0	17453	-0-	17453	34854	-0-	16965	2	488	9	N	444	392	1	339
12	0	17263	-0-	17263	52117	-0-	16789	2	474	9	N	431	384	1	386
TOTAL GAS PROD:		214,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,517									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732			
CLEVELAND 103															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NOBLE GENE 140		WELL #: 1H		RRCID -> 264799		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9741 - 14060					
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2	25	9	N	23			159
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	31	9	N	28			187
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	-0-	2609	2	25	9	N	23			210
04	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	-0-	2117	2	20	9	N	18			228
05	2759 X	2095	-0-	-664	-0-	-0-	2065	2	30	9	N	27			255
06	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	-0-	2474	2	18	9	N	16			271
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23			294
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	N	4	187	1	111
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	2	8	124
10	0	2823	-0-	2823	2823	-0-	2812	2	11	9	N	10			134
11	0	2739	-0-	2739	5562	-0-	2730	2	9	9	N	8			142
12	0	2746	-0-	2746	8308	-0-	2736	2	10	9	N	9			151
TOTAL GAS PROD:		29,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		204									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134	2	29	9	N	26	116
02		3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437	2	36	9	N	33	149
03		3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2925	2	70	9	N	64	213
04		3270 X	2952	-0-	-318	-0-	2910	2	42	9	N	38	251
05		3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	2117	2	34	9	N	31	282
06		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	2782	2	39	9	N	35	314
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	N	46	167
08		3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2924	2	13	9	N	12	179
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	210
10		0	2431	-0-	2431	2431	2364	2	67	9	N	61	80
11		0	2259	-0-	2259	4690	2229	2	30	9	N	27	107
12		0	2160	-0-	2160	6850	2123	2	37	9	N	34	141

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

01		3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427	2	40	9	N	36	104
02		3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46	150
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50	200
04		3570 X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	80
05		3286 X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74	154
06		3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3113	2	64	9	N	58	210
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	N	34	87
08		3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2771	2	46	9	N	42	129
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	172
10		0	3355	-0-	3355	3355	3307	2	48	9	N	44	31
11		0	3169	-0-	3169	6524	3118	2	51	9	N	46	77
12		0	3017	-0-	3017	9541	2970	2	47	9	N	43	120

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420 2	69 9	N	63				149
02	2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514 2	80 9	N	73				222
03	2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1154 2	63 9	N	57				279
04	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1271 2	46 9	N	42	188 1			133
05	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1126 2	70 9	N	64				197
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1473 2	65 9	N	59	4 8			252
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1795 2	55 9	N	50	187 1	1 8		114
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1370 2	46 9	N	42				156
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	3 8			215
10	0	1427	-0-	1427	1427	1369 2	58 9	N	53	168 1			100
11	0	1342	-0-	1342	2769	1291 2	51 9	N	46				146
12	0	1280	-0-	1280	4049	1229 2	51 9	N	46				192
TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 657													

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

01	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071 2	220 9	N	200	183 1			192
02	1064 N	962	-0-	-102	-0-	790 2	172 9	N	156	184 1			164
03	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	908 2	221 9	N	201	181 1			184
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1065 2	267 9	N	243	359 1			68
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1146 2	277 9	N	252	178 1			142
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1095 2	215 9	N	195	197 1			140
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1115 2	209 9	N	190	178 1			152
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1102 2	233 9	N	212	197 1			167
09	0	1293	-0-	1293	1293	1081 2	212 9	N	193	178 1	2 8		180
10	0	1353	-0-	1353	2646	1124 2	229 9	N	208	358 1			30
11	0	1255	-0-	1255	3901	1066 2	189 9	N	172				202
12	0	1327	-0-	1327	5228	1087 2	240 9	N	218	200 1			220
TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440													

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879 2	34 9	N	31				89
02	4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612 2	45 9	N	41				130
03	5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3820 2	53 9	N	48				178
04	5250 X	4455	-0-	-795	-0-	4404 2	51 9	N	46				224
05	5425 X	3316	-0-	-2109	-0-	3263 2	53 9	N	48	194 1			78
06	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	4071 2	52 9	N	47				125
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4964 2	55 9	N	50	1 8			174
08	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4405 2	31 9	N	28				202
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	173 1	2 8		53
10	0	4385	-0-	4385	4385	4349 2	36 9	N	33				86
11	0	4136	-0-	4136	8521	4100 2	36 9	N	33				119
12	0	3941	-0-	3941	12462	3905 2	36 9	N	33				152
TOTAL GAS PROD: 46,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 464													

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	557	-0-	557	709	557	2			N	-0-					-0-
06	709 X	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-					-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					-0-
10	0	100	-0-	100	288	100	2			N	-0-					-0-
11	0	28	-0-	28	316	28	2			N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	339	23	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67					252
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54					306
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	199	1			170
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39					209
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					257
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3372	2	55	9	N	50	189	1	1	8	117
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4111	2	47	9	N	43	1	8			159
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3610	2	50	9	N	45					204
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	186	1	3	8	56
10	0	3816	-0-	3816	3816	3757	2	59	9	N	54					110
11	0	3609	-0-	3609	7425	3543	2	66	9	N	60					170
12	0	3428	-0-	3428	10853	3374	2	54	9	N	49					219
TOTAL GAS PROD:		40,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		613										

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

01	1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1508	2	120	9	N	109					159
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1236	2	212	9	N	193	182	1			170
03	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1289	2	160	9	N	145	181	1			134
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1339	2	174	9	N	158	172	1			120
05	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1280	2	151	9	N	137	170	1			87
06	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1185	2	119	9	N	108					195
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1690	2	145	9	N	132	180	1			147
08	1426 N	944	-0-	-482	-0-	861	2	83	9	N	75	145	1			77
09	0	707	-0-	707	707	671	2	36	9	N	33					110
10	0	1649	-0-	1649	2356	1450	2	199	9	N	181	177	1			114
11	0	1741	-0-	1741	4097	1378	2	363	9	N	330	359	1			85
12	0	1423	-0-	1423	5520	1324	2	99	9	N	90					175
TOTAL GAS PROD:		17,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,691										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	246	9	N	224	189	1			134		
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	102	9	N	93					227		
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	145	9	N	132	179	1			180		
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	84	9	N	76	151	1			105		
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	164	9	N	149	172	1			82		
06		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	-0-	1201	2	117	9	N	106	3	8			185		
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	111	9	N	101	163	1	1	8	122		
08		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	-0-	1234	2	110	9	N	100	157	1			65		
09		0	1408	-0-	1408	-0-	-0-	1296	2	112	9	N	102	3	8			164		
10		0	1534	-0-	1534	-0-	-0-	2942	1418	2	116	9	N	105	182	1		87		
11		0	1273	-0-	1273	-0-	-0-	4215	1174	2	99	9	N	90				177		
12		0	1668	-0-	1668	-0-	-0-	5883	1584	2	84	9	N	76	170	1		83		
TOTAL GAS PROD:			19,929																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,354

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	123	9	N	112					202		
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	111	9	N	101	179	1			124		
03		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	119	9	N	108					232		
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	88	9	N	80	182	1			130		
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2	68	9	N	62					192		
06		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2	119	9	N	108	179	1	1	8	120		
07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	2	72	9	N	65					185		
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	N	42	157	1			70		
09		0	751	-0-	751	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					72		
10		0	654	-0-	654	-0-	-0-	1405	629	2	25	9	N	23				95		
11		0	1458	-0-	1458	-0-	-0-	2863	1267	2	191	9	N	174	180	1		89		
12		0	1669	-0-	1669	-0-	-0-	4532	1603	2	66	9	N	60				149		
TOTAL GAS PROD:			25,114																TOTAL CONDENSATE PROD:	937

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

01		14B2 EXT	4265	-0-	4265	-0-	-0-	3838	2	427	9	N	388	172	1			216		
02		11984 X	876	-0-	-11108	-0-	-0-	711	2	165	9	N	150	197	1			169		
03		2666 X	946	-0-	-1720	-0-	-0-	779	2	167	9	N	152	181	1			140		
04		2580 X	917	-0-	-1663	-0-	-0-	783	2	134	9	N	122	165	1			97		
05		2666 X	975	-0-	-1691	-0-	-0-	848	2	127	9	N	115	151	1			61		
06		2580 X	769	-0-	-1811	-0-	-0-	663	2	106	9	N	96	1	8			156		
07		961 X	376	-0-	-585	-0-	-0-	290	2	86	9	N	78	160	1	1	8	73		
08		961 X	300	-0-	-661	-0-	-0-	210	2	90	9	N	82					155		
09		930 X	238	-0-	-692	-0-	-0-	179	2	59	9	N	54	151	1	3	8	55		
10		0	337	-0-	337	-0-	-0-	337	2	101	9	N	92					147		
11		0	316	-0-	316	-0-	-0-	653	240	2	76	9	N	69	164	1		52		
12		0	307	-0-	307	-0-	-0-	960	245	2	62	9	N	56				108		
TOTAL GAS PROD:			10,622																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,454

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 POSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4991 X	3657	-0-	-1334	-0-		3556	2	101	9	N	92					145
02		3808 X	2803	-0-	-1005	-0-		2744	2	59	9	N	54					199
03		4216 X	2638	-0-	-1578	-0-		2585	2	53	9	N	48	185	1			62
04		4080 X	2663	-0-	-1417	-0-		2616	2	47	9	N	43					105
05		3751 X	2596	-0-	-1155	-0-		2550	2	46	9	N	42					147
06		3540 X	2587	-0-	-953	-0-		2529	2	58	9	N	53					200
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3379	2	50	9	N	45	166	1	1	8	78
08		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2818	2	46	9	N	42					120
09		0	2756	-0-	2756	2756		2699	2	57	9	N	52	3	8			169
10		5291 X	2535	-0-	-2756	-0-		2495	2	40	9	N	36	172	1			33
11		0	2510	-0-	2510	2510		2456	2	54	9	N	49					82
12		0	1945	-0-	1945	4455		1903	2	42	9	N	38					120
TOTAL GAS PROD:			32,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			594									

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-		2483	2	117	9	N	106					195
02		2436 N	2303	-0-	-133	-0-		2121	2	182	9	N	165	186	1			174
03		2666 N	2501	-0-	-165	-0-		2382	2	119	9	N	108	88	1			194
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2471	2	77	9	N	70					264
05		2542 N	2411	-0-	-131	-0-		2391	2	20	9	N	18	185	1			97
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2413	2	157	9	N	143	172	1	1	8	67
07		3100 N	3104	-0-	4	4		3035	2	69	9	N	63	77	1			53
08		2574 N	2570	-0-	-4	-0-		2436	2	134	9	N	122	103	1			72
09		0	2362	-0-	2362	2362		2255	2	107	9	N	97	109	1			60
10		0	2193	-0-	2193	4555		2077	2	116	9	N	105	95	1			70
11		0	2067	-0-	2067	6622		1863	2	204	9	N	185	103	1			152
12		0	1986	-0-	1986	8608		1825	2	161	9	N	146	183	1			115
TOTAL GAS PROD:			29,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,328									

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1183	2	140	9	N	127	182	1			134
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-		854	2	94	9	N	85					219
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-		709	2	79	9	N	72	94	1			197
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-					197
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2			N	-0-					197
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2			N	-0-					197
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-		830	2	84	9	N	76	75	1	1	8	197
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-		645	2	78	9	N	71	71	1			197
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		-0-				N	3	74	1	3	8	123
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1044	2	50	9	N	45	84	1			84
11		0	1398	-0-	1398	1398		1266	2	132	9	N	120	92	1			112
12		0	1262	-0-	1262	2660		1144	2	118	9	N	107	142	1			77
TOTAL GAS PROD:			10,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			706									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176										
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	182	1	92
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88			180
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	181	1	97
04	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85			182
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1463	2	58	9	N	53	185	1	50
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	N	90	1	8	139
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2011	2	96	9	N	87	1	8	225
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1463	2	51	9	N	46	177	1	94
09	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1443	2	89	9	N	81			175
10	0	1492	-0-	1492	-0-	1492	2	90	9	N	82	177	1	80
11	0	1356	-0-	1356	-0-	2848	2	54	9	N	49			129
12	0	1309	-0-	1309	-0-	4157	2	1239	2	70	9	N	64	193
TOTAL GAS PROD:		18,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		950								

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	154	1	122
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	174	1	132
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	176	1	92
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	177	1	97
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2197	2	251	9	N	228	179	1	146
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2060	2	184	9	N	167	194	1	119
07	3100 N	3515	-0-	415	415	3304	2	211	9	N	192	168	1	143
08	3087 N	2672	-0-	-415	-0-	2456	2	216	9	N	196	163	1	176
09	0	2359	-0-	2359	2359	2171	2	188	9	N	171	171	1	176
10	0	1932	-0-	1932	4291	1741	2	191	9	N	174	178	1	172
11	0	1905	-0-	1905	6196	1726	2	179	9	N	163	188	1	147
12	0	2077	-0-	2077	8273	1916	2	161	9	N	146			293
TOTAL GAS PROD:		28,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,142								

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	183	1	190
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	199	1	214
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	361	1	112
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	182	1	152
05	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6111	2	246	9	N	224	179	1	197
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5885	2	232	9	N	211	179	1	229
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7505	2	428	9	N	389	373	1	245
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5841	2	70	9	N	64	196	1	112
09	0	5675	-0-	5675	5675	5464	2	211	9	N	192	180	1	124
10	0	5949	-0-	5949	11624	5712	2	237	9	N	215	179	1	160
11	0	6295	-0-	6295	17919	6046	2	249	9	N	226	181	1	205
12	0	4973	-0-	4973	22892	4785	2	188	9	N	171	266	1	110
TOTAL GAS PROD:		71,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,590								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996	2	208	9	N	189	181	1				217
02		3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	165	1				260
03		3069 X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	181	1				191
04		3090 X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	168	1				167
05		3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	1894	2	153	9	N	139	158	1				148
06		3090 X	2081	-0-	-1009	-0-	1936	2	145	9	N	132	177	1	1	8		102
07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2603	2	141	9	N	128	154	1				76
08		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2074	2	135	9	N	123						199
09		0	1836	-0-	1836	-0-	1836	1836	1701	2	135	9	123	158	1	2	8	162
10		0	2800	-0-	2800	-0-	2800	4636	2678	2	122	9	111	174	1			99
11		0	2052	-0-	2052	-0-	6688	1911	2	141	9	N	128					227
12		0	2064	-0-	2064	-0-	8752	1935	2	129	9	N	117	182	1			162
TOTAL GAS PROD:			27,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,654									

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

01		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905	2	208	9	N	189	97	1				194
02		1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	183	1				90
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	180	1				145
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	178	1				197
05		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2634	2	432	9	N	393	288	1				302
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	N	37	150	1	1	8		188
07		3100 N	3445	-0-	345	345	3213	2	232	9	N	211	321	1	2	8		76
08		2774 N	2429	-0-	-345	-0-	2260	2	169	9	N	154	108	1				122
09		2460 N	2080	-0-	-380	-0-	1911	2	169	9	N	154	224	1	2	8		50
10		0	2118	-0-	2118	-0-	2118	1967	2	151	9	N	137	81	1			106
11		0	2145	-0-	2145	-0-	4263	1983	2	162	9	N	147	114	1			139
12		0	2034	-0-	2034	-0-	6297	1895	2	139	9	N	126	180	1			85
TOTAL GAS PROD:			27,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,092									

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5						58
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-						58
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						58
04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						58
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
09		0	4885	-0-	4885	-0-	4885	4885	2		N	-0-						58
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4885				N	-0-						58
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4885				N	-0-						58
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4885				N	-0-						58
TOTAL GAS PROD:			4,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4173	2	482	9	N	438	363	1				277
02	4200 X	3572	-0-	-628	-0-	3516	2	56	9	N	51	183	1				145
03	4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3703	2	187	9	N	170	181	1				134
04	4500 X	3981	-0-	-519	-0-	3686	2	295	9	N	268	197	1				205
05	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3775	2	191	9	N	174	179	1				200
06	4500 X	3874	-0-	-626	-0-	3592	2	282	9	N	256	377	1	2	8		77
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4703	2	201	9	N	183	182	1	1	8		77
08	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	3608	2	229	9	N	208	167	1				118
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	237	1	3	8		84
10	0	3667	-0-	3667	3667	3487	2	180	9	N	164	89	1				159
11	0	3676	-0-	3676	7343	3428	2	248	9	N	225	198	1				186
12	0	3086	-0-	3086	10429	3067	2	19	9	N	17	165	1				38

TOTAL GAS PROD: 43,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

01	558 N	544	-0-	-14	-0-	498	2	46	9	N	42	183	1				73
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	284	2	45	9	N	41						114
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	764	2	69	9	N	63						177
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	397	2	39	9	N	35	162	1				50
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	N	24						74
06	810 N	467	-0-	-343	-0-	438	2	29	9	N	26	1	8				99
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	590	2	44	9	N	40						139
08	930 N	492	-0-	-438	-0-	470	2	22	9	N	20						159
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	425	2	34	9	N	31						190
10	0	381	-0-	381	381	348	2	33	9	N	30	165	1				55
11	0	426	-0-	426	807	387	2	39	9	N	35						90
12	0	310	-0-	310	1117	282	2	28	9	N	25						115

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-				43
02		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				43
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-				43
04		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-				43
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				43
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2				45
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				45
08		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	2	2	9	N	2				47
09		0	6660	-0-	6660	6660	6660	2			N	-0-				47
10		0	-0-	-0-	-0-	6660	6660				N	-0-				47
11		0	-0-	-0-	-0-	6660	6660				N	-0-				47
12		0	6688	-0-	6688	13348	6688	2			N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:			37,596											TOTAL CONDENSATE PROD:	4	

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075																
01		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1689	2	113	9	N	103				170
02		1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1530	2	68	9	N	62				232
03		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1593	2	134	9	N	122	179	1		175
04		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1557	2	111	9	N	101				276
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1648	2	119	9	N	108	229	1		155
06		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1537	2	108	9	N	98	176	1		77
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1931	2	112	9	N	102	4	8		175
08		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1610	2	103	9	N	94	160	1	4	105
09		0	1599	-0-	1599	1599	1562	2	37	9	N	34	61	1		78
10		0	1709	-0-	1709	3308	1595	2	114	9	N	104	78	1		104
11		0	1554	-0-	1554	4862	1452	2	102	9	N	93				197
12		0	1208	-0-	1208	6070	1176	2	32	9	N	29	163	1		63
TOTAL GAS PROD:			20,033											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,050	

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238																
01		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1249	2	97	9	N	88				245
02		1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1027	2	100	9	N	91	196	1		140
03		1519 N	931	-0-	-588	-0-	907	2	24	9	N	22				162
04		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1139	2	145	9	N	132				294
05		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-	145	1		149
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	950	2	239	9	N	217	215	1	2	149
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				149
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1321	2	173	9	N	157	157	1		149
09		0	1537	-0-	1537	1537	1276	2	261	9	N	237	235	1	2	149
10		0	1308	-0-	1308	2845	1294	2	14	9	N	13	80	1		82
11		0	1166	-0-	1166	4011	1049	2	117	9	N	106	145	1		43
12		0	1290	-0-	1290	5301	1176	2	114	9	N	104				147
TOTAL GAS PROD:			15,251											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,167	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID -> 277216	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8619	- 12970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID -> 277223	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 9180	- 13453							
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2104 2	298 9	N	271	183	1					154
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1681 2	146 9	N	133							287
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1574 2	116 9	N	105	188	1					204
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1830 2	147 9	N	134	196	1					142
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1656 2	83 9	N	75							217
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1276 2	86 9	N	78	180	1	1	8			114
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1750 2	90 9	N	82	2	8					194
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1364 2	70 9	N	64	183	1					75
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1154 2	85 9	N	77	3	8					149
10	0	1060	-0-	1060	1060	993 2	67 9	N	61							210
11	0	1194	-0-	1194	2254	1126 2	68 9	N	62	202	1					70
12	0	880	-0-	880	3134	819 2	61 9	N	55							125

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID -> 277265	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH 8363	PERF. 8674	- 13190							
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711 2	142 9	N	129	148	1					70
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454 2	107 9	N	97							167
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5256 2	120 9	N	109							276
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4208 2	88 9	N	80	181	1					175
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3424 2	106 9	N	96	139	1					132
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4475 2	355 9	N	323	371	1	4	8			80
07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5453 2	243 9	N	221	179	1	2	8			120
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3489 2	102 9	N	93	156	1					57
09	0	3679	-0-	3679	3679	3446 2	233 9	N	212	190	1	7	8			72
10	0	4832	-0-	4832	8511	4608 2	224 9	N	204	208	1					68
11	0	4703	-0-	4703	13214	4502 2	201 9	N	183	169	1					82
12	0	5793	-0-	5793	19007	5618 2	175 9	N	159	152	1					89

TOTAL GAS PROD: 55,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	3564	-0-	464	464	3302 2	262 9		N	238	181 1		150
02	2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132 2	111 9		N	101			251
03	2914 N	2131	-0-	-783	-0-	1958 2	173 9		N	157	179 1		229
04	2970 X	1855	-0-	-1115	-0-	1733 2	122 9		N	111	151 1		189
05	3069 X	1246	-0-	-1823	-0-	1246 2			N	-0-	31 1		158
06	2970 X	481	-0-	-2489	-0-	481 2			N	-0-			158
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	1965 2	167 9		N	152	152 1		158
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2541 2	231 9		N	210	210 1		158
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2274 2	3 9		N	3	92 1	2 8	67
10	0	2385	-0-	2385	2385	2258 2	127 9		N	115	135 1		47
11	0	2282	-0-	2282	4667	2128 2	154 9		N	140			187
12	0	2219	-0-	2219	6886	2110 2	109 9		N	99	182 1		104
TOTAL GAS PROD:		25,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326							

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

01	2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986 2	120 9		N	109			209
02	2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795 2	107 9		N	97	146 1		160
03	2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1480 2	111 9		N	101			261
04	2220 X	1964	-0-	-256	-0-	1891 2	73 9		N	66	128 1		199
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-	137 1		62
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			N	-0-			62
07	3100 N	3541	-0-	441	441	3541 2			N	-0-			62
08	3038 N	2597	-0-	-441	-0-	2469 2	128 9		N	116	116 1		62
09	2220 N	936	-0-	-1284	-0-	797 2	139 9		N	126	71 1		117
10	0	1690	-0-	1690	1690	1686 2	4 9		N	4	83 1		38
11	0	2046	-0-	2046	3736	1907 2	139 9		N	126			164
12	0	1807	-0-	1807	5543	1701 2	106 9		N	96	182 1		78
TOTAL GAS PROD:		25,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		841							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID -> 277843	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 8704	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID -> 277863	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 9670 - 13877				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID -> 277864	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 9047 - 13342				
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3589 2	129 9	N	117	137	1	144
02	3276 X	2923	-0-	-353	-0-	2805 2	118 9	N	107	167	1	84
03	3627 X	3179	-0-	-448	-0-	3019 2	160 9	N	145	169	1	60
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3469 2	150 9	N	136	136	1	60
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4020 2	94 9	N	85			145
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4477 2	129 9	N	117	187	1	75
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5317 2	88 9	N	80			155
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3805 2	119 9	N	108	171	1	92
09	3510 X	1354	-0-	-2156	-0-	1203 2	151 9	N	137	181	1	48
10	0	1736	-0-	1736	1736	1611 2	125 9	N	114			162
11	0	1667	-0-	1667	3403	1514 2	153 9	N	139	181	1	120
12	0	1497	-0-	1497	4900	1385 2	112 9	N	102			222

TOTAL GAS PROD: 37,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1450	-0-	-503	-0-		1116 2	334 9	N	304	364 1		77
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1391 2	216 9	N	196	131 1		142
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1121 2	246 9	N	224	184 1		182
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1347 2	105 9	N	95			277
05		1767 N	1604	-0-	-163	-0-		1388 2	216 9	N	196	373 1		100
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1142 2	201 9	N	183	172 1	1 8	110
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1510 2	178 9	N	162	167 1		105
08		1612 N	1380	-0-	-232	-0-		1149 2	231 9	N	210	178 1		137
09		0	1244	-0-	1244	1244		1029 2	215 9	N	195	188 1		144
10		0	1752	-0-	1752	2996		1492 2	260 9	N	236	190 1		190
11		0	1826	-0-	1826	4822		1364 2	462 9	N	420	376 1		234
12		0	515	-0-	515	5337		515 2		N	-0-			234

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

01		3100 N	3131	-0-	31	2606		3131 2		N	-0-			102
02		6949 X	4343	-0-	-2606	-0-		4049 2	294 9	N	267	147 1		222
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3114 2	182 9	N	165	200 1		187
04		2790 X	2575	-0-	-215	-0-		2399 2	176 9	N	160	182 1		165
05		2883 X	2516	-0-	-367	-0-		2337 2	179 9	N	163	179 1		149
06		2790 X	2511	-0-	-279	-0-		2365 2	146 9	N	133	186 1	2 8	94
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		3599 2	123 9	N	112	2 8		204
08		2883 X	2687	-0-	-196	-0-		2567 2	120 9	N	109	179 1		134
09		2580 X	2044	-0-	-536	-0-		1935 2	109 9	N	99	3 8		230
10		0	1666	-0-	1666	1666		1534 2	132 9	N	120	186 1		164
11		0	1831	-0-	1831	3497		1731 2	100 9	N	91	192 1		63
12		0	1436	-0-	1436	4933		1341 2	95 9	N	86			149

TOTAL GAS PROD: 31,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045	2	177	9	N	161	194	1			99
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2019	2	144	9	N	131					230
03	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1697	2	102	9	N	93	181	1			142
04	2160 N	1789	-0-	-371	-0-	1631	2	158	9	N	144	164	1			122
05	2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1772	2	112	9	N	102	167	1			57
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1530	2	123	9	N	112					169
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2438	2	91	9	N	83	167	1	1	8	84
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1812	2	156	9	N	142	163	1			63
09	0	2451	-0-	2451	2451	2297	2	154	9	N	140	3	8			200
10	0	1674	-0-	1674	4125	1568	2	106	9	N	96	176	1			120
11	0	1772	-0-	1772	5897	1625	2	147	9	N	134	196	1			58
12	0	1571	-0-	1571	7468	1486	2	85	9	N	77					135

TOTAL GAS PROD: 23,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729	2	320	9	N	291	162	1				267
02		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2508	2	255	9	N	232	382	1				117
03		4030 X	2574	-0-	-1456	-0-	2341	2	233	9	N	212	168	1				161
04		3900 X	2388	-0-	-1512	-0-	2162	2	226	9	N	205	181	1				185
05		4030 X	2315	-0-	-1715	-0-	2135	2	180	9	N	164	178	1				171
06		3900 X	2439	-0-	-1461	-0-	2275	2	164	9	N	149	192	1	1	8		127
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3540	2	160	9	N	145	170	1	1	8		101
08		2573 X	2483	-0-	-90	-0-	2348	2	135	9	N	123						224
09		0	2503	-0-	2503	2503	2378	2	125	9	N	114	157	1	2	8		179
10		0	1782	-0-	1782	4285	1624	2	158	9	N	144	170	1				153
11		0	1479	-0-	1479	5764	1356	2	123	9	N	112						265
12		0	1717	-0-	1717	7481	1618	2	99	9	N	90	173	1				182
TOTAL GAS PROD:			31,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,981									

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229	2	65	9	N	59						209
02		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431	2	59	9	N	54	181	1				82
03		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1388	2	47	9	N	43						125
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1835	2	74	9	N	67						192
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1760	2	64	9	N	58	182	1				68
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1687	2	54	9	N	49						117
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	N	67						184
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	9	N	49	160	1				73
09		0	3433	-0-	3433	3433	3392	2	41	9	N	37						110
10		0	1877	-0-	1877	5310	1820	2	57	9	N	52						162
11		0	1422	-0-	1422	6732	1365	2	57	9	N	52						214
12		0	1359	-0-	1359	8091	1311	2	48	9	N	44	176	1				82
TOTAL GAS PROD:			23,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			631									

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890	2	156	9	N	142	276	1				125
02		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106	2	112	9	N	102						227
03		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2361	2	134	9	N	122	155	1				194
04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2532	2	162	9	N	147	171	1				170
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2794	2	70	9	N	64						234
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	N	76	184	1	1	8		125
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3776	2	88	9	N	80						204
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3254	2	90	9	N	82	171	1				115
09		0	2213	-0-	2213	2213	2093	2	120	9	N	109						219
10		0	1898	-0-	1898	4111	1795	2	103	9	N	94	171	1				142
11		0	1697	-0-	1697	5808	1598	2	99	9	N	90	152	1				80
12		0	1506	-0-	1506	7314	1423	2	83	9	N	75						155
TOTAL GAS PROD:			30,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,183									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				186
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				186
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				186
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3458	2	193	9	N	175	175	1		186
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-				186
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3501	2	210	9	N	191	188	1	3 8	186
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4617	2	195	9	N	177	176	1	1 8	186
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-				186
09	3150 X	3113	-0-	-37	-0-	3008	2	105	9	N	95	181	1	1 8	99
10	0	1820	-0-	1820	-0-	1718	2	102	9	N	93				192
11	0	1420	-0-	1420	-0-	1339	2	81	9	N	74	169	1		97
12	0	902	-0-	902	-0-	4142	2	810	2	92 9	84				181
TOTAL GAS PROD:		26,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		889							

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078															
01	T. A.	3687	-0-	3687	-0-	12658	3389	2	298	9	Y	271	252	1	19
02	15706 X	3048	-0-	-12658	-0-		2863	2	185	9	Y	168	187	1	-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
04	2130 X	1482	-0-	-648	-0-		1445	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		2697	2	46	9	Y	42	35	1	7
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-		1806	2	31	9	Y	28	35	1	-0-
07	2201 X	1876	-0-	-325	-0-		1824	2	52	9	Y	47	44	1	3
08	2201 X	1759	-0-	-442	-0-		1689	2	70	9	Y	64	67	1	-0-
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		2083	2	72	9	Y	65	33	1	31
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		2145	2	86	9	Y	78	85	1	24
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		1901	2	142	9	Y	129	112	1	41
*12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-		2905	2	158	9	Y	144	183	1	2
TOTAL GAS PROD:		25,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,070							

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895															
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3385	2	52	9	Y	47			197
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		3841	2		Y	-0-				197
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-		3809	2	131	9	Y	119	98	1	218
04	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-		3247	2	78	9	Y	71	103	1	186
05	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-		2986	2	125	9	Y	114	105	1	195
06	4110 X	3174	-0-	-936	-0-		3111	2	63	9	Y	57	105	1	146
07	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		5961	2	154	9	Y	140	131	1	154
08	3937 X	3469	-0-	-468	-0-		3333	2	136	9	Y	124	201	1	77
09	3330 X	2973	-0-	-357	-0-		2832	2	141	9	Y	128	99	1	102
10	4805 X	2545	-0-	-2260	-0-		2422	2	123	9	Y	112	189	1	25
11	4650 X	2692	-0-	-1958	-0-		2523	2	169	9	Y	154	134	1	45
12	4805 X	1586	-0-	-3219	-0-		1464	2	122	9	Y	111	142	1	14
TOTAL GAS PROD:		40,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355	2	18	9	Y	16
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769	2	166	9	Y	151
03		5828 X	3920	-0-	-1908	-0-	3855	2	65	9	Y	59
04		5640 X	3876	-0-	-1764	-0-	3729	2	147	9	Y	134
05		5828 X	3676	-0-	-2152	-0-	3439	2	237	9	Y	215
06		4230 X	3380	-0-	-850	-0-	3224	2	156	9	Y	142
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4211	2	252	9	Y	229
08		3999 X	3276	-0-	-723	-0-	2994	2	282	9	Y	256
09		3660 X	3103	-0-	-557	-0-	2818	2	285	9	Y	259
10		3782 X	2979	-0-	-803	-0-	2714	2	265	9	Y	241
11		3660 X	2550	-0-	-1110	-0-	2409	2	141	9	Y	128
12		3782 X	2760	-0-	-1022	-0-	2662	2	98	9	Y	89
TOTAL GAS PROD: 42,291												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919												

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475												
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465	2	108	9	N	98
02		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883	2	84	9	N	76
03		4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4043	2	99	9	N	90
04		4200 X	2789	-0-	-1411	-0-	2678	2	111	9	N	101
05		4340 X	2888	-0-	-1452	-0-	2815	2	73	9	N	66
06		4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3583	2	106	9	N	96
07		4340 X	3470	-0-	-870	-0-	3385	2	85	9	N	77
08		4154 X	2430	-0-	-1724	-0-	2364	2	66	9	N	60
09		0	2325	-0-	2325	2325	2259	2	66	9	N	60
10		0	3335	-0-	3335	5660	3268	2	67	9	N	61
11		0	2045	-0-	2045	7705	1995	2	50	9	N	45
12		0	1914	-0-	1914	9619	1829	2	85	9	N	77
TOTAL GAS PROD: 37,567												
TOTAL CONDENSATE PROD: 907												

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990												
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260	2	76	9	N	69
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537	2	114	9	N	104
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1226	2	36	9	N	33
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1571	2	190	9	N	173
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2072	2	103	9	N	94
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD: 9,880												
TOTAL CONDENSATE PROD: 496												

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//				704176										
KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841	-	12815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876	2	343	9	N	312	351	1	155
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647	2	294	9	N	267	181	1	241
03	3534 X	1300	-0-	-2234	-0-	906	2	394	9	N	358	377	1	222
04	3120 X	2726	-0-	-394	-0-	2389	2	337	9	N	306	340	1	188
05	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2506	2	340	9	N	309	333	1	164
06	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	2285	2	318	9	N	289	357	1	93
07	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	2889	2	314	9	N	285	172	1	205
08	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	1963	2	300	9	N	273	382	1	96
09	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	1974	2	270	9	N	245	170	1	171
10	0	2238	-0-	2238	-0-	1926	2	312	9	N	284	371	1	84
11	0	2250	-0-	2250	-0-	4488	2	304	9	N	276	171	1	189
12	0	2386	-0-	2386	-0-	6874	2	293	9	N	266	361	1	94
TOTAL GAS PROD:		30,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,470								

WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510	-	13134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			78
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			78
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			78
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			78
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			78
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			78
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			78
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			78
09	0	216	-0-	216	-0-	216	2			N	-0-			78
10	0	166	-0-	166	-0-	382	2			N	-0-			78
11	0	260	-0-	260	-0-	642	2			N	-0-			78
12	0	212	-0-	212	-0-	854	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985	-	13209
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499	2	356	9	N	324	367	1	169
02	2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168	2	290	9	N	264	198	1	235
03	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1511	2	128	9	N	116	187	1	164
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2566	2	441	9	N	401	377	1	188
05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1361	2	88	9	N	80	164	1	104
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2727	2	465	9	N	423	353	1	174
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3204	2	329	9	N	299	377	1	95
08	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2458	2	309	9	N	281	331	1	45
09	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	2665	2	325	9	N	295	184	1	153
10	0	2981	-0-	2981	-0-	2692	2	289	9	N	263	353	1	63
11	0	2502	-0-	2502	-0-	5483	2	231	2	N	174	182	1	55
12	0	2838	-0-	2838	-0-	8321	2	2553	2	N	259	204	1	110
TOTAL GAS PROD:		32,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,179								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3677 X	2998	-0-	-679	-0-	2582 2	416 9	Y	378	315 1		149
02		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1454 2	224 9	Y	204	245 1		108
03		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2737 2	175 9	Y	159	131 1		136
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2881 2	106 9	Y	96	136 1		96
05		2666 X	2635	-0-	-31	-0-	2462 2	173 9	Y	157	140 1		113
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2680 2	98 9	Y	89	139 1	2 8	61
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		Y	-0-			61
08		2635 N	2414	-0-	-221	-0-	2414 2		Y	-0-			61
09		0	1903	-0-	1903	1903	1903 2		Y	-0-			61
10		3100 N	1594	-0-	-1506	-0-	1582 2	12 9	Y	11	14 1		58
11		2340 N	1430	-0-	-910	-0-	1305 2	125 9	Y	114	99 1		73
12		1953 N	1559	-0-	-394	-0-	1325 2	234 9	Y	213	271 1		15
TOTAL GAS PROD:			27,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,421			

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4192 2	219 9	N	199	181 1		130
02		3892 X	2790	-0-	-1102	-0-	2585 2	205 9	N	186	197 1		119
03		4278 X	3148	-0-	-1130	-0-	2822 2	326 9	N	296	180 1		235
04		4170 X	4017	-0-	-153	-0-	3765 2	252 9	N	229	359 1		105
05		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4539 2	140 9	N	127			232
06		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3895 2	283 9	N	257	379 1	3 8	107
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5747 2	207 9	N	188	186 1	2 8	107
08		4309 X	4281	-0-	-28	-0-	4058 2	223 9	N	203	188 1		122
09		0	3304	-0-	3304	3304	3122 2	182 9	N	165	166 1	2 8	119
10		0	3477	-0-	3477	6781	3213 2	264 9	N	240	179 1		180
11		0	2715	-0-	2715	9496	2509 2	206 9	N	187	175 1		192
12		0	2674	-0-	2674	12170	2466 2	208 9	N	189	182 1		199
TOTAL GAS PROD:			45,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,466			

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//				704176										
LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819	-	13320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	228	-0-	-981	-0-	41	2	187	9	N	170	268	1	117
02	1344 N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100			217
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216	1	194
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180	1	167
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1	68	1	100
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	406	2	106	9	N	96	1	8	195
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	436	2	178	9	N	162	196	1	159
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	305	2	84	9	N	76	148	1	87
09	0	386	-0-	386	386	286	2	100	9	N	91	80	1	95
10	0	384	-0-	384	770	271	2	113	9	N	103	104	1	94
11	0	340	-0-	340	1110	235	2	105	9	N	95	39	1	150
12	0	244	-0-	244	1354	154	2	90	9	N	82	155	1	77
TOTAL GAS PROD:		4,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,322								

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854	-	12864
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	623	2	62	9	N	56			230
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184	1	189
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193	1	130
04	660 N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55			185
05	961 N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98	9	N	89	184	1	90
06	930 N	379	-0-	-551	-0-	304	2	75	9	N	68	1	8	157
07	434 N	263	-0-	-171	-0-	217	2	46	9	N	42			199
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	283	2	99	9	N	90	189	1	97
09	0	367	-0-	367	367	301	2	66	9	N	60			157
10	0	460	-0-	460	827	402	2	58	9	N	53			210
11	0	419	-0-	419	1246	332	2	87	9	N	79	192	1	97
12	0	315	-0-	315	1561	274	2	41	9	N	37			134
TOTAL GAS PROD:		6,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		908								

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171	-	13389
01	1240 N	666	-0-	-574	-0-	609	2	57	9	N	52			205
02	1036 N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76			281
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185	1	142
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72			214
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87	9	N	79	181	1	112
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-	869	2	88	9	N	80			192
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1089	2	121	9	N	110	192	1	108
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1038	2	85	9	N	77			185
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1995	2	80	9	N	73	159	1	96
10	0	842	-0-	842	842	764	2	78	9	N	71	64	1	103
11	0	861	-0-	861	1703	792	2	69	9	N	63			166
12	0	835	-0-	835	2538	761	2	74	9	N	67			233
TOTAL GAS PROD:		12,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		866								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1387 2	96 9	N	87			244
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1245 2	103 9	N	94	181 1		157
03		1364 N	1019	-0-	-345	-0-	949 2	70 9	N	64	179 1		42
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1451 2	97 9	N	88			130
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1469 2	94 9	N	85			215
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1358 2	146 9	N	133	195 1	1 8	152
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1927 2	125 9	N	114	35 1	2 8	229
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1323 2	72 9	N	65	200 1		94
09		0	1322	-0-	1322	1322	1242 2	80 9	N	73	2 8		165
10		0	1407	-0-	1407	2729	1265 2	142 9	N	129	179 1		115
11		0	1329	-0-	1329	4058	1239 2	90 9	N	82			197
12		0	872	-0-	872	4930	794 2	78 9	N	71	181 1		87
TOTAL GAS PROD:			16,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,085			

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229 2	200 9	N	182	183 1		169
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352 2	158 9	N	144	181 1		132
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2161 2	197 9	N	179	182 1		129
04		2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2073 2	172 9	N	156	196 1		89
05		2790 X	1924	-0-	-866	-0-	1816 2	108 9	N	98			187
06		2700 X	1458	-0-	-1242	-0-	1342 2	116 9	N	105	185 1		107
07		2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2345 2	194 9	N	176	178 1		105
08		2356 X	1902	-0-	-454	-0-	1700 2	202 9	N	184	197 1		92
09		0	1779	-0-	1779	1779	1608 2	171 9	N	155	195 1	2 8	50
10		0	1836	-0-	1836	3615	1634 2	202 9	N	184	196 1		38
11		0	1717	-0-	1717	5332	1575 2	142 9	N	129			167
12		0	1858	-0-	1858	7190	1670 2	188 9	N	171	184 1		154
TOTAL GAS PROD:			24,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,863			

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		1321 2	212 9	N	193			299
02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-		926 2	206 9	N	187	184 1		302
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1099 2	322 9	N	293	363 1		232
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1228 2	198 9	N	180	180 1		232
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1301 2	188 9	N	171	181 1		222
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1301 2	175 9	N	159	197 1	2 8	182
07		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2435 2	167 9	N	152	142 1	1 8	191
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1842 2	187 9	N	170	178 1		183
09		0	1870	-0-	1870	1870		1692 2	178 9	N	162	171 1	5 8	169
10		0	1960	-0-	1960	3830		1788 2	172 9	N	156	180 1		145
11		0	1811	-0-	1811	5641		1650 2	161 9	N	146	171 1		120
12		0	1396	-0-	1396	7037		1274 2	122 9	N	111			231

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672														
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		2213 2	143 9	N	130	182 1		125
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		1710 2	92 9	N	84			209
03		1953 X	1288	-0-	-665	-0-		1164 2	124 9	N	113	186 1		136
04		2280 X	1568	-0-	-712	-0-		1468 2	100 9	N	91			227
05		2356 X	1673	-0-	-683	-0-		1573 2	100 9	N	91	178 1		140
06		2280 X	1563	-0-	-717	-0-		1502 2	61 9	N	55			195
07		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		1937 2	83 9	N	75	189 1	1 8	80
08		1674 X	1617	-0-	-57	-0-		1514 2	103 9	N	94			174
09		0	1554	-0-	1554	1554		1448 2	106 9	N	96	165 1	1 8	104
10		0	1429	-0-	1429	2983		1353 2	76 9	N	69			173
11		0	1083	-0-	1083	4066		982 2	101 9	N	92			265
12		0	1292	-0-	1292	5358		1184 2	108 9	N	98	183 1		180

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994														
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4611 2	262 9	N	238	180 1		184
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		4602 2	278 9	N	253	352 1		85
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-		4277 2	292 9	N	265	162 1		188
04		4590 X	4579	-0-	-11	-0-		4260 2	319 9	N	290	320 1		158
05		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		4519 2	270 9	N	245	330 1		73
06		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4653 2	243 9	N	221	169 1		125
07		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-		6479 2	228 9	N	207	170 1		162
08		4743 X	4360	-0-	-383	-0-		4121 2	239 9	N	217	323 1		56
09		0	4173	-0-	4173	4173		3877 2	296 9	N	269	160 1	2 8	163
10		0	3181	-0-	3181	7354		2892 2	289 9	N	263	350 1		76
11		0	2880	-0-	2880	10234		2628 2	252 9	N	229	150 1		155
12		0	3162	-0-	3162	13396		2911 2	251 9	N	228	176 1		207

TOTAL GAS PROD: 53,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	163	191	1			72
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	168					240
03		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1			259
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	273	357	1			175
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1			189
06		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3384	2	224	9	N	204	177	1	2	8	214
07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4450	2	209	9	N	190	177	1	2	8	225
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3425	2	217	9	N	197	328	1			94
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3208	2	177	9	N	161	77	1	1	8	177
10		0	3464	-0-	3464	3464	3284	2	180	9	N	164	171	1			170
11		0	3228	-0-	3228	6692	3046	2	182	9	N	165	180	1			155
12		0	3219	-0-	3219	9911	3051	2	168	9	N	153	181	1			127

TOTAL GAS PROD: 41,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	128					240
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	73	143	1			170
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					170
04		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	94	179	1			85
05		1612 X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42					127
06		1560 X	793	-0-	-767	-0-	718	2	75	9	N	68	1	8			194
07		1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					194
08		1519 X	162	-0-	-1357	-0-	151	2	11	9	N	10	146	1			58
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					102
10		0	2367	-0-	2367	2367	2111	2	256	9	N	233	201	1			134
11		0	2136	-0-	2136	4503	1879	2	257	9	N	234	169	1			199
12		0	1767	-0-	1767	6270	1571	2	196	9	N	178	183	1			194

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	213	182	1			258
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	178	1			122
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1			173
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	185	1			193
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1			237
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2829	2	224	9	N	204	358	1	5	8	78
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3520	2	235	9	N	214	165	1	6	8	121
08		2697 X	2553	-0-	-144	-0-	2331	2	222	9	N	202	186	1			137
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2579	2	219	9	N	199	188	1	7	8	141
10		0	2365	-0-	2365	2365	2145	2	220	9	N	200	169	1			172
11		0	2642	-0-	2642	5007	2469	2	173	9	N	157	156	1			173
12		0	1872	-0-	1872	6879	1649	2	223	9	N	203	161	1			215

TOTAL GAS PROD: 36,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		LAUBHAN 526	WELL #:	4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			139
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-			139
03		930 N	570	-0-	-360	-0-	541 2	29	9	N	26			165
04		930 N	730	-0-	-200	-0-	685 2	45	9	N	41	159	1	47
05		899 N	682	-0-	-217	-0-	659 2	23	9	N	21			68
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	630 2	34	9	N	31			99
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	813 2	23	9	N	21			120
08		682 N	616	-0-	-66	-0-	601 2	15	9	N	14			134
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	545 2	88	9	N	80	104	1	110
10		0	696	-0-	696	696	675 2	21	9	N	19			129
11		0	578	-0-	578	1274	556 2	22	9	N	20			149
12		0	705	-0-	705	1979	653 2	52	9	N	47	116	1	80
TOTAL GAS PROD:		8,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505		
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350 2	166	9	N	151	171	1	75	
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046 2	74	9	N	67			142	
03	3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	1794 2	218	9	N	198	186	1	154	
04	3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	1808 2	156	9	N	142	162	1	134	
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3112 2	97	9	N	88			222	
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3043 2	100	9	N	91	167	1	144	
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4214 2	131	9	N	119	174	1	89	
08	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2929 2	86	9	N	78			167	
09	0	1954	-0-	1954	1954	1825 2	129	9	N	117	180	1	102	
10	0	1475	-0-	1475	3429	1362 2	113	9	N	103			205	
11	0	1737	-0-	1737	5166	1631 2	106	9	N	96	161	1	140	
12	0	1811	-0-	1811	6977	1723 2	88	9	N	80			220	
TOTAL GAS PROD:		31,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330								

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746		
01	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805 2	238	9	N	216	182	1	209	
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740 2	228	9	N	207	340	1	76	
03	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1395 2	179	9	N	163	161	1	78	
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1825 2	268	9	N	244	181	1	141	
05	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	1842 2	220	9	N	200	174	1	167	
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1906 2	217	9	N	197	177	1	184	
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2651 2	208	9	N	189	317	1	55	
08	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1816 2	213	9	N	194	164	1	85	
09	0	2040	-0-	2040	2040	1825 2	215	9	N	195	196	1	81	
10	0	1977	-0-	1977	4017	1775 2	202	9	N	184	155	1	110	
11	0	1998	-0-	1998	6015	1583 2	415	9	N	377	194	1	293	
12	0	860	-0-	860	6875	860 2			N	-0-	173	1	120	
TOTAL GAS PROD:		23,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,366								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-			1216	2	234	9	191
02		1932 X	948	-0-	-984	-0-			854	2	94	9	94
03		2139 X	288	-0-	-1851	-0-			257	2	31	9	122
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-			1948	2	627	9	120
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			1813	2	562	9	265
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-			1993	2	459	9	177
07		2139 N	2060	-0-	-79	-0-			1804	2	256	9	221
08		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-			2123	2	846	9	250
09		2070 N	1710	-0-	-360	-0-			1624	2	86	9	154
10		0	2554	-0-	2554	2554			2063	2	491	9	222
11		0	2366	-0-	2366	4920			2016	2	350	9	169
12		0	1986	-0-	1986	6906			1672	2	314	9	88
TOTAL GAS PROD:		23,733						TOTAL CONDENSATE PROD:		3,953			

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933													
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1089	2	173	9	97
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-			757	2	121	9	207
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			941	2	157	9	169
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			1275	2	119	9	112
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-			1566	2	109	9	42
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			1322	2	112	9	144
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			1380	2	103	9	89
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1158	2	67	9	150
09		0	2545	-0-	2545	2545			2458	2	87	9	63
10		0	1538	-0-	1538	4083			1459	2	79	9	135
11		0	1646	-0-	1646	5729			1565	2	81	9	30
12		0	1634	-0-	1634	7363			1564	2	70	9	94
TOTAL GAS PROD:		17,812						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163			

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580													
01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-			2083	2	158	9	176
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-			1714	2	97	9	264
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-			2344	2	161	9	230
04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-			2775	2	123	9	162
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			2238	2	216	9	180
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-			2701	2	94	9	85
07		3100 N	3933	-0-	833	833			3823	2	110	9	185
08		3100 N	2397	-0-	-703	130			2247	2	150	9	70
09		0	2125	-0-	2125	2255			2096	2	29	9	40
10		0	2246	-0-	2246	4501			2083	2	163	9	130
11		0	2209	-0-	2209	6710			2079	2	130	9	85
12		0	2056	-0-	2056	8766			1953	2	103	9	23
TOTAL GAS PROD:		29,670						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,393			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			124
02	14B2 EXT	67	-0-	67	75	67	2		N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			124
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-				N	-0-			124
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09	0	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			124
10	0	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			124
11	0	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			124
12	0	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060
01	2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791	2	175 9	N	159	183 1	185
02	2408 X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96 9	N	87		272
03	2666 X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216 9	N	196	361 1	107
04	2430 X	2296	-0-	-134	-0-	2107	2	189 9	N	172		279
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2622	2	205 9	N	186	361 1	104
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2698	2	422 9	N	384	369 1	117
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3280	2	165 9	N	150	162 1	105
08	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2523	2	169 9	N	154	184 1	75
09	0	2655	-0-	2655	2655	2417	2	238 9	N	216	229 1	60
10	0	2603	-0-	2603	5258	2399	2	204 9	N	185	133 1	112
11	0	2732	-0-	2732	7990	2473	2	259 9	N	235	292 1	55
12	0	2508	-0-	2508	10498	2318	2	190 9	N	173	143 1	85

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106 9	N	96	172 1	147
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50 9	N	45	37 1	155
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44 9	N	40		195
04	720 N	466	-0-	-254	-0-	448	2	18 9	N	16		211
05	651 N	391	-0-	-260	-0-	391	2		N	-0-		211
06	3000 N	4349	-0-	1349	1349	4009	2	340 9	N	309	367 1	151
07	3100 N	5551	-0-	2451	3800	5382	2	169 9	N	154	134 1	170
08	3100 N	4258	-0-	1158	4958	4035	2	223 9	N	203	184 1	189
09	9573 X	4615	-0-	-4958	-0-	4438	2	177 9	N	161	176 1	174
10	0	4652	-0-	4652	4652	4436	2	216 9	N	196	185 1	185
11	0	3930	-0-	3930	8582	3762	2	168 9	N	153	148 1	190
12	0	3954	-0-	3954	12536	3786	2	168 9	N	153	162 1	181

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83					167
02		2268 X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181	1			73
03		2449 X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72					145
04		2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2021	2	76	9	N	69	159	1			55
05		2325 X	2084	-0-	-241	-0-	1983	2	101	9	N	92					147
06		2160 X	1988	-0-	-172	-0-	1897	2	91	9	N	83	183	1			47
07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2791	2	110	9	N	100					147
08		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2251	2	150	9	N	136	179	1			104
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2221	2	99	9	N	90	4	8			190
10		0	2339	-0-	2339	2339	2250	2	89	9	N	81	172	1			99
11		0	2088	-0-	2088	4427	2030	2	58	9	N	53					152
12		0	2023	-0-	2023	6450	1950	2	73	9	N	66	46	1			172
TOTAL GAS PROD:			26,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,012								

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47					265
02		784 N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201	1			124
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51					175
04		840 N	814	-0-	-26	-0-	758	2	56	9	N	51					226
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	834	2	98	9	N	89					315
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	871	2	54	9	N	49	198	1	2	8	164
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27					191
08		930 N	830	-0-	-100	-0-	747	2	83	9	N	75	178	1			88
09		0	910	-0-	910	910	865	2	45	9	N	41					129
10		0	760	-0-	760	1670	720	2	40	9	N	36					165
11		0	563	-0-	563	2233	526	2	37	9	N	34					199
12		0	802	-0-	802	3035	702	2	100	9	N	91	181	1			109
TOTAL GAS PROD:			10,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			651								

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	734	-0-	734	734	734	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3605	-0-	505	505	3404 2	201 9	N	183	183 1		97
02	2800 N	2572	-0-	-228	277	2489 2	83 9	N	75			172
03	2504 N	2227	-0-	-277	-0-	2041 2	186 9	N	169	162 1		179
04	1260 X	1153	-0-	-107	-0-	1103 2	50 9	N	45			224
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1812 2	67 9	N	61	175 1		110
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1712 2	138 9	N	125	177 1	3 8	55
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2282 2	117 9	N	106	1 8		160
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1703 2	98 9	N	89	115 1		134
09	0	1688	-0-	1688	1688	1593 2	95 9	N	86	169 1	3 8	48
10	0	1640	-0-	1640	3328	1540 2	100 9	N	91			139
11	0	1158	-0-	1158	4486	1053 2	105 9	N	95	147 1		87
12	0	1090	-0-	1090	5576	993 2	97 9	N	88			175
TOTAL GAS PROD:		23,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,213						

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4517 2	105 9	N	95			203
02	3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3080 2	111 9	N	101	183 1		121
03	3627 X	3307	-0-	-320	-0-	3011 2	296 9	N	269			390
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-	165 1		225
05	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	2849 2	216 9	N	196	196 1		225
06	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2487 2	183 9	N	166	164 1	2 8	225
07	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2706 2	169 9	N	154	153 1	1 8	225
08	3627 X	2630	-0-	-997	-0-	2497 2	133 9	N	121	121 1		225
09	3510 X	2028	-0-	-1482	-0-	2025 2	3 9	N	3	122 1	3 8	103
10	3069 X	1806	-0-	-1263	-0-	1806 2		N	-0-			103
11	0	1980	-0-	1980	1980	1815 2	165 9	N	150	150 1		103
12	0	1930	-0-	1930	3910	1753 2	177 9	N	161	161 1		103
TOTAL GAS PROD:		33,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,416						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1733 2	348 9	N	316	361 1		184
02	2212 X	2153	-0-	-59	-0-	1842 2	311 9	N	283	185 1		282
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2127 2	481 9	N	437	587 1		132
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2330 2	410 9	N	373	386 1		119
05	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	1776 2	615 9	N	559	372 1		306
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2375 2	167 9	N	152	188 1	4 8	266
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3000 2	405 9	N	368	379 1	5 8	250
08	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2423 2	375 9	N	341	190 1		401
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	560 1	10 8	181
10	0	2603	-0-	2603	2603	2233 2	370 9	N	336	381 1		136
11	0	2304	-0-	2304	4907	1945 2	359 9	N	326	191 1		271
12	0	2312	-0-	2312	7219	1972 2	340 9	N	309	376 1		204
TOTAL GAS PROD:				27,937	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,150			

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

01	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1743 2	101 9	N	92			127
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1806 2	75 9	N	68			195
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1120 2	83 9	N	75	165 1		105
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1938 2	121 9	N	110	172 1		43
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2123 2	100 9	N	91			134
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1920 2	83 9	N	75	167 1		42
07	2139 N	24	-0-	-2115	-0-	24 2		N	-0-			42
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0	3141	-0-	3141	3141	2930 2	211 9	N	192	191 1		43
11	0	2991	-0-	2991	6132	2860 2	131 9	N	119			162
12	0	1875	-0-	1875	8007	1774 2	101 9	N	92	182 1		72
TOTAL GAS PROD:				19,244	TOTAL CONDENSATE PROD:				914			

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

01	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	2891 2	254 9	N	231	361 1		93
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	2873 2	194 9	N	176	167 1		102
03	3627 X	2490	-0-	-1137	-0-	2295 2	195 9	N	177	197 1		82
04	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	3108 2	232 9	N	211	181 1		112
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3029 2	220 9	N	200	184 1		128
06	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	2872 2	201 9	N	183	167 1		144
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3823 2	190 9	N	173	165 1	1 8	151
08	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	2911 2	205 9	N	186	166 1		171
09	0	2882	-0-	2882	2882	2703 2	179 9	N	163	197 1		137
10	0	2993	-0-	2993	5875	2797 2	196 9	N	178	185 1		130
11	0	2864	-0-	2864	8739	2671 2	193 9	N	175	202 1		103
12	0	2897	-0-	2897	11636	2742 2	155 9	N	141			244
TOTAL GAS PROD:				37,129	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,194			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	60					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590																	
01	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	1067	2	112	9	N	102					329
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1134	2	113	9	N	103	181	1			251
03	1643	N	647	-0-	-996	-0-	647	2			N	-0-					251
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1183	2	138	9	N	125	179	1			197
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1304	2	112	9	N	102	180	1			119
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1284	2	136	9	N	124	1	8			242
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1777	2	134	9	N	122	187	1	2	8	175
08	1426	N	265	-0-	-1161	-0-	135	2	130	9	N	118	176	1			117
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	91	3	8			205
10	0		1257	-0-	1257	1257	1155	2	102	9	N	93	186	1			112
11	0		1263	-0-	1263	2520	1122	2	141	9	N	128					240
12	0		929	-0-	929	3449	833	2	96	9	N	87	183	1			144
TOTAL GAS PROD:			12,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,195								

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE			
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1	95	
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1	77	
03		3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1	86	
04		3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136	1	60	
05		3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64	1	141	
06		3150 X	2415	-0-	-735	-0-	2260	2	155	9	N	141	179	1	100	
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5165	2	138	9	N	125	2	8	223	
08		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4334	2	132	9	N	120	168	1	175	
09		0	2985	-0-	2985	2985	2818	2	167	9	N	152	166	1	159	
10		0	2632	-0-	2632	2632	5617	2	152	9	N	138	164	1	133	
11		0	2573	-0-	2573	8190	2432	2	141	9	N	128	157	1	104	
12		0	2519	-0-	2519	10709	2391	2	128	9	N	116	149	1	71	
TOTAL GAS PROD:			39,001													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

01		4898 X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9			78	
02		4424 X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1	67	
03		3844 X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1	64	
04		2580 X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14	1	69	
05		1984 X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-			69	
06		1560 X	146	-0-	-1414	-0-	146	2			Y	-0-			69	
07		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3462	2	139	9	Y	126	155	1	40	
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3508	2	217	9	Y	197	92	1	145	
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4028	2	131	9	Y	119	94	1	163	
10		0	2837	-0-	2837	2837	2604	2	233	9	Y	212	94	1	281	
11		0	3240	-0-	3240	6077	3239	2	1	9	Y	1	138	1	144	
12		0	2627	-0-	2627	8704	2530	2	97	9	Y	88	34	1	198	
TOTAL GAS PROD:			26,547													TOTAL CONDENSATE PROD: 792

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

01		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176	1	161	
02		4172 X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1	71	
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368			439	
04		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198			637	
05		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359	1	291	
06		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	356	1	140	
07		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7419	2	221	9	N	201	179	1	162	
08		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6447	2	240	9	N	218	271	1	108	
09		0	7622	-0-	7622	7622	7385	2	237	9	N	215	162	1	158	
10		0	4554	-0-	4554	12176	4343	2	211	9	N	192	300	1	50	
11		0	6576	-0-	6576	18752	6342	2	234	9	N	213	202	1	61	
12		0	6442	-0-	6442	25194	6225	2	217	9	N	197	162	1	96	
TOTAL GAS PROD:			72,933													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		0	1627	-0-	1627	1627	1627	1627	2		N	-0-					70
10		0	-0-	-0-	-0-	1627	1627	1627			N	-0-					70
11		0	-0-	-0-	-0-	1627	1627	1627			N	-0-					70
12		0	-0-	-0-	-0-	1627	1627	1627			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

01	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	167	1				141
02	3416 X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163	1				173
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1				157
04	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154	1				145
05	3348 X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110	1				56
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3441	2	218	9	N	198	56	1				198
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4285	2	179	9	N	163	186	1				175
08	3565 X	3299	-0-	-266	-0-	3145	2	154	9	N	140	158	1				157
09	0	3352	-0-	3352	3352	3190	2	162	9	N	147	134	1				170
10	0	3497	-0-	3497	6849	3309	2	188	9	N	171	156	1				185
11	0	3262	-0-	3262	10111	3108	2	154	9	N	140	183	1				142
12	0	2989	-0-	2989	13100	2840	2	149	9	N	135	177	1				100

TOTAL GAS PROD: 37,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

01	2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	158	1				105
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90						195
03	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1				144
04	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166	1				103
05	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71	1				115
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1401	2	90	9	N	82	122	1				75
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1795	2	72	9	N	65						140
08	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			N	-0-						140
09	1500 N	1341	-0-	-159	-0-	1294	2	47	9	N	43						183
10	0	1446	-0-	1446	1446	1358	2	88	9	N	80	157	1				106
11	0	1331	-0-	1331	2777	1245	2	86	9	N	78						184
12	0	1081	-0-	1081	3858	1004	2	77	9	N	70	157	1				97

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	3357	-0-	257	5207	3357 2			N	-0-			109
02	7888 X	2681	-0-	-5207	-0-	2413 2	268 9		N	244	184 1		169
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2609 2	131 9		N	119	176 1		112
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3211 2	130 9		N	118	177 1		53
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3053 2	100 9		N	91			144
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2842 2	129 9		N	117	179 1		82
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3202 2	83 9		N	75			157
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2924 2	105 9		N	95	67 1		185
09	0	2362	-0-	2362	2362	2284 2	78 9		N	71	196 1		60
10	0	1957	-0-	1957	4319	1902 2	55 9		N	50			110
11	0	1925	-0-	1925	6244	1805 2	120 9		N	109			219
12	0	2031	-0-	2031	8275	1955 2	76 9		N	69	199 1		89
TOTAL GAS PROD:		32,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158							

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

01	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118 2	585 9		N	532	370 1		232
02	3080 X	850	-0-	-2230	-0-	695 2	155 9		N	141	182 1		191
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2166 2	624 9		N	567	559 1		199
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2615 2	586 9		N	533	539 1		193
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3327 2	529 9		N	481	520 1		154
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3000 2	474 9		N	431	354 1	3 8	228
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	3874 2	446 9		N	405	547 1	3 8	83
08	3844 X	2807	-0-	-1037	-0-	2387 2	420 9		N	382	355 1		110
09	0	2720	-0-	2720	2720	2276 2	444 9		N	404	397 1	5 8	112
10	0	2990	-0-	2990	5710	2540 2	450 9		N	409	376 1		145
11	0	3051	-0-	3051	8761	2624 2	427 9		N	388	397 1		136
12	0	3457	-0-	3457	12218	3084 2	373 9		N	339	182 1		293
TOTAL GAS PROD:		36,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,012							

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

01	4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449 2	265 9		N	241	183 1		232
02	3164 X	1903	-0-	-1261	-0-	1721 2	182 9		N	165	346 1		51
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	1827 2	251 9		N	228	182 1		97
04	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2083 2	210 9		N	191	196 1		92
05	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2032 2	211 9		N	192	180 1		104
06	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	2016 2	184 9		N	167	188 1	1 8	82
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2841 2	186 9		N	169	193 1		58
08	2356 X	2125	-0-	-231	-0-	1948 2	177 9		N	161	159 1		60
09	0	2082	-0-	2082	2082	1898 2	184 9		N	167	182 1	2 8	43
10	0	1949	-0-	1949	4031	1783 2	166 9		N	151			194
11	0	1956	-0-	1956	5987	1765 2	191 9		N	174	180 1		188
12	0	1516	-0-	1516	7503	1344 2	172 9		N	156	181 1		163
TOTAL GAS PROD:		26,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,162							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593	2	182	9	N	165	198	1			147	
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2323	2	190	9	N	173	180	1			140	
03		2356 N	2155	-0-	-201	-0-	1938	2	217	9	N	197	197	1			140	
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2437	2	218	9	N	198	181	1			157	
05		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	179	1			152	
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2435	2	183	9	N	166	193	1	1	8	124	
07		3100 N	3270	-0-	170	170	3093	2	177	9	N	161	169	1	1	8	115	
08		2599 N	2429	-0-	-170	-0-	2254	2	175	9	N	159	180	1			94	
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2352	2	167	9	N	152	171	1	2	8	73	
10		0	2567	-0-	2567	2567	2392	2	175	9	N	159	179	1			53	
11		0	2587	-0-	2587	2587	2434	2	153	9	N	139					192	
12		0	2825	-0-	2825	2825	2663	2	162	9	N	147	170	1			169	
TOTAL GAS PROD:			31,675														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,990

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243	2	226	9	N	205	372	1			102	
02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2984	2	152	9	N	138					240	
03		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2322	2	211	9	N	192	362	1			70	
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2635	2	154	9	N	140	163	1			47	
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113					160	
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3208	2	239	9	N	217	177	1			200	
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4407	2	241	9	N	219	369	1			50	
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3318	2	227	9	N	206	178	1			78	
09		0	1715	-0-	1715	1715	1608	2	107	9	N	97					175	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-					175	
11		0	8	-0-	8	1723	4	2	4	9	N	4					179	
12		0	20	-0-	20	1743	17	2	3	9	N	3	137	1			45	
TOTAL GAS PROD:			28,561														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,534

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020														
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-		2157	2	86	9	N	78	237
02	1764	X	1244	-0-	-520	-0-		1201	2	43	9	N	39	77
03	1953	X	1129	-0-	-824	-0-		1050	2	79	9	N	72	149
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-		1841	2	94	9	N	85	53
05	1953	X	1933	-0-	-20	-0-		1872	2	61	9	N	55	108
06	1890	X	1767	-0-	-123	-0-		1698	2	69	9	N	63	169
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		2239	2	66	9	N	60	229
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		1976	2	124	9	N	113	159
09	1770	N	579	-0-	-1191	-0-		560	2	19	9	N	17	174
10	0		739	-0-	739	-0-		724	2	15	9	N	14	54
11	0		1828	-0-	1828	-0-		2567	2	177	9	N	161	215
12	0		3298	-0-	3298	-0-		5865	2	3197	9	N	92	124

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990														
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		2099	2	206	9	N	187	309
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		1686	2	259	9	N	235	202
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-		1646	2			N	-0-	202
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1752	2	129	9	N	117	319
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-		1668	2	81	9	N	74	85
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-		2191	2	107	9	N	97	180
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		2020	2	23	9	N	21	200
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-		1617	2			N	-0-	200
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		2162	2	6	9	N	5	68
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		1879	2			N	-0-	68
11	0		1936	-0-	1936	-0-		1736	2	200	9	N	182	68
12	0		2036	-0-	2036	-0-		3972	2	1846	9	N	173	68

TOTAL GAS PROD: 23,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955	2	212	9	N	193	169	1			221
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097	2	63	9	N	57					278
03		6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	360	1			171
04		6210 X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	190	1			127
05		6200 X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336	9	N	305	129	1			303
06		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5271	2	241	9	N	219	362	1	2	8	158
07		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7731	2	435	9	N	395	376	1	4	8	173
08		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6172	2	308	9	N	280	371	1			82
09		0	5312	-0-	5312	5312	5057	2	255	9	N	232	189	1	6	8	119
10		0	4471	-0-	4471	9783	4333	2	138	9	N	125	171	1			73
11		0	3447	-0-	3447	13230	3319	2	128	9	N	116					189
12		0	3704	-0-	3704	16934	3431	2	273	9	N	248	353	1			84
TOTAL GAS PROD:			61,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,569								

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489	2	270	9	N	245	181	1			309
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342	2	224	9	N	204	201	1			312
03		4154 X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	370	1			252
04		3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	379	1			142
05		3875 X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265	9	N	241	183	1			200
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3429	2	265	9	N	241	180	1	2	8	259
07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4637	2	256	9	N	233	353	1			139
08		3844 X	3718	-0-	-126	-0-	3473	2	245	9	N	223	173	1			189
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	182	1			215
10		0	3671	-0-	3671	3671	3416	2	255	9	N	232	195	1			252
11		0	3416	-0-	3416	7087	3194	2	222	9	N	202	193	1			261
12		0	3100	-0-	3100	10187	2895	2	205	9	N	186	183	1			264
TOTAL GAS PROD:			39,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,794								

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	153	182	1			230
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	134	190	1			174
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	128					302
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	135	182	1			255
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127	9	N	115	182	1			188
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1724	2	139	9	N	126	178	1	1	8	135
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2288	2	135	9	N	123					258
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	180	1			176
09		0	3548	-0-	3548	3548	3398	2	150	9	N	136	181	1	2	8	129
10		0	2003	-0-	2003	5551	1862	2	141	9	N	128					257
11		0	1980	-0-	1980	7531	1871	2	109	9	N	99	183	1			173
12		0	2250	-0-	2250	9781	2147	2	103	9	N	94					267
TOTAL GAS PROD:			28,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,469								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09		0	1778	-0-	1778	1778	1778	2	N	-0-			94
10		0	-0-	-0-	-0-	1778	1778		N	-0-			94
11		0	-0-	-0-	-0-	1778	1778		N	-0-			94
12		0	-0-	-0-	-0-	1778	1778		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS UNIT		WELL #:		2371H	RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844	
01	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215 9	N	195	160 1		176
02	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161 9	N	146	179 1		143
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223 9	N	203	158 1		188
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190 9	N	173	172 1		189
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215 9	N	195	179 1		205
06	1860 N	996	-0-	-864	-0-	853	2	143 9	N	130	197 1		138
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1625	2	204 9	N	185	195 1		128
08	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1534	2	211 9	N	192	154 1		166
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1536	2	195 9	N	177	198 1		145
10	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1560	2	232 9	N	211	172 1		184
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1491	2	220 9	N	200	169 1		215
12	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1324	2	195 9	N	177	182 1		210

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916	
01	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443 9	Y	403	233 1		170
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223 9	Y	203	289 1		84
03	7936 X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219 9	Y	199	252 1		31
04	7800 X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252 9	Y	229	163 1		97
05	8215 X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312 9	Y	284	228 1		153
06	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	7687	2	405 9	Y	368	425 1	3 8	93
07	8215 X	7360	-0-	-855	-0-	7013	2	347 9	Y	315	387 1	1 8	20
08	7967 X	1620	-0-	-6347	-0-	1401	2	219 9	Y	199	92 1	1 8	126
09	0	3964	-0-	3964	3964	3834	2	130 9	Y	118	94 1	7 8	143
10	0	7280	-0-	7280	11244	7046	2	234 9	Y	213	94 1		262
11	0	6408	-0-	6408	17652	6402	2	6 9	Y	5	160 1		107
12	0	6338	-0-	6338	23990	6076	2	262 9	Y	238	92 1		253

TOTAL GAS PROD: 77,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	341	168	1		245	
02		3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	95	209	1		131	
03		3844 X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	191	241	1		81	
04		4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	247	176	1		152	
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	173	139	1		186	
06		4200 X	4032	-0-	-168	-0-	3947	2	85	9	Y	77	90	1		173	
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-				173	
08		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-				173	
09		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-	173	1		-0-	
10		0	3649	-0-	3649	3649	3649	2			Y	-0-				-0-	
11		0	4252	-0-	4252	7901	3723	2	529	9	Y	481	481	1		-0-	
12		0	3769	-0-	3769	11670	3606	2	163	9	Y	148	57	1		91	
TOTAL GAS PROD:			48,699											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,753

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				23	
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				23	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	2	8		81	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
TOTAL GAS PROD:			46											TOTAL CONDENSATE PROD:			60

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

01		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-				78	
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	199				277	
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	139	181	1		235	
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	129	180	1		184	
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	303	180	1		307	
06		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4466	2	235	9	N	214	377	1		142	
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4695	2	165	9	N	150	168	1		124	
08		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165	200	1		89	
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3275	2	296	9	N	269	293	1	2 8	63	
10		0	2948	-0-	2948	2948	2774	2	174	9	N	158	87	1		134	
11		0	3407	-0-	3407	6355	3252	2	155	9	N	141	168	1		107	
12		0	3122	-0-	3122	9477	2956	2	166	9	N	151	139	1		119	
TOTAL GAS PROD:			49,432											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,018

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495 2	173 9	N	157	180 1		172	
02		3276 X	2287	-0-	-989	-0-	2146 2	141 9	N	128	195 1		105	
03		3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	2126 2	141 9	N	128	170 1		63	
04		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2528 2	169 9	N	154			217	
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2898 2	175 9	N	159	178 1		198	
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2832 2	161 9	N	146	178 1		166	
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3626 2	144 9	N	131	164 1		133	
08		3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2559 2	139 9	N	126	148 1		111	
09		0	2587	-0-	2587	2587	2469 2	118 9	N	107	2 8		216	
10		0	2312	-0-	2312	4899	2183 2	129 9	N	117	172 1		161	
11		0	2023	-0-	2023	6922	1921 2	102 9	N	93	164 1		90	
12		0	1917	-0-	1917	8839	1825 2	92 9	N	84			174	
TOTAL GAS PROD:			31,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,530					

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844 2	77 9	N	70			193	
02		4004 X	3372	-0-	-632	-0-	3237 2	135 9	N	123	199 1		117	
03		4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3312 2	84 9	N	76			193	
04		4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3407 2	111 9	N	101	180 1		114	
05		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3383 2	84 9	N	76			190	
06		3780 X	3267	-0-	-513	-0-	3200 2	67 9	N	61			251	
07		3720 X	3475	-0-	-245	-0-	3400 2	75 9	N	68	171 1		148	
08		3627 X	2837	-0-	-790	-0-	2765 2	72 9	N	65	1 8		212	
09		3510 X	2972	-0-	-538	-0-	2938 2	34 9	N	31	162 1		81	
10		0	3284	-0-	3284	3284	3201 2	83 9	N	75			156	
11		0	2648	-0-	2648	5932	2547 2	101 9	N	92	164 1		84	
12		0	2445	-0-	2445	8377	2394 2	51 9	N	46			130	
TOTAL GAS PROD:			38,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			884					

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201 2	242 9	N	220	157 1		227	
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3215 2	165 9	N	150	155 1		222	
03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2055 2	190 9	N	173	215 1		180	
04		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6276 2	245 9	N	223	196 1		207	
05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5732 2	241 9	N	219	186 1		240	
06		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4470 2	179 9	N	163	173 1		230	
07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3504 2	163 9	N	148	188 1		190	
08		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2477 2	173 9	N	157	190 1		157	
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2133 2	164 9	N	149	189 1		117	
10		0	2268	-0-	2268	2268	2093 2	175 9	N	159	192 1		84	
11		0	1632	-0-	1632	3900	1533 2	99 9	N	90			174	
12		0	2338	-0-	2338	6238	2226 2	112 9	N	102	189 1		87	
TOTAL GAS PROD:			41,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,953					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 URSCHHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	336	2	24	9	Y	22						42
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53	1				63
03	589 N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57	1				62
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	291	2	91	9	Y	83	102	1				43
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	293	2	73	9	Y	66	45	1				64
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	305	2	55	9	Y	50	50	1				64
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	419	2	86	9	Y	78	99	1	1	8		42
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	314	2	85	9	Y	77	42	1				77
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	377	2	70	9	Y	64	107	1	1	8		33
10	0	354	-0-	354	-0-	354	2	284	2	Y	64	56	1				41
11	0	306	-0-	306	-0-	660	2	232	2	Y	67	43	1				65
12	0	168	-0-	168	-0-	828	2	168	2	Y	-0-						65
TOTAL GAS PROD:		4,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		701											

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986	2	307	9	N	279	185	1				268
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218	9	N	198	198	1				268
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444	9	N	404	562	1				110
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5638	2	312	9	N	284	182	1				212
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6031	2	295	9	N	268	182	1				298
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6300	2	339	9	N	308	377	1				229
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7369	2	271	9	N	246	372	1				103
08	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6371	2	350	9	N	318	191	1	1	8		229
09	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6171	2	294	9	N	267	367	1				129
10	0	6289	-0-	6289	-0-	6289	2	270	9	N	245	196	1				178
11	0	5917	-0-	5917	-0-	12206	2	287	9	N	261	193	1				246
12	0	5482	-0-	5482	-0-	17688	2	5247	2	N	214	198	1				262
TOTAL GAS PROD:		75,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,292											

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

01	6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852	2	200	9	N	182	185	1				177
02	5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123	9	N	112						289
03	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178	9	N	162	354	1				97
04	6030 X	5125	-0-	-905	-0-	4963	2	162	9	N	147						244
05	6231 X	5134	-0-	-1097	-0-	4987	2	147	9	N	134	181	1				197
06	5850 X	4715	-0-	-1135	-0-	4590	2	125	9	N	114	177	1				134
07	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5485	2	135	9	N	123			3	8		254
08	5425 X	4487	-0-	-938	-0-	4377	2	110	9	N	100	182	1				172
09	0	4923	-0-	4923	-0-	4923	2	154	9	N	140	72	1				240
10	0	5068	-0-	5068	-0-	9991	2	158	9	N	144	199	1				185
11	0	4400	-0-	4400	-0-	14391	2	155	9	N	141	201	1				125
12	0	4223	-0-	4223	-0-	18614	2	105	9	N	95						220
TOTAL GAS PROD:		59,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,594											

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55	188	1			104	
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78	9	N	71					175	
03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116	9	N	105	1	8			279	
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3046	2	55	9	N	50	180	1			149	
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3281	2	86	9	N	78					227	
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3112	2	80	9	N	73	198	1			102	
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4126	2	74	9	N	67					169	
08		3379 X	3269	-0-	-110	-0-	3180	2	89	9	N	81	1	8			249	
09		3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2570	2	39	9	N	35	197	1			87	
10		0	2746	-0-	2746	2746	2721	2	25	9	N	23					110	
11		0	2773	-0-	2773	5519	2650	2	123	9	N	112					222	
12		0	2566	-0-	2566	8085	2538	2	28	9	N	25					247	
TOTAL GAS PROD:			36,147															TOTAL CONDENSATE PROD: 775

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887	2	142	9	N	129					197	
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150	9	N	136	198	1			135	
03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136	9	N	124	167	1			92	
04		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2812	2	85	9	N	77					169	
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2977	2	152	9	N	138	178	1			129	
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2679	2	103	9	N	94	175	1			48	
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3736	2	119	9	N	108	1	8			155	
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2978	2	117	9	N	106	196	1			65	
09		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1357	2	50	9	N	45					110	
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3008	2	133	9	N	121	196	1			35	
11		0	3143	-0-	3143	3143	2990	2	153	9	N	139					174	
12		0	3184	-0-	3184	6327	3049	2	135	9	N	123	190	1			107	
TOTAL GAS PROD:			36,433															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

01		5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542	2	788	9	N	716	565	1			327	
02		4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530	9	N	482	546	1			263	
03		4712 X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338	9	N	307	364	1			206	
04		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3684	2	536	9	N	487	496	1			197	
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3797	2	567	9	N	515	558	1			154	
06		4200 X	4148	-0-	-52	-0-	3665	2	483	9	N	439	375	1			218	
07		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	4868	2	595	9	N	541	360	1			399	
08		4371 X	4271	-0-	-100	-0-	3890	2	381	9	N	346	558	1			187	
09		0	4241	-0-	4241	4241	3714	2	527	9	N	479	371	1			295	
10		0	4190	-0-	4190	8431	3692	2	498	9	N	453	580	1			168	
11		0	3987	-0-	3987	12418	3462	2	525	9	N	477	384	1			261	
12		0	3780	-0-	3780	16198	3360	2	420	9	N	382	383	1			260	
TOTAL GAS PROD:			50,480															TOTAL CONDENSATE PROD: 5,624

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665	-	12579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716	2	919	9	N	835	751	1		372
02	6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068	9	N	971	1084	1		259
03	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767	9	N	697	748	1		208
04	6600 X	5736	-0-	-864	-0-	4816	2	920	9	N	836	904	1		140
05	6727 X	6236	-0-	-491	-0-	5317	2	919	9	N	835	719	1		256
06	6420 X	5847	-0-	-573	-0-	5004	2	843	9	N	766	758	1	4 8	260
07	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	6350	2	811	9	N	737	937	1	1 8	59
08	6231 X	5549	-0-	-682	-0-	4677	2	872	9	N	793	745	1		107
09	0	5537	-0-	5537	5537	4682	2	855	9	N	777	717	1	10 8	157
10	0	6495	-0-	6495	12032	5353	2	1142	9	N	1038	958	1		237
11	0	5402	-0-	5402	17434	4731	2	671	9	N	610	739	1		108
12	0	5371	-0-	5371	22805	4548	2	823	9	N	748	731	1		125
TOTAL GAS PROD:		71,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,643							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
BRISTOL 135		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248	-	12740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				132
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				134
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1				135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				135
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	13				148
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-				148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				148
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222	-	14515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8				360
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	8				368
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5				373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				373
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2				375
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	N	11				386
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	N	28				414
08	3100 N	4328	-0-	1228	1228	4219	2	109	9	N	99	178	1		335
09	0	5089	-0-	5089	6317	5015	2	74	9	N	67				402
10	0	4455	-0-	4455	10772	4397	2	58	9	N	53				455
11	0	3839	-0-	3839	14611	3796	2	43	9	N	39				494
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	12596					N	NO RPT				494
TOTAL GAS PROD:		24,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
BABITZKE 109 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264646		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8541 - 13220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				475
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				475
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				475
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				475
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	192	1		432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	379	1		420
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1818	2	267	9	N	243	180	1		483
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	190	1		486
09	0	1668	-0-	1668	1668	1499	2	169	9	N	154	190	1		450
10	0	1677	-0-	1677	3345	1483	2	194	9	N	176	189	1		437
11	0	1552	-0-	1552	4897	1387	2	165	9	N	150				587
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4897					N	NO RPT				587
TOTAL GAS PROD:		7,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,432									

DAYTONA 138		WELL #: 1H		RRCID -> 264765		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9870 - 13053					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOHR		WELL #: 701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10138 - 14430					
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	308	2	123	9	N	112				460
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7				467
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	52	174	1		345
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6146	2	136	9	N	124				469
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7673	2	189	9	N	172	192	1		449
06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6819	2	110	9	N	100				549
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6379	2	133	9	N	121	188	1		482
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5946	2	116	9	N	105	182	1		405
09	0	5563	-0-	5563	5563	5461	2	102	9	N	93				498
10	0	5444	-0-	5444	11007	5364	2	80	9	N	73				571
11	0	5003	-0-	5003	16010	4992	2	11	9	N	10	185	1		396
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	11329					N	NO RPT				396
TOTAL GAS PROD:		56,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		969									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302	2	68	9	N	62			339	
02		6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5871	2	110	9	N	100	193	1	246	
03		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5771	2	69	9	N	63			309	
04		7080 X	4968	-0-	-2112	-0-	4945	2	23	9	N	21			330	
05		7316 X	6847	-0-	-469	-0-	6771	2	76	9	N	69			399	
06		7080 X	4859	-0-	-2221	-0-	4823	2	36	9	N	33			432	
07		6634 X	6128	-0-	-506	-0-	6099	2	29	9	N	26			458	
08		6851 X	5509	-0-	-1342	-0-	5479	2	30	9	N	27	167	1	318	
09		0	5559	-0-	5559	5559	5511	2	48	9	N	44			362	
10		0	4018	-0-	4018	9577	3989	2	29	9	N	26			388	
11		0	3677	-0-	3677	13254	3649	2	28	9	N	25			413	
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	7116					N	NO RPT			413	
TOTAL GAS PROD:			60,756													TOTAL CONDENSATE PROD: 496

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	833	2	99	9	N	90			447	
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	506	2	75	9	N	68	180	1	335	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			422	
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	189	1	314	
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	614	2	95	9	N	86			400	
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	863	2	72	9	N	65			465	
07		837 N	708	-0-	-129	-0-	622	2	86	9	N	78			543	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12	174	1	381	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			391	
10		0	979	-0-	979	979	964	2	15	9	N	14			405	
11		0	1401	-0-	1401	2380	1390	2	11	9	N	10			415	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT			415	
TOTAL GAS PROD:			7,041													TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3524	2	361	9	N	328	347	1	259	
02		3528 X	3376	-0-	-152	-0-	3057	2	319	9	N	290	344	1	205	
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	310	336	1	179	
04		3810 X	3600	-0-	-210	-0-	3284	2	316	9	N	287	169	1	297	
05		3875 X	3732	-0-	-143	-0-	3394	2	338	9	N	307	171	1	433	
06		3750 X	3566	-0-	-184	-0-	3274	2	292	9	N	265	172	1	526	
07		3751 X	3212	-0-	-539	-0-	3111	2	101	9	N	92	342	1	276	
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	466	171	1	571	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	166	1	636	
10		0	3685	-0-	3685	3685	3375	2	310	9	N	282	339	1	579	
11		0	3546	-0-	3546	7231	3257	2	289	9	N	263	331	1	511	
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	4007					N	NO RPT			511	
TOTAL GAS PROD:			28,602													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646 -	13168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875	2	146	9	N	133		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13		
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40		
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	191	1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	111	2	24	9	N	22	179	1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	337	2	165	9	N	150	181	1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	0	2329	-0-	2329	2329	2111	2	218	9	N	198		
11	0	554	-0-	554	2883	447	2	107	9	N	97	177	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2883					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		5,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		654							

WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 -	12980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897	2	73	9	N	66	195	1
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9	N	78	166	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53		
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9	N	81		
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1848	2	90	9	N	82	175	1
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1790	2	84	9	N	76		
07	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1798	2	101	9	N	92	193	1
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	80		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78		
10	0	1806	-0-	1806	1806	1726	2	80	9	N	73	183	1
11	0	1742	-0-	1742	3548	1640	2	102	9	N	93	191	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3548					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		14,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		852							

OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 -	13915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898	2	72	9	N	65		
02	3696 X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9	N	49		
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9	N	86		
04	3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9	N	43		
05	3999 X	3165	-0-	-834	-0-	3117	2	48	9	N	44	199	1
06	3840 X	3110	-0-	-730	-0-	3059	2	51	9	N	46		
07	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	3774	2	81	9	N	74	188	1
08	4092 X	3538	-0-	-554	-0-	3480	2	58	9	N	53		
09	0	3668	-0-	3668	3668	3603	2	65	9	N	59	185	1
10	0	3573	-0-	3573	7241	3515	2	58	9	N	53		
11	0	2369	-0-	2369	9610	2295	2	74	9	N	67		
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	5766					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		37,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		639							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SAMUEL 132 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 1H		RRCID -> 268434	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8345	- 12975									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504	2	40	9	N	36	187	1		66	
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-				66	
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82				148	
04		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9	N	198	185	1		161	
05		4495 X	4129	-0-	-366	-0-	3890	2	239	9	N	217				378	
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3636	2	246	9	N	224	380	1		222	
07		4557 X	1939	-0-	-2618	-0-	1822	2	117	9	N	106	175	1		153	
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	171	178	1		146	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173				319	
10		0	3413	-0-	3413	3413	3218	2	195	9	N	177	378	1		118	
11		0	3257	-0-	3257	6670	3070	2	187	9	N	170	192	1		96	
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	4717					N	NO RPT				96	
TOTAL GAS PROD:		24,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,554									

YORK 137 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268819	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9690	- 14015									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9	N	102	180	1		340	
02		4004 X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9	N	90				430	
03		4185 X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9	N	69	186	1		313	
04		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9	N	101				414	
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4024	2	98	9	N	89				503	
06		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3970	2	77	9	N	70	201	1		372	
07		4619 X	4136	-0-	-483	-0-	4013	2	123	9	N	112				484	
08		4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4176	2	97	9	N	88	182	1		390	
09		0	4115	-0-	4115	4115	4016	2	99	9	N	90				480	
10		0	4091	-0-	4091	8206	4018	2	73	9	N	66	173	1		373	
11		0	3955	-0-	3955	12161	3869	2	86	9	N	78				451	
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	7883					N	NO RPT				451	
TOTAL GAS PROD:		44,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		955									

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 268826	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8720	- 13010									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9	N	52				563	
02		2660 X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9	N	35				598	
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9	N	48				646	
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9	N	189	365	1		470	
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	291	529	1		232	
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	90				322	
07		2945 X	1974	-0-	-971	-0-	1946	2	28	9	N	25				347	
08		2945 X	1768	-0-	-1177	-0-	1756	2	12	9	N	11	176	1		182	
09		0	3356	-0-	3356	3356	3163	2	193	9	N	175				357	
10		0	3752	-0-	3752	7108	3433	2	319	9	N	290	369	1		278	
11		0	4028	-0-	4028	11136	3769	2	259	9	N	235	178	1		335	
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	9152					N	NO RPT				335	
TOTAL GAS PROD:		26,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,441									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6164 X	6164	-0-	-0-	5947 2	217 9	N	197	192	1		147
02		5320 X	4766	-0-	-554	4630 2	136 9	N	124				271
03		5859 X	5070	-0-	-789	4948 2	122 9	N	111	169	1		213
04		5130 X	5122	-0-	-8	4977 2	145 9	N	132	172	1		173
05		6169 X	5309	-0-	-860	5155 2	154 9	N	140				313
06		5970 X	5390	-0-	-580	5161 2	229 9	N	208	177	1		344
07		5506 X	5506	-0-	-0-	5346 2	160 9	N	145	173	1		316
08		5336 X	5336	-0-	-0-	5198 2	138 9	N	125				441
09		0	5392	-0-	5392	5273 2	119 9	N	108	352	1		197
10		0	5599	-0-	5599	10991	5447 2	N	138	186	1		149
11		0	5347	-0-	5347	16338	5186 2	N	146	191	1		104
12		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	10820		N	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD:		59,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,574							

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
01		6913 X	5309	-0-	-1604	5167 2	142 9	N	129				396
02		5656 X	3803	-0-	-1853	3727 2	76 9	N	69	195	1		270
03		5828 X	4111	-0-	-1717	4035 2	76 9	N	69				339
04		5615 X	5615	-0-	-0-	5438 2	177 9	N	161				500
05		5611 X	5605	-0-	-6	5462 2	143 9	N	130	384	1		246
06		5130 X	4283	-0-	-847	4170 2	113 9	N	103				349
07		5797 X	5329	-0-	-468	5180 2	149 9	N	135	189	1		295
08		5797 X	5336	-0-	-461	5061 2	275 9	N	250	191	1		354
09		0	4903	-0-	4903	4903	4786 2	N	106				460
10		0	5091	-0-	5091	9994	4937 2	N	140	178	1		422
11		0	4742	-0-	4742	14736	4590 2	N	138				560
12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	9404		N	NO RPT				560
TOTAL GAS PROD:		54,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,430							

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	9				226
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6	161	1		71
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6				77
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5				82
06		1473 N	1473	-0-	-0-	1355 2	118 9	N	107				189
07		1442 N	1442	-0-	-0-	1352 2	90 9	N	82	173	1		98
08		1380 N	1380	-0-	-0-	1296 2	84 9	N	76				174
09		0	1402	-0-	1402	1315 2	87 9	N	79	183	1		70
10		0	-0-	-0-	-0-	1402		N	118				188
11		0	1571	-0-	1571	2973	1506 2	N	59				247
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2973		N	NO RPT				247
TOTAL GAS PROD:		7,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		547							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		4464	2	168	9	N	153	115
02	4368 X	4106	-0-	-262	-0-		3871	2	235	9	N	214	156
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	157	160
04	4710 X	4423	-0-	-287	-0-		4238	2	185	9	N	168	152
05	4805 X	2289	-0-	-2516	-0-		2233	2	56	9	N	51	203
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-		4526	2	171	9	N	155	168
07	4557 X	4162	-0-	-395	-0-		4012	2	150	9	N	136	115
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	110	225
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	192
10	0	3601	-0-	3601	3601		3495	2	106	9	N	96	288
11	0	3699	-0-	3699	7300		3535	2	164	9	N	149	242
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	3146						N	NO RPT	242
TOTAL GAS PROD:		31,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,548							

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		5137	2	193	9	N	175	684
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		3955	2	166	9	N	151	448
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4439	2	175	9	N	159	428
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		4284	2	191	9	N	174	424
05	4557 X	3447	-0-	-1110	-0-		3279	2	168	9	N	153	401
06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-		4084	2	113	9	N	103	135
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		4442	2	164	9	N	149	284
08	4557 X	4261	-0-	-296	-0-		4139	2	122	9	N	111	395
09	0	4021	-0-	4021	4021		3904	2	117	9	N	106	315
10	0	3948	-0-	3948	7969		3829	2	119	9	N	108	423
11	0	3656	-0-	3656	11625		3520	2	136	9	N	124	374
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	7068						N	NO RPT	374
TOTAL GAS PROD:		46,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,513							

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-	324
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-	324
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		894	2	507	9	N	461	415
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		1907	2	361	9	N	328	361
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1494	2	268	9	N	244	241
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1331	2	274	9	N	249	307
07	1643 N	1416	-0-	-227	-0-		1226	2	190	9	N	173	293
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-		1355	2	207	9	N	188	289
09	0	1435	-0-	1435	1435		1248	2	187	9	N	170	267
10	0	1387	-0-	1387	2822		1207	2	180	9	N	164	244
11	0	1284	-0-	1284	4106		1106	2	178	9	N	162	248
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4106						N	NO RPT	248
TOTAL GAS PROD:		14,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,139							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CHARLOTTE 136		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127	2	180	9	N	164	178	1			196	
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4814	2	116	9	N	105					301	
03	4929 X	3824	-0-	-1105	-0-	3757	2	67	9	N	61	193	1			169	
04	4770 X	3862	-0-	-908	-0-	3854	2	8	9	N	7					176	
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5525	2	151	9	N	137					313	
06	4770 X	3583	-0-	-1187	-0-	3464	2	119	9	N	108	192	1			229	
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5169	2	133	9	N	121					350	
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4724	2	178	9	N	162	187	1			325	
09	0	4360	-0-	4360	4360	4285	2	75	9	N	68					393	
10	0	4437	-0-	4437	4437	4332	2	105	9	N	95	177	1			311	
11	0	4341	-0-	4341	13138	4246	2	95	9	N	86					397	
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	8209					N	NO RPT					397	
TOTAL GAS PROD:		49,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114											

SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9534 - 14440										
01	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	4182	2	260	9	N	236	184	1			262	
02	3976 X	3464	-0-	-512	-0-	3271	2	193	9	N	175	189	1			248	
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	3984	2	222	9	N	202	367	1			83	
04	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	3800	2	226	9	N	205	183	1			105	
05	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	3854	2	219	9	N	199	168	1			136	
06	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	3808	2	219	9	N	199	184	1			151	
07	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	3860	2	235	9	N	214	189	1			176	
08	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	3815	2	201	9	N	183	193	1			166	
09	0	4189	-0-	4189	4189	3930	2	259	9	N	235	189	1			212	
10	0	4335	-0-	4335	8524	4047	2	288	9	N	262	190	1			284	
11	0	3933	-0-	3933	12457	3863	2	70	9	N	64	180	1			168	
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	8365					N	NO RPT					168	
TOTAL GAS PROD:		44,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,174											

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8248 - 12730										
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	N	133	183	1			40	
02	1428 X	706	-0-	-722	-0-	568	2	138	9	N	125					165	
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	126	183	1			108	
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	990	2	202	9	N	184	189	1			103	
05	1116 X	1106	-0-	-10	-0-	953	2	153	9	N	139					242	
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1949	2	183	9	N	166	179	1			229	
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1903	2	206	9	N	187	190	1			226	
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	150	188	1			188	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	181	1			184	
10	0	1369	-0-	1369	1369	1226	2	143	9	N	130	171	1			143	
11	0	2218	-0-	2218	3587	2085	2	133	9	N	121	186	1			78	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3587					N	NO RPT					78	
TOTAL GAS PROD:		11,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,638											

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	- 14020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1953 2	44 9	N	40			144
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1722 2	37 9	N	34			178
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 2	12 9	N	11			189
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1431 2	36 9	N	33			222
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1183 2	33 9	N	30	174 1		78
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1479 2	28 9	N	25			103
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1652 2	29 9	N	26			129
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1377 2	24 9	N	22			151
09		0	1825	-0-	1825	1825	1781 2	44 9	N	40			191
10		0	2237	-0-	2237	4062	2187 2	50 9	N	45			236
11		0	2150	-0-	2150	6212	2096 2	54 9	N	49	184 1		101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6212			N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	- 13260
01		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5894 2	530 9	N	482	389 1		553
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5038 2	454 9	N	413	551 1		415
03		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5660 2	526 9	N	478	573 1		320
04		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5013 2	373 9	N	339	372 1		287
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	425	370 1		342
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	330	368 1		304
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5400 2	384 9	N	349	364 1		289
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4959 2	319 9	N	290	370 1		209
09		0	5287	-0-	5287	5287	4926 2	361 9	N	328	168 1		369
10		0	5444	-0-	5444	10731	5091 2	353 9	N	321	365 1		325
11		0	5151	-0-	5151	15882	4790 2	361 9	N	328	362 1		291
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15882			N	NO RPT			291

TOTAL GAS PROD: 50,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,083

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	- 14870
01		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5383 2	90 9	N	82	180 1		65
02		5992 X	3662	-0-	-2330	-0-	3628 2	34 9	N	31			96
03		6634 X	3723	-0-	-2911	-0-	3648 2	75 9	N	68			164
04		6210 X	3741	-0-	-2469	-0-	3732 2	9 9	N	8			172
05		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6653 2	77 9	N	70			242
06		5310 X	2675	-0-	-2635	-0-	2647 2	28 9	N	25			267
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	31			298
08		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	29			327
09		0	37	-0-	37	37	4 2	33 9	N	30			357
10		0	2345	-0-	2345	2382	2326 2	19 9	N	17			374
11		0	5047	-0-	5047	7429	5015 2	32 9	N	29			403
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7429			N	NO RPT			403

TOTAL GAS PROD: 33,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1947	-0-	-998	-0-	1913	2	34	9	N	31					255
02	2128 X	1512	-0-	-616	-0-	1465	2	47	9	N	43					298
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2232	2	57	9	N	52					350
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2877	2	65	9	N	59	192	1			217
05	2077 X	1992	-0-	-85	-0-	1969	2	23	9	N	21					238
06	1890 X	1287	-0-	-603	-0-	1266	2	21	9	N	19					257
07	3038 X	1071	-0-	-1967	-0-	1054	2	17	9	N	15					272
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4092	2	89	9	N	81					353
09	0	2659	-0-	2659	2659	2609	2	50	9	N	45	184	1			214
10	0	3181	-0-	3181	5840	3092	2	89	9	N	81					295
11	0	2583	-0-	2583	8423	2497	2	86	9	N	78	162	1			211
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	5385					N	NO RPT					211
TOTAL GAS PROD:		25,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		525										

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270966	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH 9531	PERF. 9915 - 14550									
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1630	2	120	9	N	109					257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					378
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1513	2	182	9	N	165	193	1			350
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1509	2	131	9	N	119	187	1			282
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	187	1			214
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1534	2	123	9	N	112	182	1			144
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1604	2	153	9	N	139					283
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1569	2	131	9	N	119	174	1			228
09	0	1616	-0-	1616	1616	1491	2	125	9	N	114	187	1			155
10	0	-0-	-0-	-0-	1616					N	136					291
11	0	1520	-0-	1520	3136	1428	2	92	9	N	84	187	1			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:		13,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,337										

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271055	COMPL. DATE 12/03/2013	TOTAL DEPTH 9123	PERF. 9227 - 13655									
01	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	5568	2	400	9	N	364	379	1			196
02	5320 X	5158	-0-	-162	-0-	4902	2	256	9	N	233	192	1			237
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5620	2	327	9	N	297					534
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5459	2	449	9	N	408	561	1			381
05	5983 X	5884	-0-	-99	-0-	5510	2	374	9	N	340	570	1			151
06	5790 X	5614	-0-	-176	-0-	5275	2	339	9	N	308	185	1			274
07	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	5435	2	334	9	N	304	356	1			222
08	6107 X	5811	-0-	-296	-0-	5441	2	370	9	N	336	182	1			376
09	0	5564	-0-	5564	5564	5246	2	318	9	N	289	382	1			283
10	0	5727	-0-	5727	11291	5377	2	350	9	N	318	379	1			222
11	0	5472	-0-	5472	16763	5147	2	325	9	N	295	193	1			324
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	10966					N	NO RPT					324
TOTAL GAS PROD:		62,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,492										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DHERDE 59 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	-	16010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815 2	272 9	N	247				546
02		11312 X	10365	-0-	-947	-0-	10089 2	276 9	N	251	579 1			218
03		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9644 2	252 9	N	229	349 1			98
04		12120 X	11379	-0-	-741	-0-	11131 2	248 9	N	225	176 1			147
05		12524 X	10907	-0-	-1617	-0-	10670 2	237 9	N	215	176 1			186
06		11700 X	10253	-0-	-1447	-0-	10015 2	238 9	N	216	180 1			222
07		11749 X	11094	-0-	-655	-0-	10890 2	204 9	N	185	179 1			228
08		11749 X	10325	-0-	-1424	-0-	10120 2	205 9	N	186	183 1			231
09		0	8886	-0-	8886		8730 2	156 9	N	142	181 1			192
10		0	10278	-0-	10278	19164	10093 2	185 9	N	168	189 1			171
11		0	8175	-0-	8175	27339	7981 2	194 9	N	176	178 1			169
12		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	16241			N	NO RPT				169
TOTAL GAS PROD:		113,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,240						

SLAVIN 68 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	-	14660
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				386
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096 2	41 9	N	37				423
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1261 2	45 9	N	41	188 1			276
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	284 2	26 9	N	24				300
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-				300
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1318 2	53 9	N	48				348
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1666 2	113 9	N	103	178 1			273
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	59 2	80 9	N	73				346
09		0	1604	-0-	1604	1604	1525 2	79 9	N	72				418
10		0	1544	-0-	1544	3148	1491 2	53 9	N	48	168 1			298
11		0	1502	-0-	1502	4650	1434 2	68 9	N	62				360
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4650			N	NO RPT				360
TOTAL GAS PROD:		10,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		508						

VIOLET 29 HHM		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	-	12580
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781 2	64 9	N	58				154
02		4088 X	2012	-0-	-2076	-0-	1955 2	57 9	N	52				206
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	37	182 1			61
04		3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	2113 2	63 9	N	57				118
05		3224 X	984	-0-	-2240	-0-	953 2	31 9	N	28				146
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3242 2	149 9	N	135				281
07		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3798 2	140 9	N	127	178 1			230
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	122				352
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	199 1			289
10		0	3100	-0-	3100	3100	2992 2	108 9	N	98	184 1			203
11		0	3006	-0-	3006	6106	2861 2	145 9	N	132				335
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	2169			N	NO RPT				335
TOTAL GAS PROD:		21,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		982						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 69		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785	2	75	9	N	68					464
02	3696 X	3229	-0-	-467	-0-	3177	2	52	9	N	47	180	1			331
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	3922	2	52	9	N	47					378
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	N	88	185	1			281
05	3875 X	3866	-0-	-9	-0-	3772	2	94	9	N	85					366
06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3587	2	87	9	N	79					445
07	4123 X	3797	-0-	-326	-0-	3706	2	91	9	N	83	193	1			335
08	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	3926	2	87	9	N	79					414
09	0	3740	-0-	3740	3740	3699	2	41	9	N	37	185	1			266
10	0	3706	-0-	3706	7446	3697	2	9	9	N	8					274
11	0	3461	-0-	3461	10907	3455	2	6	9	N	5					279
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	6908					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 41,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 9888	PERF.10200 - 14190									
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511	2	62	9	N	56					408
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2171	2	140	9	N	127	186	1			349
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2508	2	156	9	N	142	192	1			299
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2532	2	138	9	N	125	178	1			246
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2552	2	96	9	N	87					333
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2424	2	95	9	N	86					419
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2511	2	112	9	N	102	182	1			339
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2455	2	100	9	N	91	191	1			239
09	0	2382	-0-	2382	2382	2272	2	110	9	N	100					339
10	0	2326	-0-	2326	4708	2240	2	86	9	N	78					417
11	0	2243	-0-	2243	6951	2148	2	95	9	N	86	193	1			310
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6951					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10075 - 14217									
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					523
02	1652 X	861	-0-	-791	-0-	794	2	67	9	N	61	185	1			399
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2539	2	163	9	N	148	194	1			353
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3646	2	135	9	N	123	192	1			284
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4282	2	200	9	N	182					466
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3166	2	74	9	N	67					533
07	3782 X	2933	-0-	-849	-0-	2856	2	77	9	N	70	191	1			412
08	3782 X	2881	-0-	-901	-0-	2776	2	105	9	N	95					507
09	0	3095	-0-	3095	3095	3025	2	70	9	N	64					571
10	0	1269	-0-	1269	4364	1262	2	7	9	N	6					577
11	0	22	-0-	22	4386	22	2			N	-0-					577
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	1441					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765 2	369 9	N	335	555 1		495
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3983 2	385 9	N	350			845
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4268 2	573 9	N	521	926 1		440
04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4023 2	507 9	N	461	365 1		536
05		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4677 2	506 9	N	460	750 1		246
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4296 2	440 9	N	400	377 1		269
07		4340 X	2710	-0-	-1630	-0-	2638 2	72 9	N	65			334
08		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	370	365 1		339
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	353	363 1		329
10		0	3746	-0-	3746	3746	3438 2	308 9	N	280	180 1		429
11		0	3468	-0-	3468	7214	3360 2	108 9	N	98			527
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	4517			N	NO RPT			527
TOTAL GAS PROD:		37,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,693							

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651	
01		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016 2	1251 9	N	1137	955 1		677
02		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12140 2	970 9	N	882	947 1		612
03		15283 X	13466	-0-	-1817	-0-	12184 2	1282 9	N	1165	1295 1		482
04		14790 X	11071	-0-	-3719	-0-	9760 2	1311 9	N	1192	1291 1		383
05		15252 X	10921	-0-	-4331	-0-	9705 2	1216 9	N	1105	1070 1		418
06		14760 X	11536	-0-	-3224	-0-	10428 2	1108 9	N	1007	903 1		522
07		14508 X	11303	-0-	-3205	-0-	10157 2	1146 9	N	1042	1104 1		460
08		13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	1068	963 1		565
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1020	1094 1		491
10		0	11528	-0-	11528	11528	10446 2	1082 9	N	984	1090 1		385
11		0	11261	-0-	11261	22789	10215 2	1046 9	N	951	931 1		405
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	11474			N	NO RPT			405
TOTAL GAS PROD:		109,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,553							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H									
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310 1	752 3	N	9			114
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280 1	774 3	N	11			125
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	310 1	916 3	N	23			148
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	300 1	761 3	N	64	187 1		25
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	310 1	813 3	N	6			31
06		1200 N	306	-0-	-894	-0-	300 1	6 9	N	5			36
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	310 1	866 3	N	5			41
08		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	310 1	728 3	N	13			54
09		0	988	-0-	988	988	300 1	680 3	N	7			61
10		0	957	-0-	957	1945	310 1	641 3	N	5			66
11		0	683	-0-	683	2628	300 1	381 3	N	2			68
12		0	863	-0-	863	3491	310 1	553 3	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		11,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MATHERS 133		WELL #: 2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572 3	43 9	N	39		175 1				122
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838 3	53 9	N	48						170
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2502 3	50 9	N	45						215
04	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	2207 3	40 9	N	36						251
05	3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2277 3	29 9	N	26						277
06	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2694 3	47 9	N	43		173 1				147
07	3193 X	1584	-0-	-1609	-0-	1542 3	42 9	N	38						185
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2498 3	62 9	N	56						241
09	0	2387	-0-	2387	2387	2345 3	42 9	N	38						279
10	0	2458	-0-	2458	4845	2419 3	39 9	N	35		172 1				142
11	0	2331	-0-	2331	7176	2280 3	51 9	N	46						188
12	0	2275	-0-	2275	9451	2239 3	36 9	N	33						221
TOTAL GAS PROD:		27,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		483									

MATHERS 133		WELL #: 1H		RRCID -> 276188		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985					
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948 3	31 9	N	28						203
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	961 3	34 9	N	31						234
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	846 3	23 9	N	21		185 1				70
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	866 3	21 9	N	19						89
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	698 3	19 9	N	17						106
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	680 3	12 9	N	11						117
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542 3	19 9	N	17						134
08	713 N	556	-0-	-157	-0-	544 3	12 9	N	11						145
09	0	503	-0-	503	503	489 3	14 9	N	13						158
10	0	566	-0-	566	1069	551 3	15 9	N	14						172
11	0	553	-0-	553	1622	539 3	14 9	N	13						185
12	0	557	-0-	557	2179	545 3	12 9	N	11						196
TOTAL GAS PROD:		9,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

LAUBHAN "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 278001		COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745					
01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310 1	1023 3	N	8						57
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280 1	984 3	N	14						71
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	310 1	1032 3	N	16						87
04	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	300 1	928 3	N	29						116
05	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	310 1	1012 3	N	22						138
06	1320 N	318	-0-	-1002	-0-	300 1	18 9	N	16						154
07	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	310 1	866 3	N	-0-						154
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	310 1	1029 3	N	-0-						154
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	300 1	960 3	N	2						156
10	0	1427	-0-	1427	1427	310 1	1107 3	N	9						165
11	0	1355	-0-	1355	2782	300 1	1011 3	N	40		184 1				21
12	0	1334	-0-	1334	4116	310 1	1018 3	N	5						26
TOTAL GAS PROD:		14,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		161									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420	-	11670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	920	3	35	9	N	32	190	1	27
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	N	6			33
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7	9	N	6			39
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	880	3	6	9	N	5			44
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5			49
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			49
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-			49
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904	3	7	9	N	6			55
09	0	897	-0-	897	897	886	3	11	9	N	10			65
10	0	930	-0-	930	1827	924	3	6	9	N	5			70
11	0	912	-0-	912	2739	908	3	4	9	N	4			74
12	0	814	-0-	814	3553	813	3	1	9	N	1			75
TOTAL GAS PROD:		9,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652												
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201	-	9211
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID ->	088265				COMPL. DATE 03/12/1980				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227			
OWEN		WELL #:		1544												
01	589 N	641	-0-	52 B	-5436	62	1	579	2	N	-0-			-0-		
02	532 N	554	-0-	22 B	-5414	56	1	498	2	N	-0-			-0-		
03	682 N	605	-0-	-77 B	-5414	62	1	543	2	N	-0-			-0-		
04	630 N	582	-0-	-48 B	-5414	60	1	522	2	N	-0-			-0-		
05	620 N	589	-0-	-31 B	-5414	62	1	527	2	N	-0-			-0-		
06	600 N	565	-0-	-35 B	-5414	42	1	523	2	N	-0-			-0-		
07	589 N	606	-0-	17 B	-5397	62	1	544	2	N	-0-			-0-		
08	589 N	597	-0-	8 B	-5389	62	1	535	2	N	-0-			-0-		
09	570 N	522	-0-	-48 B	-5389	60	1	462	2	N	-0-			-0-		
10	620 N	600	-0-	-20 B	-5389	50	1	550	2	N	-0-			-0-		
11	570 N	577	-0-	7 B	-5382	46	1	531	2	N	-0-			-0-		
12	527 N	603	-0-	76 B	-5306	62	1	541	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CJD DISPOSALS, LLC		120600								
LOTZ -419-		WELL #: 1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
ELISE 286		WELL #: 1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY 285		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47		53923 600 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11346 - 12443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH		748059 WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408		PERF.13176 - 13448						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	367	1			68
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	187	172	1			83
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	228	184	1			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	165	1			188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	168	1			207
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	2	219	9	N	199	168	1			238
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	803	2	241	9	N	219	370	1			87
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	797	2	224	9	N	204	179	1			112
09	0	995	-0-	995	995	772	2	223	9	N	203	192	1			123
10	0	973	-0-	973	1968	732	2	241	9	N	219	189	1			153
11	2602 N	634	-0-	-1968	-0-	418	2	216	9	N	196	197	1			152
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		4,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,256								

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13452 - 15963						
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	N	232	196	1			213
02	3836 X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	101	181	1			133
03	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1			107
04	4110 X	3471	-0-	-639	-0-	3295	2	176	9	N	160					267
05	4247 X	3148	-0-	-1099	-0-	3021	2	127	9	N	115	185	1			197
06	4110 X	3726	-0-	-384	-0-	3541	2	185	9	N	168	190	1			175
07	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3404	2	135	9	N	123	185	1			113
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4020	2	197	9	N	179	184	1			108
09	0	2517	-0-	2517	2517	2403	2	114	9	N	104					212
10	0	4003	-0-	4003	6520	3839	2	164	9	N	149	169	1			192
11	0	3598	-0-	3598	10118	3413	2	185	9	N	168	195	1			165
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	5902					N	NO RPT					165
TOTAL GAS PROD:		40,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,660								

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	N	137	177	1		90
02		1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	127				217
03		1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1		162
04		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1442	2	147	9	N	134	169	1		127
05		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1440	2	144	9	N	131				258
06		1620 N	1523	-0-	-97	-0-	1388	2	135	9	N	123	179	1		202
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1362	2	147	9	N	134	188	1		148
08		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1343	2	138	9	N	125	171	1		102
09		0	1437	-0-	1437	1437	1288	2	149	9	N	135				237
10		2795 N	1358	-0-	-1437	-0-	1227	2	131	9	N	119	174	1		182
11		0	1344	-0-	1344	1344	1221	2	123	9	N	112	179	1		115
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				115

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219	2	98	9	N	89	191	1		115
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	784	2	112	9	N	102				217
03		1054 N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	70	170	1		117
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1458	2	119	9	N	108				225
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1022	2	114	9	N	104	171	1		158
06		570 N	431	-0-	-139	-0-	354	2	77	9	N	70				228
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	982	2	73	9	N	66	177	1		117
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1762	2	111	9	N	101	160	1		58
09		0	1111	-0-	1111	1111	1028	2	83	9	N	75				133
10		0	1186	-0-	1186	2297	1098	2	88	9	N	80				213
11		0	966	-0-	966	3263	855	2	111	9	N	101	169	1		145
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2116					N	NO RPT				145

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891	2	72	9	N	65				177
02		3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817	2	73	9	N	66				243
03		3472 X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	83	186	1		140
04		3210 X	2638	-0-	-572	-0-	2570	2	68	9	N	62				202
05		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3079	2	67	9	N	61	165	1		98
06		3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2866	2	70	9	N	64				162
07		3193 X	2815	-0-	-378	-0-	2748	2	67	9	N	61				223
08		3162 X	2671	-0-	-491	-0-	2619	2	52	9	N	47	167	1		103
09		0	2785	-0-	2785	2785	2719	2	66	9	N	60				163
10		0	2850	-0-	2850	5635	2778	2	72	9	N	65				228
11		0	2422	-0-	2422	8057	2360	2	62	9	N	56	172	1		112
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	5174					N	NO RPT				112

TOTAL GAS PROD: 31,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
STREET, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 122901	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12251	- 12406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BYERS, R. N. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126799	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 16238	PERF.12370	- 12424
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2306	RRCID -> 209106	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 13475	PERF.12329	- 12362
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		96
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11564 - 11568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STREET, E.B.		WELL #:		1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13278 - 13407				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STREET, E.B.		WELL #:		1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.12215 - 12223				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
RIVES		WELL #:		5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.12607 - 13802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WITHAM		WELL #:		2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.12170 - 12992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLISTER		WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331 - 13791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015										TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090	- 4650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263	- 12602
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118	- 13363
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		//CONT.//	877099											
		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178	- 13635			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217	- 13950			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCALLISTER NORTH		WELL #:	2204	RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12284	- 13485			
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	384 1	193 3	N	-0-	-0-			
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	347 1	168 3	N	-0-	-0-			
03		589 N	571	-0-	-18	-0-	384 1	187 3	N	-0-	-0-			
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	372 1	181 3	N	-0-	-0-			
05		558 N	554	-0-	-4	-0-	384 1	170 3	N	-0-	-0-			
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	372 1	161 3	N	-0-	-0-			
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-			
08		558 N	542	-0-	-16	-0-	384 1	158 3	N	-0-	-0-			
09		0	518	-0-	518	518	372 1	146 3	N	-0-	-0-			
10		0	532	-0-	532	1050	384 1	148 3	N	-0-	-0-			
11		0	503	-0-	503	1553	372 1	131 3	N	-0-	-0-			
12		0	506	-0-	506	2059	384 1	122 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.12254 -	13382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 -	13495		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 -	13598		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3			N	-0-	21
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3			N	-0-	21
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-	21
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	21
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	21
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	21
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3			N	-0-	21
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	21
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3			N	-0-	21
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-	21

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384 1	440 3		N	-0-	3
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	347 1	378 3		N	-0-	3
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	384 1	419 3		N	-0-	3
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	372 1	403 3		N	-0-	3
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	384 1	392 3		N	-0-	3
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	372 1	372 3		N	-0-	3
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	3
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	384 1	374 3		N	-0-	3
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	372 1	354 3		N	-0-	3
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	384 1	367 3		N	-0-	3
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	372 1	361 3		N	-0-	3
*12	744 N	738	-0-	-6	-0-	384 1	354 3		N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #: 2210		RRCID -> 237099	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 14598	PERF.14457 - 14464									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1873	3	N	10					136
						11	9									
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347	1	1758	3	N	5					141
						6	9									
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1926	3	N	7					148
						8	9									
04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	372	1	1585	3	N	3					151
						3	9									
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	384	1	2028	3	N	2					153
						2	9									
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	372	1	1895	3	N	13					166
						14	9									
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					166
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	384	1	2063	3	N	5					171
						6	9									
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	372	1	1999	3	N	-0-					171
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	384	1	2099	3	N	-0-					171
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	372	1	1998	3	N	28					199
						31	9									
*12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	384	1	1953	3	N	24	186	1			37
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		25,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12205 - 13617			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MCALLISTER		WELL #:		2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13292 - 13498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12187 - 13549	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942										
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3		N	-0-			31
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	280	3		N	-0-			31
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	3	3		N	-0-			31
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			31
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			31
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		681		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
PAINE, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1	N	-0-		199
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		199
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1	N	-0-		199
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		199
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	20 2	199
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	21 2	199
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	24 2	199
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	31 1	N	-0-	4 2	199
09		0	30	-0-	30	30	30 1	N	-0-		199
10		0	31	-0-	31	61	31 1	N	-0-		199
11		0	30	-0-	30	91	30 1	N	-0-		199
12		0	31	-0-	31	122	31 1	N	-0-		199
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #: 5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145 - 7184	
01		248 N	67	-0-	-181	-0-	58 2	N	8	48 1	25
02		224 N	18	-0-	-206	-0-	9 2	N	8		33
03		186 N	2	-0-	-184	-0-	1 2	N	1		34
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		34
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		34
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		34
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 2	N	5		39
10		0	471	-0-	471	471	438 2	N	30		69
11		0	553	-0-	553	1024	535 2	N	16		85
12		0	376	-0-	376	1400	353 2	N	21	95 1	11
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191 - 7628	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62 1	1206 2	N	-0-		43
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56 1	1209 2	N	-0-		43
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58 1	1467 2	N	-0-		43
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	60 1	1885 2	N	-0-		43
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62 1	1421 2	N	-0-		43
06		1470 N	1192	-0-	-278	-0-	60 1	1132 2	N	-0-		43
07		2015 N	1145	-0-	-870	-0-	62 1	1083 2	N	-0-		43
08		1488 N	1173	-0-	-315	-0-	62 1	1111 2	N	-0-		43
09		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	60 1	1094 2	N	-0-		43
10		0	1136	-0-	1136		54 1	1082 2	N	-0-		43
11		0	935	-0-	935		58 1	877 2	N	-0-		43
12		0	2673	-0-	2673	4744	62 1	2611 2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		16,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11510	- 15867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	173	-0-	-168	-0-	4 1	66 2	Y	94	167 1	84
							103 9					
02		308 N	141	-0-	-167	-0-	7 1	134 9	Y	122	4 8	202
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	510 1	94 9	Y	85	176 1	111
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	7 1	279 2	Y	93		204
							102 9					
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	110	164 1	147
							121 9				3 8	
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	464 2	97 9	Y	88	171 1	64
07		372 N	80	-0-	-292	-0-	5 1	75 9	Y	68	2 8	130
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	12 1	415 2	Y	81		211
							89 9					
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	11 1	887 2	Y	118	158 1	169
							130 9				2 8	
10		0	2379	-0-	2379	2379	570 1	1585 2	Y	204	333 1	40
							224 9					
11		0	1261	-0-	1261	3640	3 1	1108 2	Y	136		176
							150 9					
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	2586			Y	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:			7,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,199		

LOTT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11536	- 16237
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	Y	1		225
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	20 2	50 9	Y	45	172 1	98
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	160 1	11 2	Y	67	31 1	134
							74 9					
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2	Y	40		174
							44 9					
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 9	Y	25		199
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 9	Y	8	165 1	42
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	28	1 8	69
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 9	Y	48		117
09		0	32	-0-	32	32	1 1	31 9	Y	28	1 8	144
10		0	508	-0-	508	540	461 1	47 9	Y	43		187
11		0	702	-0-	702	1242	3 1	649 2	Y	45	170 1	62
							50 9					
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	1211			Y	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:			1,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			378		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027	- 14617
LOTT		WELL #:		1516								
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	976 2	74 9	N	67		122
02		896 N	859	-0-	-37	-0-	852 2	7 9	N	6		128
03		1085 N	980	-0-	-105	-0-	956 2	24 9	N	22		150
04		1020 N	906	-0-	-114	-0-	906 2		N	-0-		150
05		961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2		N	-0-		150
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	895 2	6 9	N	5		155
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	919 2	11 9	N	10		165
08		930 N	876	-0-	-54	-0-	873 2	3 9	N	3		168
09		900 N	894	-0-	-6	-0-	828 2	66 9	N	60		228
10		0	839	-0-	839	839	826 2	13 9	N	12	195 1	45
11		0	785	-0-	785	1624	779 2	6 9	N	5		50
12		0	773	-0-	773	2397	773 2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			10,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			190		

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			31
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2		N	-0-			31
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			31
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			31
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1		N	-0-			31
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1		N	-0-			31
10	0	1079	-0-	1079	1079	1079	1		N	-0-			31
11	0	1044	-0-	1044	2123	1044	1		N	-0-			31
12	0	1079	-0-	1079	3202	1079	1		N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		5,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10187	2	233	9	N	212	232	1	87
02	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8939	2	201	9	N	183	196	1	74
03	10075 X	9901	-0-	-174	-0-	9664	2	237	9	N	215	182	1	107
04	9750 X	9466	-0-	-284	-0-	9170	2	296	9	N	269	191	1	185
05	10075 X	9172	-0-	-903	-0-	8904	2	268	9	N	244	374	1	55
06	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10272	2	263	9	N	239	190	1	104
07	10075 X	9811	-0-	-264	-0-	9559	2	252	9	N	229	181	1	152
08	9889 X	9481	-0-	-408	-0-	9277	2	204	9	N	185	309	1	28
09	9750 X	8265	-0-	-1485	-0-	8125	2	140	9	N	127			155
10	0	8172	-0-	8172	8172	8004	2	168	9	N	153	189	1	119
11	0	7352	-0-	7352	15524	7195	2	157	9	N	143	167	1	95
12	0	7480	-0-	7480	23004	7348	2	132	9	N	120	188	1	27
TOTAL GAS PROD:		109,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,319								

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	1006	1	2111	2	N	286	255	1	164	
						315	9								
02	6832 X	4487	-0-	-2345	-0-	824	1	3450	2	N	194	189	1	169	
						213	9								
03	7564 X	5563	-0-	-2001	-0-	1053	1	4212	2	N	271	309	1	131	
						298	9								
04	7320 X	3584	-0-	-3736	-0-	1035	1	2283	2	N	242	190	1	183	
						266	9								
05	6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	1061	1	3855	2	N	254	379	1	58	
						279	9								
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1044	1	4099	2	N	353	183	1	228	
						388	9								
07	5549 X	5304	-0-	-245	-0-	996	1	4134	2	N	158	192	1	194	
						174	9								
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	1079	1	5507	2	N	250	377	1	67	
						275	9								
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	993	1	4961	2	N	228	192	1	103	
						251	9								
10	0	6052	-0-	6052	6052	1079	1	4727	2	N	224			327	
						246	9								
11	0	6389	-0-	6389	12441	1044	1	5020	2	N	295	389	1	233	
						325	9								
12	0	6060	-0-	6060	18501	1079	1	4620	2	N	328	192	1	369	
						361	9								
TOTAL GAS PROD:		64,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,083									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264															
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	143	188	1	286	
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	130	180	1	236	
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1	185	
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1	164	
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97			261	
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7108	2	166	9	N	151	181	1	231	
07	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5568	2	80	9	N	73	165	1	139	
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5684	2	151	9	N	137	176	1	100	
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5730	2	150	9	N	136			236	
10	0	4614	-0-	4614	4614	4497	2	117	9	N	106	192	1	150	
11	0	5073	-0-	5073	9687	4889	2	184	9	N	167			317	
12	0	3694	-0-	3694	13381	3561	2	133	9	N	121	194	1	244	
TOTAL GAS PROD:		72,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,547									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557 2	176 9	N	160	192 1	203
02		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4933 2	139 9	N	126		329
03		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6915 2	261 9	N	237	366 1	200
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6092 2	216 9	N	196	193 1	203
05		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5810 2	189 9	N	172	179 1	196
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	150	182 1	164
07		4619 X	3485	-0-	-1134	-0-	3345 2	140 9	N	127		291
08		4619 X	3429	-0-	-1190	-0-	3255 2	174 9	N	158	188 1	261
09		0	2882	-0-	2882	2882	2759 2	123 9	N	112	179 1	194
10		0	2152	-0-	2152	5034	2064 2	88 9	N	80		274
11		0	2818	-0-	2818	7852	2719 2	99 9	N	90		364
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	4380			N	NO RPT		364
TOTAL GAS PROD:			46,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,608			

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201 2	61 9	N	55		320
02		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5357 2	161 9	N	146	183 1	283
03		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5596 2	165 9	N	150	209 1	224
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5323 2	176 9	N	160	190 1	194
05		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5305 2	135 9	N	123		317
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	110	190 1	237
07		6107 X	5417	-0-	-690	-0-	5271 2	146 9	N	133	181 1	189
08		5766 X	5444	-0-	-322	-0-	5336 2	108 9	N	98		287
09		0	5180	-0-	5180	5180	5094 2	86 9	N	78	186 1	179
10		0	5150	-0-	5150	10330	5051 2	99 9	N	90		269
11		0	5037	-0-	5037	15367	4952 2	85 9	N	77	186 1	160
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	9911			N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:			52,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,220			

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5896 X	5896	-0-	-0-	5613 2	283 9	N	257		194 1			374
02		4564 X	4279	-0-	-285	4231 2	48 9	N	44					418
03		5797 X	5797	-0-	-0-	5358 2	439 9	N	399		387 1			430
04		6930 X	4615	-0-	-2315	4342 2	273 9	N	248		383 1			295
05		7161 X	6056	-0-	-1105	5724 2	332 9	N	302		375 1			222
06		5700 X	-0-	-0-	-5700			N	287		187 1			322
07		5797 X	5553	-0-	-244	5249 2	304 9	N	276		377 1			221
08		6045 X	5556	-0-	-489	5245 2	311 9	N	283		189 1			315
09		0	5278	-0-	5278	4991 2	287 9	N	261		182 1			394
10		0	5448	-0-	5448	10726	5175 2	N	248		360 1			282
11		0	5184	-0-	5184	15910	4887 2	N	270		190 1			362
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	10361		N	NO RPT					362
TOTAL GAS PROD:		53,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,875								

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847				
01		1098 N	1098	-0-	-0-	1098 2		N	-0-					69
02		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-					69
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOTT RANCH (MORROW, UP)		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
WILLIS, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 068750		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16246		PERF.14622 - 15081				
01		1147 N	573	-0-	-574	47 1	526 3	N	-0-					-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	42 1	659 3	N	-0-					-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	47 1	1133 3	N	-0-					-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	916 3		N	-0-					-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	813 3		N	-0-					-0-
06		1140 N	890	-0-	-250	890 3		N	-0-					-0-
07		961 N	846	-0-	-115	846 3		N	-0-					-0-
08		806 N	775	-0-	-31	775 3		N	-0-					-0-
09		900 N	836	-0-	-64	836 3		N	-0-					-0-
10		0	1468	-0-	1468	1468 3		N	-0-					-0-
11		0	1793	-0-	1793	3261	62 1	N	-0-					-0-
							989 3							
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	2393		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//	55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
HORN, THURMAN		WELL #:	1	RRCID -> 077144	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 15170	PERF.	0 - 14850					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:	1	RRCID -> 078714	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15625	PERF.14538	- 14786					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ATHERTON, D. E.		WELL #:	1	RRCID -> 079971	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14621	- 14639					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
LEE-HEFLEY		WELL #: 105		RRCID -> 138733		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684								
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1			17
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	2068	2	10	9	N	9					26
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7					33
04	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					33
05	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					33
06	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					33
07	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	2184	2	6	9	N	5					38
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2304	2	39	9	N	35	65	1			8
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1					9
10	0	2271	-0-	2271	-0-	2271	2	14	9	N	13					22
11	0	2177	-0-	2177	-0-	4448	2	7	9	N	6					28
12	0	2226	-0-	2226	-0-	6674	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 26,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174								
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46					138
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40					178
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33					211
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	174	1			63
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20					83
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	N	7					90
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2189	2	25	9	N	23					113
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4694	2	101	9	N	92					205
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4370	2	9	9	N	8					213
10	0	4904	-0-	4904	-0-	4869	2	35	9	N	32	188	1			57
11	0	4817	-0-	4817	-0-	9721	2	45	9	N	41					98
12	0	4947	-0-	4947	-0-	14668	2	4877	2	70	9	64				162

TOTAL GAS PROD: 52,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 - 14786

01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749 2	41 9	N	37		92
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366 2	32 9	N	29		121
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920 2	22 9	N	20		141
04	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4508 2	14 9	N	13		154
05	4867 X	3738	-0-	-1129	-0-	3728 2	10 9	N	9		163
06	4770 X	3790	-0-	-980	-0-	3760 2	30 9	N	27	151 1	39
07	4929 X	4612	-0-	-317	-0-	4570 2	42 9	N	38		77
08	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4425 2	24 9	N	22		99
09	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4420 2	29 9	N	26		125
10	0	4576	-0-	4576	4576	4557 2	19 9	N	17		142
11	0	4404	-0-	4404	8980	4356 2	48 9	N	44	133 1	53
12	0	3690	-0-	3690	12670	3665 2	25 9	N	23		76
TOTAL GAS PROD:		52,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		305					

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 - 14487

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		67
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		N	-0-		67
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		67
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		67
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		67
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-		67
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		67
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		67
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		67
10	0	97	-0-	97	97	97 2		N	-0-		67
11	0	89	-0-	89	186	89 2		N	-0-		67
12	0	78	-0-	78	264	78 2		N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		1,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474 - 14268

01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		198
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		198
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		198
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		198
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		198
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		198
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		198
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		198
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		198
10	0	886	-0-	886	886	886 2		N	-0-		198
11	0	756	-0-	756	1642	756 2		N	-0-		198
12	0	604	-0-	604	2246	604 2		N	-0-		198
TOTAL GAS PROD:		9,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885 - 12995		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366 - 13346		
MILLER													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9244 - 9257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847											
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496		PERF.13624 - 13277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17402 R	17402	-0-	-0-	-0-	17384	3	18 9	N	16			18
02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3		N	-0-			18
03	19530	16749	-0-	-2781	-0-	16749	3		N	-0-			18
04	18900	15842	-0-	-3058	-0-	15842	3		N	-0-			18
05	19530	18823	-0-	-707	-0-	18823	3		N	-0-			18
06	18540 #	14264	-0-	-4276	-0-	14264	3		N	-0-			18
07	19158 #	12079	-0-	-7079	-0-	12079	3		N	-0-			18
08	18817 #	18057	-0-	-760	-0-	18057	3		N	-0-			18
09	22436	20668	-0-	-1768	-0-	20668	3		N	-0-			18
10	21082	20306	-0-	-776	-0-	20306	3		N	-0-			18
11	17788 R	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3		N	-0-			18
12	19530	17296	-0-	-2234	-0-	17296	3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		206,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRADLEY		57019 830 562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631																
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	70	1			46
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					46
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38					84
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					89
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	276	2	34	9	N	31					120
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-	80	1			40
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					40
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					40
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					40
10	0	2421	-0-	2421	2421	2407	2	14	9	N	13					53
11	0	1793	-0-	1793	4214	143	1	1633	2	N	15					68
12	0	1717	-0-	1717	5931	150	1	1557	2	N	9					77

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 111																

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURCHFIEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID -> 279541	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6623	- 8880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	10				82
						11	9								
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	1				83
						1	9								
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	2				85
						2	9								
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	3				88
						3	9								
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	5				93
						6	9								
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	2				95
						2	9								
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-				95
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	30				125
						33	9								
09	0	907	-0-	907	907	30	1	877	2	N	-0-				125
10	0	890	-0-	890	1797	30	1	860	2	N	-0-				125
11	0	906	-0-	906	2703	30	1	876	2	N	-0-				125
12	0	892	-0-	892	3595	31	1	861	2	N	-0-				125
TOTAL GAS PROD:		11,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732													
BROYLES		WELL #:		2	RRCID -> 127299	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7364	- 7386						
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-				-0-
02	1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
04	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-				-0-
06	2190 N	1777	-0-	-413	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
07	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
08	2263 N	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-				-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
10	0	2231	-0-	2231	2231	2231	2			N	-0-				-0-
11	0	2528	-0-	2528	4759	2528	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	2527					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID -> 084537	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5834	- 5840						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARSH (DOUGLAS)		//CONT.//		57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS (MORROW)				58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS							
BE ANADARKO II, LLC				100676											
HILL, BEN				WELL #:	2 U	RRCID ->	045599	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9872 - 9950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10944 R	1545	-0-	-9399	-0-		1545	3			Y	-0-			62
02	1792 #	1250	-0-	-542	-0-		1250	3			Y	-0-			62
03	2015 #	957	-0-	-1058	-0-		956	3	1	9	Y	1			63
04	1950 #	1776	-0-	-174	-0-		1750	3	26	9	Y	24			87
05	2015 #	1822	-0-	-193	-0-		1788	3	34	9	Y	31			118
06	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-		1870	3	32	9	Y	29			147
07	1829 #	1561	-0-	-268	-0-		1543	3	18	9	Y	16			163
08	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780		1752	3	28	9	Y	25			188
09	DLQ G-10	1797	-0-	1797	3577		1783	3	14	9	Y	13			201
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3577				Y	-0-	129	1	72
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3577				Y	-0-			72
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3577				Y	1			73
TOTAL GAS PROD:		14,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676										
HILL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30 R	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			74
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			74
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			74
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			74
06	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			74
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			74
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			74
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC		100676											
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945	
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-	13	
02	1092 N	884	-0-	-208	-0-	884	3			N	-0-	13	
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-	13	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	13	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-	13	
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	13	
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-	13	
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1304	3	2	9	N	2	15	
09	0	1271	-0-	1271	1271	1271	3			N	-0-	15	
10	0	1335	-0-	1335	2606	1335	3			N	-0-	15	
11	0	1027	-0-	1027	3633	1027	3			N	-0-	15	
12	0	-0-	-0-	-0-	3633					N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		13,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MATHERS RANCH (DOUGLAS) KING OPERATING CORPORATION LEWIS		58257 200 465296 WELL #: 2047	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS		3047	217698	06/22/2006	7375	7012	7125						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC WRIGHT		676084 5	142772	11/06/1981	7598	7417	7455						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS		WELL #: 3701		RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS		WELL #: 4037		RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS		WELL #: 3037		RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108							
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				12
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				12
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				12
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				12
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				12
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				12
07	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-				12
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-				12
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	219	2	35	9	N	32				44
10	0	234	-0-	234	-0-	234	2			N	-0-				44
11	0	218	-0-	218	-0-	452	2			N	-0-				44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	452				N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		2,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			36
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			36
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			36
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			36
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			36
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			36
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			36
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			36
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			36
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9	N	1			37
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		3,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117				
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			18
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			18
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			18
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			18
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			18
06	3000 N	4590	-0-	1590	1590	4590 2		N	-0-			18
07	2078 N	488	-0-	-1590	-0-	488 2		N	-0-			18
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		N	-0-			18
09	990 X	428	-0-	-562	-0-	428 2		N	-0-			18
*10	1023 X	484	-0-	-539	-0-	484 2		N	-0-			18
*11	990 X	519	-0-	-471	-0-	519 2		N	-0-			18
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		9,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//	58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
JC STUDER 168		WELL #:	1HR	RRCID -> 276558	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 7341	- 12450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)			58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056					
WILLDLIFE		WELL #:	1167	RRCID -> 125676	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10134	- 10560
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE	WELL #:	1	RRCID -> 231034	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 17475	PERF.10142	- 10220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.10346 - 10810		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-		107
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-		107
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		107
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		107
05		310 N	144	-0-	-166	-0-	144	2		Y	-0-		107
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		107
07		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2		Y	-0-		107
08		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		Y	-0-		107
09		0	206	-0-	206	206	206	2		Y	-0-		107
10		0	547	-0-	547	547	547	2		Y	-0-		107
11		0	524	-0-	524	1277	524	2		Y	-0-		107
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	1060				Y	NO RPT		107

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 172		WELL #:		11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 9080 - 10398		
01		558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		Y	-0-		38
02		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		Y	-0-		38
03		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		Y	-0-		38
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	819	2	167 9	Y	152	161 1	29
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29 9	Y	26		55
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11 9	Y	10		65
07		837 N	478	-0-	-359	-0-	478	2		Y	-0-		65
08		651 N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2 9	Y	2		67
09		540 N	431	-0-	-109	-0-	420	2	11 9	Y	10		77
10		0	519	-0-	519	519	512	2	7 9	Y	6		83
11		0	360	-0-	360	879	359	2	1 9	Y	1		84
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	445				Y	NO RPT		84

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MATHERS RANCH 172		WELL #:		2	RRCID ->	248781	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	17012	PERF.10358 - 10652		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	72 1	18
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL DEPTH	10273	PERF.10385 - 12753	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	3384	2	Y	52					60
						57	9									
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67	1	2980	2	Y	47					107
						52	9									
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3362	2	Y	43	1	8			149
						47	9									
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	42	158	1			33
						46	9									
05	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	5	1	3328	2	Y	30					63
						33	9									
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3190	2	32	9	Y	29					92
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3250	2	108	9	Y	98	179	1			11
08	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3102	2	18	9	Y	16					27
09	0	3214	-0-	3214	3214	3163	2	51	9	Y	46					73
10	0	3265	-0-	3265	6479	3206	2	59	9	Y	54					127
11	0	3114	-0-	3114	9593	3062	2	52	9	Y	47	174	1			-0-
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	6338					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		504										

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011													TOTAL DEPTH	10308	PERF.10620 - 14673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155	1	5440	2	Y	87					257
						96	9									
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140	1	4905	2	Y	76	1	8			332
						84	9									
03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125	1	5043	2	Y	72	173	1			231
						79	9									
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5348	2	51	9	Y	46					277
05	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5500	2	65	9	Y	59	177	1			159
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5404	2	57	9	Y	52					211
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5520	2	65	9	Y	59					270
08	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	5381	2	72	9	Y	65	171	1			164
09	5340 X	3831	-0-	-1509	-0-	3779	2	52	9	Y	47	1	8			210
10	0	4015	-0-	4015	4015	3985	2	30	9	Y	27					237
11	0	5618	-0-	5618	9633	5512	2	106	9	Y	96	178	1			155
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	5603					Y	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:		56,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		686										

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5177 X	4321	-0-	-856	-0-	132	1	4116	2	Y	66	178 1	255
							73	9						
02		4676 X	3801	-0-	-875	-0-	126	1	3636	2	Y	35		290
							39	9						
03		4898 X	4361	-0-	-537	-0-	131	1	4182	2	Y	44	1 8	333
							48	9						
04		4710 X	4635	-0-	-75	-0-	4591	2	44	9	Y	40		373
05		4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4644	2	51	9	Y	46	154 1	265
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28		293
07		4743 X	4381	-0-	-362	-0-	4362	2	19	9	Y	17		310
08		4743 X	4572	-0-	-171	-0-	4542	2	30	9	Y	27		337
09		0	3946	-0-	3946	3946	3923	2	23	9	Y	21	164 1	194
10		0	3488	-0-	3488	7434	3479	2	9	9	Y	8		202
11		0	3238	-0-	3238	10672	3216	2	22	9	Y	20		222
12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	6611					Y	NO RPT		222

TOTAL GAS PROD: 45,403

TOTAL CONDENSATE PROD:

352

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903														
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112	1	5414	2	Y	96		196
							106	9						
02		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	101	1	4588	2	Y	87	20 1	263
							96	9						
03		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	112	1	5065	2	Y	108	159 1	212
							119	9						
04		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	11	1	4913	2	Y	81	81 1	212
							89	9						
05		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4496	2	78	9	Y	71	205 1	78
06		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5688	2	85	9	Y	77		155
07		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5644	2	65	9	Y	59	161 1	53
08		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5534	2	87	9	Y	79		132
09		0	5334	-0-	5334	5334	4	1	5312	2	Y	16		148
							18	9						
10		0	5407	-0-	5407	10741	5401	2	6	9	Y	5		153
11		0	5240	-0-	5240	15981	68	1	5131	2	Y	37		190
							41	9						
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	10494					Y	NO RPT		190

TOTAL GAS PROD: 58,384

TOTAL CONDENSATE PROD:

716

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10660	- 15073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	147	1	5212	2	Y	128	191	1	224
						141	9							
02	5404 X	5376	-0-	-28	-0-	140	1	5152	2	Y	76	176	1	123
						84	9						1 8	
03	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	135	1	5142	2	Y	103	1	8	225
						113	9							
04	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	5306	2	113	9	Y	103	185	1	143
05	5983 X	5962	-0-	-21	-0-	5849	2	113	9	Y	103	177	1	68
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5746	2	84	9	Y	76	1	8	143
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5576	2	94	9	Y	85			228
08	5487 X	5179	-0-	-308	-0-	5052	2	127	9	Y	115	171	1	172
09	0	4848	-0-	4848	-0-	4780	2	68	9	Y	62	1	8	233
10	0	5365	-0-	5365	-0-	10213	5330	2	35	9	Y	32		265
11	0	5434	-0-	5434	-0-	15647	5398	2	36	9	Y	33		298
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	10718				Y	NO RPT			298

TOTAL GAS PROD: 59,973

TOTAL CONDENSATE PROD: 916

HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740	- 14943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155	1	5288	2	N	182	178	1	226	
						200	9								
02	5124 X	5005	-0-	-119	-0-	140	1	4732	2	N	121	183	1	162	
						133	9						2 8		
03	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	105	1	5214	2	N	149	4	8	307	
						164	9								
04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	5002	2	146	9	N	133	177	1	263	
05	5704 X	5347	-0-	-357	-0-	5197	2	150	9	N	136	173	1	224	
06	5460 X	5163	-0-	-297	-0-	4978	2	185	9	N	168	154	1	236	
07	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	5089	2	153	9	N	139			375	
08	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	5025	2	153	9	N	139	342	1	172	
09	0	4919	-0-	4919	-0-	4789	2	130	9	N	118	173	1	115	
10	0	5193	-0-	5193	-0-	10112	5050	2	143	9	N	130		245	
11	0	5099	-0-	5099	-0-	15211	4934	2	165	9	N	150	173	1	222
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	9972				N	NO RPT			222	

TOTAL GAS PROD: 57,420

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ISAACS 148		WELL #:		4H	RRCID ->	272258	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10502	- 15010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74 1	1487 2	Y	30			188
						33 9						
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	67 1	1335 2	Y	33	1 8		220
						36 9						
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	1245 2	Y	33	1 8		252
						36 9						
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1172 2	7 9	Y	6			258
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1239 2	2 9	Y	2	166 1	1 8	93
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1161 2	8 9	Y	7	1 8		99
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	Y	16			115
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224 2	18 9	Y	16			131
09	0	1199	-0-	1199	1199	1181 2	18 9	Y	16	1 8		146
10	0	1455	-0-	1455	2654	1427 2	28 9	Y	25			171
11	0	1350	-0-	1350	4004	1317 2	33 9	Y	30			201
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2795			Y	NO RPT			201

TOTAL GAS PROD: 14,452

TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10894	- 15363
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	74 1	5071 2	Y	159			314
						175 9						
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	62 1	4176 2	Y	106	174 1	1 8	245
						117 9						
03	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	60 1	5483 2	Y	204	186 1	3 8	260
						224 9						
04	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	5134 2	171 9	Y	155	175 1		240
05	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	5406 2	129 9	Y	117	181 1	1 8	175
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5229 2	133 9	Y	121	1 8		295
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5465 2	171 9	Y	155	171 1		279
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5305 2	171 9	Y	155	169 1		265
09	0	5123	-0-	5123	5123	5025 2	98 9	Y	89	174 1	1 8	179
10	0	5397	-0-	5397	10520	5292 2	105 9	Y	95			274
11	0	5088	-0-	5088	15608	4976 2	112 9	Y	102	169 1		207
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	10431			Y	NO RPT			207

TOTAL GAS PROD: 58,364

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID -> 272303	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10564	- 14943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4449 X	4449	-0-	-0-	155 1	4187 2	Y	299
						107 9			
02		3998 X	3998	-0-	-0-	140 1	3795 2	Y	355
						63 9		1 8	
03		4336 X	4336	-0-	-0-	145 1	4095 2	Y	267
						96 9		173 1	2 8
04		3986 X	3986	-0-	-0-	3906 2	80 9	Y	340
05		4125 X	4125	-0-	-0-	4060 2	65 9	Y	216
06		3954 X	3954	-0-	-0-	3892 2	62 9	Y	271
07		4105 X	4105	-0-	-0-	4021 2	84 9	Y	169
08		4072 X	4072	-0-	-0-	3982 2	90 9	Y	251
09		0	3899	-0-	3899	3756 2	143 9	Y	206
10		0	4004	-0-	4004	7903	69 9	Y	269
11		0	3875	-0-	3875	11778	107 9	Y	189
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	7903		Y	189

TOTAL GAS PROD: 44,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID -> 272716	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10390	- 12145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3126	-0-	-408	64 1	3005 2	N	37
						57 9			
02		3108 X	2698	-0-	-410	61 1	2606 2	N	65
						31 9			
03		3410 X	3002	-0-	-408	57 1	2905 2	N	100
						40 9		1 8	
04		3270 X	2695	-0-	-575	2660 2	35 9	N	132
05		3379 X	3096	-0-	-283	3043 2	53 9	N	180
06		3060 X	3060	-0-	-0-	3008 2	52 9	N	227
07		3007 X	2968	-0-	-39	2924 2	44 9	N	97
08		3127 X	3127	-0-	-0-	3069 2	58 9	N	150
09		0	2835	-0-	2835	2813 2	22 9	N	170
10		0	3055	-0-	3055	5890	26 9	N	194
11		0	2726	-0-	2726	8616	37 9	N	50
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	5485		N	50

TOTAL GAS PROD: 32,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 276065	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 17409	PERF.10178	- 10320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12524 X	9947	-0-	-2577	-0-	74	1	9711	2	N	147					207
						162	9									
02	11144 X	9140	-0-	-2004	-0-	67	1	8905	2	N	153	324	1	1	8	35
						168	9									
03	12338 X	9817	-0-	-2521	-0-	74	1	9567	2	N	160	165	1	2	8	28
						176	9									
04	11940 X	9569	-0-	-2371	-0-	72	1	9328	2	N	154					182
						169	9									
05	10757 X	9715	-0-	-1042	-0-	74	1	9464	2	N	161	157	1	1	8	185
						177	9									
06	9780 X	9237	-0-	-543	-0-	72	1	8993	2	N	156	160	1	1	8	180
						172	9									
07	10106 X	9223	-0-	-883	-0-	74	1	8989	2	N	145	177	1			148
						160	9									
08	9889 X	9029	-0-	-860	-0-	74	1	8798	2	N	143	181	1			110
						157	9									
09	0	8695	-0-	8695	8695	72	1	8465	2	N	144	180	1	1	8	73
						158	9									
10	0	9087	-0-	9087	17782	74	1	8849	2	N	149	180	1			42
						164	9									
11	0	8454	-0-	8454	26236	72	1	8184	2	N	180	175	1			47
						198	9									
12	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	16998					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		101,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,692										

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	9277	-0-	-1201	-0-	74	1	9051	2	N	138	182	1			170
						152	9									
02	9156 X	8606	-0-	-550	-0-	67	1	8375	2	N	149	173	1	1	8	145
						164	9									
03	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	67	1	8844	2	N	128	3	8			270
						141	9									
04	9510 X	8364	-0-	-1146	-0-	8236	2	128	9	N	116	169	1			217
05	9517 X	8948	-0-	-569	-0-	8819	2	129	9	N	117	173	1	1	8	160
06	9210 X	8543	-0-	-667	-0-	8435	2	108	9	N	98	1	8			257
07	9517 X	8668	-0-	-849	-0-	8555	2	113	9	N	103	165	1			195
08	9052 X	7603	-0-	-1449	-0-	7520	2	83	9	N	75	171	1			99
09	0	8015	-0-	8015	8015	7882	2	133	9	N	121	1	8			219
10	0	8156	-0-	8156	16171	8047	2	109	9	N	99	171	1			147
11	0	6981	-0-	6981	23152	6859	2	122	9	N	111					258
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	14472					N	NO RPT					258
TOTAL GAS PROD:		92,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,255										

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014													TOTAL DEPTH 10327	PERF.10896 - 20988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8091 X	5646	-0-	-2445	-0-	141	1	5409	2	N	87	176	1	92
							96	9							
02		6468 X	6228	-0-	-240	-0-	140	1	5979	2	N	99	2	8	189
							109	9							
03		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	120	1	7150	2	N	86	176	1	95
							95	9							
04		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7841	2	140	9	N	127			222
05		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7272	2	96	9	N	87	185	1	122
06		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8564	2	76	9	N	69	2	8	189
07		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8300	2	118	9	N	107	170	1	126
08		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8129	2	128	9	N	116			242
09		0	6267	-0-	6267	6267	6209	2	58	9	N	53	172	1	121
10		0	6295	-0-	6295	12562	6207	2	88	9	N	80			201
11		0	5879	-0-	5879	18441	5768	2	111	9	N	101			302
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	10009					N	NO RPT			302

TOTAL GAS PROD: 78,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015													TOTAL DEPTH 10244	PERF.10375 - 20117	
01		5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	74	1	3731	2	N	116	181	1	33
							128	9							
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	67	1	4667	2	N	130	161	1	2
							143	9							
03		5177 X	5152	-0-	-25	-0-	74	1	4934	2	N	131			133
							144	9							
04		4830 X	4647	-0-	-183	-0-	7	1	4508	2	N	120	138	1	115
							132	9							
05		5394 X	4336	-0-	-1058	-0-	4197	2	139	9	N	126	188	1	53
06		5220 X	4034	-0-	-1186	-0-	2	1	3922	2	N	100			153
							110	9							
07		5394 X	4314	-0-	-1080	-0-	4203	2	111	9	N	101	181	1	73
08		5146 X	4738	-0-	-408	-0-	4606	2	132	9	N	120	170	1	23
09		0	4550	-0-	4550	4550	4430	2	120	9	N	109			132
10		0	4679	-0-	4679	9229	4530	2	149	9	N	135	166	1	101
11		0	4426	-0-	4426	13655	48	1	4256	2	N	111			212
							122	9							
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	8912					N	NO RPT			212

TOTAL GAS PROD: 49,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013													TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9145 X	8343	-0-	-802	-0-	74	1	8078	2	N	174	185	1		169
						191	9								
02	8260 X	6538	-0-	-1722	-0-	65	1	6324	2	N	135	214	1	1 8	89
						149	9								
03	8618 X	7898	-0-	-720	-0-	74	1	7650	2	N	158	168	1	2 8	77
						174	9								
04	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	72	1	8650	2	N	178	176	1		79
						196	9								
05	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8765	2	216	9	N	196	167	1	1 8	107
06	8070 X	7261	-0-	-809	-0-	7121	2	140	9	N	127	179	1	1 8	54
07	9145 X	8705	-0-	-440	-0-	8552	2	153	9	N	139	171	1		22
08	9145 X	8018	-0-	-1127	-0-	2	1	7865	2	N	137				159
						151	9								
09	0	7710	-0-	7710	7710	7552	2	158	9	N	144	180	1	1 8	122
10	0	8352	-0-	8352	16062	26	1	8148	2	N	162	182	1		102
						178	9								
11	0	7304	-0-	7304	23366	72	1	7098	2	N	122	180	1		44
						134	9								
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	14655					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		88,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,672									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014													TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433		
01	7068 X	6074	-0-	-994	-0-	70	1	5839	2	N	150	182	1		177
						165	9								
02	6076 X	5215	-0-	-861	-0-	63	1	5039	2	N	103	183	1		97
						113	9								
03	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	74	1	5805	2	N	149				246
						164	9								
04	6240 X	5361	-0-	-879	-0-	65	1	5175	2	N	110	170	1		186
						121	9								
05	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6091	2	202	9	N	184	209	1		161
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5938	2	144	9	N	131	178	1		114
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6057	2	146	9	N	133	168	1		79
08	6293 X	6101	-0-	-192	-0-	5	1	5947	2	N	135				214
						149	9								
09	0	5819	-0-	5819	5819	5683	2	136	9	N	124	179	1		159
10	0	5927	-0-	5927	11746	26	1	5757	2	N	131	180	1		110
						144	9								
11	0	5698	-0-	5698	17444	72	1	5477	2	N	135	181	1		64
						149	9								
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	11244					N	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:		64,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,485									

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	112	1	9804	2	N	215	220	1	298
							237	9							
02		10192 X	7841	-0-	-2351	-0-	86	1	7650	2	N	95	176	1	217
							105	9							
03		11284 X	10332	-0-	-952	-0-	112	1	10047	2	N	157	173	1	201
							173	9							
04		10770 X	9662	-0-	-1108	-0-	108	1	9374	2	N	164	180	1	185
							180	9							
05		10912 X	10015	-0-	-897	-0-	9785	2	230	9	N	209	199	1	195
06		9990 X	9493	-0-	-497	-0-	9331	2	162	9	N	147	158	1	184
07		10323 X	6564	-0-	-3759	-0-	6477	2	87	9	N	79	173	1	90
08		10323 X	7688	-0-	-2635	-0-	4	1	7640	2	N	40			130
							44	9							
09		0	8458	-0-	8458	8458	8458	2			N	-0-			130
10		0	5055	-0-	5055	13513	22	1	5033	2	N	-0-			130
11		0	5711	-0-	5711	19224	79	1	5632	2	N	-0-			130
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	10482					N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			90,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,106								

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
01		10261 X	8132	-0-	-2129	-0-	341	1	7568	2	N	203	161	1	202
							223	9							
02		9408 X	7092	-0-	-2316	-0-	305	1	6590	2	N	179			381
							197	9							
03		10416 X	7503	-0-	-2913	-0-	341	1	6951	2	N	192	320	1	253
							211	9							
04		10080 X	6643	-0-	-3437	-0-	296	1	6187	2	N	145	181	1	217
							160	9							
05		8246 X	4579	-0-	-3667	-0-	171	1	4279	2	N	117	189	1	145
							129	9							
06		7860 X	6097	-0-	-1763	-0-	240	1	5691	2	N	151	161	1	135
							166	9							
07		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7496	2	N	183	179	1	139
							201	9							
08		7502 X	6959	-0-	-543	-0-	236	1	6559	2	N	149	171	1	117
							164	9							
09		0	6549	-0-	6549	6549	240	1	6135	2	N	158	176	1	99
							174	9							
10		0	7181	-0-	7181	13730	284	1	6696	2	N	183	163	1	119
							201	9							
11		0	6205	-0-	6205	19935	330	1	5677	2	N	180	182	1	117
							198	9							
12		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	11999					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			74,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,840								

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74 1	15900 2		N	391	341 1		305
							430 9							
02		15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67 1	14051 2		N	370	345 1		330
							407 9							
03		17112 X	15729	-0-	-1383	-0-	74 1	15230 2		N	386	549 1		167
							425 9							
04		16350 X	15152	-0-	-1198	-0-	7 1	14706 2		N	399	363 1		203
							439 9							
05		16678 X	15551	-0-	-1127	-0-	15122 2	429 9		N	390	391 1		202
06		15870 X	14778	-0-	-1092	-0-	14430 2	348 9		N	316	346 1		172
07		16089 X	15068	-0-	-1021	-0-	4 1	14704 2		N	327	353 1		146
							360 9							
08		15717 X	14895	-0-	-822	-0-	2 1	14561 2		N	302	338 1		110
							332 9							
09		0	14421	-0-	14421	14421	14080 2	341 9		N	310	176 1		244
10		0	15059	-0-	15059	29480	24 1	14706 2		N	299	346 1		197
							329 9							
11		0	14379	-0-	14379	43859	72 1	13910 2		N	361	348 1		210
							397 9							
12		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	28793				N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:			165,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,851				

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738	1	6428	2	N	247	182	1			117
							272	9									
02		7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663	1	6249	2	N	235	183	1	5	8	164
							259	9									
03		8339 X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361	1	10	8	57
							290	9									
04		8070 X	7341	-0-	-729	-0-	722	1	6321	2	N	271	173	1			155
							298	9									
05		8339 X	6800	-0-	-1539	-0-	672	1	5845	2	N	257	334	1	6	8	72
							283	9									
06		7680 X	7133	-0-	-547	-0-	716	1	6136	2	N	255	170	1	7	8	150
							281	9									
07		7936 X	7623	-0-	-313	-0-	774	1	6606	2	N	221	326	1			45
							243	9									
08		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	775	1	6654	2	N	222	173	1			94
							244	9									
09		0	7566	-0-	7566	7566	750	1	6576	2	N	218	168	1	7	8	137
							240	9									
10		0	7933	-0-	7933	15499	753	1	6948	2	N	211	179	1			169
							232	9									
11		0	7624	-0-	7624	23123	750	1	6633	2	N	219	179	1			209
							241	9									
12		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	15311					N	NO RPT					209
TOTAL GAS PROD:			81,167											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,620

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598																	
01		13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	102	1	10393	2	N	322	184	1			205
							354	9									
02		12124 X	12094	-0-	-30	-0-	101	1	11641	2	N	320	176	1	5	8	344
							352	9									
03		12555 X	12278	-0-	-277	-0-	112	1	11824	2	N	311	353	1	12	8	290
							342	9									
04		11760 X	11496	-0-	-264	-0-	11	1	11077	2	N	371	541	1			120
							408	9									
05		13392 X	11571	-0-	-1821	-0-	11260	2	311	9	N	283	341	1	5	8	57
							10602	2	294	9	N	267	179	1	6	8	139
06		12960 X	10896	-0-	-2064	-0-	10438	2	296	9	N	269	343	1			65
							10148	2	299	9	N	272	172	1			165
07		13392 X	10734	-0-	-2658	-0-	9901	2	222	9	N	202	172	1	4	8	191
							10329	2	279	9	N	254	182	1			263
08		12276 X	10447	-0-	-1829	-0-	79	1	10979	2	N	266	362	1			167
							293	9									
09		0	10123	-0-	10123	10123											
10		0	10608	-0-	10608	20731											
11		0	11351	-0-	11351	32082											
12		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	21356					N	NO RPT					167
TOTAL GAS PROD:			122,447											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,137

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.//		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
STUDER		WELL #: 1		RRCID -> 128788		COMPL. DATE 01/29/1988		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WRIGHT 122		WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10362 - 14696		
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782	3	673	9	N	612	567	1		112	
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484	3	301	9	N	274	306	1		80	
03	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	577	1	9232	3	N	315	308	1		87	
						347	9									
04	10200 X	10090	-0-	-110	-0-	9771	3	319	9	N	290	277	1		100	
05	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10590	3	262	9	N	238	255	1		83	
06	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14268	3	234	9	N	213	181	1		115	
07	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13839	3	219	9	N	199	252	1		62	
08	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11614	3	169	9	N	154	143	1		73	
09	0	12896	-0-	12896	12896	12690	3	206	9	N	187	180	1		80	
10	0	13156	-0-	13156	26052	12914	3	242	9	N	220	157	1		143	
11	0	12077	-0-	12077	38129	11833	3	244	9	N	222	242	1		123	
12	0	11696	-0-	11696	49825	11492	3	204	9	N	185	154	1		154	

TOTAL GAS PROD: 139,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

WRIGHT 122		WELL #: 2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 10437		PERF.13383 - 16091						
01	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369	3	133	9	N	121	69	1		161	
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4198	3	117	9	N	106	130	1		137	
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	3	N	126	196	1		67	
						139	9									
04	5100 X	5027	-0-	-73	-0-	4861	3	166	9	N	151	94	1		124	
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5269	3	216	9	N	196	178	1		142	
06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7099	3	171	9	N	155	195	1		102	
07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6885	3	123	9	N	112	149	1		65	
08	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5778	3	101	9	N	92	83	1		74	
09	0	6410	-0-	6410	6410	6313	3	97	9	N	88	38	1		124	
10	0	6545	-0-	6545	12955	6425	3	120	9	N	109	89	1		144	
11	0	6021	-0-	6021	18976	5887	3	134	9	N	122	132	1		134	
12	0	5823	-0-	5823	24799	5718	3	105	9	N	95	115	1		114	

TOTAL GAS PROD: 69,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395									
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7327 X	7327	-0-	-0-	450 1	6748 3		N	117	71 1		225
02		6597 X	6597	-0-	-0-	129 9			N				
03		7595 X	7547	-0-	-48	6483 3	114 9		N	104	89 1		240
						441 1	7054 3		N	47			287
						52 9							
04		7800 X	7577	-0-	-223	7507 3	70 9		N	64	168 1		183
05		8283 X	8283	-0-	-0-	8137 3	146 9		N	133	117 1		199
06		11081 X	11081	-0-	-0-	10963 3	118 9		N	107			306
07		10725 X	10725	-0-	-0-	10633 3	92 9		N	84	132 1		258
08		9018 X	9018	-0-	-0-	8923 3	95 9		N	86	118 1		226
09		0	9851	-0-	9851	9750 3	101 9		N	92	115 1		203
10		0	10047	-0-	10047	19898	9922 3	125 9	N	114	113 1		204
11		0	9197	-0-	9197	29095	9092 3	105 9	N	95			299
12		0	9006	-0-	9006	38101	8830 3	176 9	N	160	183 1		276
TOTAL GAS PROD:		106,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,203							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MATHERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815	- 16896	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-			-0-
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2			N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			-0-
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	342 2			N	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	684	342 2			N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	838	154 2			N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	497				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738					
01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248	1	4960	2	N	-0-		-0-
02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-	178	1	2957	2	N	-0-		-0-
03	9052 X	4081	-0-	-4971	-0-	248	1	3833	2	N	-0-		-0-
04	8760 X	3257	-0-	-5503	-0-	240	1	3017	2	N	-0-		-0-
05	7130 X	3846	-0-	-3284	-0-	248	1	3598	2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4122	-0-	-918	-0-	240	1	3882	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3525	-0-	-567	-0-	248	1	3274	2	N	3		3
08	4092 X	3255	-0-	-837	-0-	248	1	3007	2	N	-0-		3
09	0	3300	-0-	3300	3300	204	1	3096	2	N	-0-		3
10	0	3043	-0-	3043	6343	240	1	2803	2	N	-0-		3
11	0	2757	-0-	2757	9100	240	1	2517	2	N	-0-		3
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	5566					N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 39,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156					
01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783	1	13017	2	N	-0-		-0-
02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4 8	-0-
03	15123 S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8 8	-0-
04	12703 S	12703	-0-	-0-	-0-	712	1	11991	2	N	-0-		-0-
05	11488 S	11488	-0-	-0-	-0-	745	1	10739	2	N	4	4 8	-0-
06	10251 S	10251	-0-	-0-	-0-	803	1	9444	2	N	4	4 8	-0-
07	11658 S	11658	-0-	-0-	-0-	820	1	10838	2	N	-0-		-0-
08	10705 S	10705	-0-	-0-	-0-	795	1	9910	2	N	-0-		-0-
09	12117 S	12117	-0-	-0-	-0-	898	1	11216	2	N	3	3 8	-0-
10	0	12200	-0-	12200	12200	893	1	11307	2	N	-0-		-0-
11	0	13262	-0-	13262	25462	888	1	12374	2	N	-0-		-0-
12	9362 S	NO RPT	-0-	-9362	16100					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 135,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
HUMPHREYS, M				WELL #: A 1	RRCID -> 086706	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 17456	PERF.17272	- 17354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATHERS RANCH (MORROW, UP)				58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 189169	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 17555	PERF.11862	- 11872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	1		Y	-0-		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		34				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 3	RRCID -> 266476	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 17350	PERF.11832	- 11842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	50423	3	6	9	N	5			84
02		47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	44045	3	2	9	N	2			86
03		52576 X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-			86
04		50880 X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-			86
05		50437 X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3			N	-0-			86
06		48810 X	47094	-0-	-1716	-0-	47094	3			N	-0-			86
07		49445 X	48767	-0-	-678	-0-	48767	3			N	-0-			86
08		49445 X	48448	-0-	-997	-0-	48448	3			N	-0-			86
09		0	47090	-0-	47090	47090	47090	3			N	-0-			86
10		0	48561	-0-	48561	95651	48561	3			N	-0-			86
11		0	46986	-0-	46986	142637	46986	3			N	-0-			86
12		0	47543	-0-	47543	190180	47543	3			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:				574,950		TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1247	2	Y	-0-			33
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			33
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-			33
04		1080 N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	72	1	28
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-			28
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	2	1	974	2	Y	-0-			28
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	Y	-0-			28
08		1116 N	812	-0-	-304	-0-	812	2			Y	-0-			28
09		0	1045	-0-	1045	1045	2	1	1043	2	Y	-0-			28
10		0	1020	-0-	1020	2065	1018	2	2	9	Y	2			30
11		0	889	-0-	889	2954	883	2	6	9	Y	5			35
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	1869					Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:				11,417		TOTAL CONDENSATE PROD:						74			

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF.	8028 - 8047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			13
02		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-			13
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2			15
04		330 N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1			16
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2			18
06		420 N	177	-0-	-243	-0-	176	3	1	9	Y	1			19
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-			19
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			19
09		0	198	-0-	198	198	197	3	1	9	Y	1			20
10		529 N	331	-0-	-198	-0-	325	3	6	9	Y	5	1	1	24
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-			24
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:				3,119		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
 CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			877												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 1331

*09		1378	47	-0-	-1331	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
*10		62	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
*11		60	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			129												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124			209	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122	198 1		133	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			144	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	257			

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
DUKE, BOBBY K.				230469							
DUKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STABEL		WELL #:		1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		74
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-		74
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		74
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		74
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-		74
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-		74
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		74
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		74
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		74
10	0	157	-0-	157	157	157 2		N	-0-		74
11	0	195	-0-	195	352	195 2		N	-0-		74
12	0	181	-0-	181	533	181 2		N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		1,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513							
SWINK TARBOX		WELL #:		1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//		59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 -	8206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	6200 -	7740
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 2	N	-0-	352					
57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	352					
86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-	352					
90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 2	N	-0-	352					
183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	N	-0-	352					
90 N	32	-0-	-58	-0-	8 1	24 2	N	-0-	352					
93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 2	N	-0-	352					
129 N	129	-0-	-0-	-0-	29 1	100 2	N	-0-	352					
0	54	-0-	54	54	7 1	47 2	N	-0-	352					
0	95	-0-	95	149	12 1	83 2	N	-0-	352					
0	94	-0-	94	243	7 1	87 2	N	-0-	352					
0	107	-0-	107	350	9 1	98 2	N	-0-	352					
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGEE (MORROW UPPER)				59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6919 -	7424
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-	-0-					
924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2		N	-0-	-0-					
1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-					
970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-					
1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	-0-					
1020 N	965	-0-	-55	-0-	965 2		N	-0-	-0-					
992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2		N	-0-	-0-					
992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2		N	-0-	-0-					
960 N	872	-0-	-88	-0-	872 2		N	-0-	-0-					
0	947	-0-	947	947	947 2		N	-0-	-0-					
0	939	-0-	939	1886	939 2		N	-0-	-0-					
0	641	-0-	641	2527	641 2		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		11,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
M3V ENERGY, LLC				519511										
HAWK				WELL #: 1	RRCID -> 089930	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7222	- 7668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7163 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479	
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-			96
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			96
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			96
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			96
05	403 #	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-			96
06	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			96
07	403 #	297	-0-	-106	-0-	296	3	1	9	N	1			97
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	1			98
09	390 #	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	N	4			102
10	372 #	205	-0-	-167	-0-	196	3	9	9	N	8			110
11	360 #	195	-0-	-165	-0-	192	3	3	9	N	3			113
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		3,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

TEXAKOMA E & P, LLC				844133				CNTY: ROBERTS						
PAYNE				WELL #:	308	RRCID ->	202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434	
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-			249
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	44	1	398	3	N	-0-			249
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-			249
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	46	1	414	3	N	-0-			249
05	496 #	477	-0-	-19	-0-	48	1	429	3	N	-0-			249
06	480 #	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	3	N	-0-			249
07	496 #	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-			249
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	3	N	-0-			249
09	0	465	-0-	465	465	47	1	418	3	N	-0-			249
10	953 R	488	-0-	-465	-0-	49	1	439	3	N	-0-			249
11	0	466	-0-	466	466	47	1	419	3	N	-0-			249
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		5,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)			59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC			844133												
MCCORDIE "B"			WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	84	1	517	3	N	53				384
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	58	9	502	3	N	16	186	1		214
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	18	9	578	3	N	69	168	1		115
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	94	1	508	3	N	54				169
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76	9	559	3	N	51				220
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	91	1	537	3	N	53	181	1		92
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	56	9	380	3	N	30				122
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	623	3	N	30				152
09	0	626	-0-	626	626	33	9	499	3	N	42				194
10	1283 N	657	-0-	-626	-0-	101	1	521	3	N	46				240
11	0	589	-0-	589	589	81	1	463	3	N	46	192	1		94
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	46	9			N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:			7,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			490						

MCMORDIE RANCH (9700)			59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
MILLS			WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392														
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-					16
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2		2 9	N	2					18
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326 2		4 9	N	4					22
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-					22
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-					22
06		300 N	170	-0-	-130	-0-	170 2			N	-0-					22
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2			N	-0-					22
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-					22
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					22
*10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-					22
*11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-					22
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		8,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049								
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3	N	-0-						-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	124 1	762 3	N	-0-						-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142 1	873 3	N	-0-						-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	133 1	820 3	N	-0-						-0-
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141 1	863 3	N	-0-						-0-
06		990 N	984	-0-	-6	-0-	138 1	846 3	N	-0-						-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	144 1	885 3	N	-0-						-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	144 1	886 3	N	-0-						-0-
09		0	1012	-0-	1012	-0-	142 1	870 3	N	-0-						-0-
10		2069 N	1057	-0-	-1012	-0-	148 1	909 3	N	-0-						-0-
11		0	1030	-0-	1030	-0-	144 1	886 3	N	-0-						-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205														
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934								
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9	N	2						72
02		364 N	249	-0-	-115	-0-	246 2	3 9	N	3						75
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	382 2	15 9	N	14						89
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	341 2	7 9	N	6						95
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	N	10						105
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	297 2	11 9	N	10						115
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	307 2	17 9	N	15						130
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	329 2	8 9	N	7						137
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	334 2	8 9	N	7		117 1				27
*10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	318 2	11 9	N	10						37
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	316 2	13 9	N	12						49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						49
TOTAL GAS PROD:		3,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 61		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100																
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13					25
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	N	3					28
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	282	2	10	9	N	9					37
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					42
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					53
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					57
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6	9	N	5					62
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					65
09	0	304	-0-	304	304	298	2	6	9	N	5					70
10	0	303	-0-	303	607	294	2	9	9	N	8					78
11	0	295	-0-	295	902	289	2	6	9	N	5					83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	902					N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256							
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2906	2	40	9	N	36					108
02	2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2587	2	11	9	N	10					118
03	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2679	2	20	9	N	18					136
04	2880 X	2669	-0-	-211	-0-	2627	2	42	9	N	38					174
05	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2731	2	31	9	N	28					202
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					229
07	2759 N	2758	-0-	-1	-0-	2739	2	19	9	N	17	179	1			67
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2756	2	25	9	N	23					90
09	0	2706	-0-	2706	2706	2684	2	22	9	N	20					110
10	0	2791	-0-	2791	5497	2763	2	28	9	N	25					135
11	0	2659	-0-	2659	8156	2639	2	20	9	N	18					153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8156					N	NO RPT					153
TOTAL GAS PROD:		30,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		260										

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	N	17					17
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	409	2	11	9	N	10					27
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30					57
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					60
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					72
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	10	1			62
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					72
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					76
09	0	743	-0-	743	743	734	2	9	9	N	8					84
10	0	636	-0-	636	1379	634	2	2	9	N	2					86
11	0	553	-0-	553	1932	542	2	11	9	N	10					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1932					N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:		7,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	356	-0-	-109	-0-	353 2		3 9	N	3		102
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-		102
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		102
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	581 2		11 9	N	10		112
05		527 N	358	-0-	-169	-0-	356 2		2 9	N	2		114
06		540 N	453	-0-	-87	-0-	453 2			N	-0-		114
07		620 N	356	-0-	-264	-0-	353 2		3 9	N	3		117
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	615 2		2 9	N	2		119
09		0	536	-0-	536	536	536 2			N	-0-	87 1	32
10		0	532	-0-	532	1068	530 2		2 9	N	2		34
11		0	573	-0-	573	1641	573 2			N	-0-		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1641				N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			5,422				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

01		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1627 2		22 9	N	20		49
02		1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1511 2		9 9	N	8		57
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1612 2		26 9	N	24		81
04		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1551 2		22 9	N	20		101
05		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1604 2		20 9	N	18		119
06		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1532 2		17 9	N	15		134
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1590 2		14 9	N	13		147
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1585 2		31 9	N	28	140 1	35
09		0	1535	-0-	1535	1535	1527 2		8 9	N	7		42
10		0	1580	-0-	1580	3115	1567 2		13 9	N	12		54
11		0	1501	-0-	1501	4616	1488 2		13 9	N	12		66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4616				N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:			17,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				177		

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2189	2	24	9	N	22				186
02	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2035	2	20	9	N	18	191	1		13
03	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14				27
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2126	2	22	9	N	20				47
05	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2228	2	14	9	N	13				60
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15				75
07	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2182	2	11	9	N	10				85
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	N	21				106
09	0	2171	-0-	2171	2171	2156	2	15	9	N	14	117	1		3
10	0	2208	-0-	2208	4379	2195	2	13	9	N	12				15
11	0	2107	-0-	2107	6486	2070	2	37	9	N	34				49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6486					N	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD:		23,905		TOTAL CONDENSATE PROD:				193							

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	7	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3	10	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	10	
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	387	2	8	9	N	7	17	
05	434 N	269	-0-	-165	-0-	266	2	3	9	N	3	20	
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	378	2	2	9	N	2	22	
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	22	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8	30	
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	383	2	6	9	N	5	35	
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	N	5	40	
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	42	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42	
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:				39					

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	N	5				92
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11	9	N	10				102
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2				104
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3	9	N	3				107
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5				112
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2				114
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				114
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				114
09		0	491	-0-	491	491	491	2			N	-0-				114
10		0	491	-0-	491	982	491	2			N	-0-	98	1		16
11		0	493	-0-	493	1475	485	2	8	9	N	7				23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1475					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			5,324				TOTAL CONDENSATE PROD:					34				

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

01		2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32	9	N	29				52
02		2044 N	1907	-0-	-137	-0-	1885	2	22	9	N	20				72
03		2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15				87
04		2070 N	1945	-0-	-125	-0-	1905	2	40	9	N	36	87	1		36
05		2232 N	2029	-0-	-203	-0-	2001	2	28	9	N	25				61
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	2	20	9	N	18				79
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1976	2	22	9	N	20				99
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2027	2	23	9	N	21				120
09		0	2004	-0-	2004	2004	1976	2	28	9	N	25	99	1		46
10		0	2025	-0-	2025	4029	2011	2	14	9	N	13				59
11		0	1943	-0-	1943	5972	1920	2	23	9	N	21				80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5972					N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:			21,878				TOTAL CONDENSATE PROD:					243				

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	41				44
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	37	1		7
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	6				13
04		450 N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4				17
05		465 N	383	-0-	-82	-0-	380	2	3	9	N	3				20
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	324	2	4	9	N	4				24
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2				26
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1				27
09		0	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-				27
10		0	432	-0-	432	781	432	2			N	-0-				27
11		0	384	-0-	384	1165	384	2			N	-0-				27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:			4,341				TOTAL CONDENSATE PROD:					61				

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323 - 12378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	3	92
02	1400 N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			N	-0-	92
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-	92
04	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-	92
05	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1346	2	2	9	N	2	94
06	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1291	2	4	9	N	4	98
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1343	2	9	9	N	8	106
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	N	4	110
09	0	1324	-0-	1324	1324	1324	2			N	-0-	110
10	0	1353	-0-	1353	2677	1353	2			N	-0-	110
11	0	1270	-0-	1270	3947	1270	2			N	-0-	110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3947					N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		14,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136 - 12448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	42
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-	42
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	8	50
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5	55
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	3	58
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9	67
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3	70
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	601	2	17	9	N	15	25
09	0	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-	25
10	0	519	-0-	519	1108	519	2			N	-0-	25
11	0	574	-0-	574	1682	574	2			N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1682					N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		6,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242 - 12078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409 2	4 9	N	4					17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281 2	9 9	N	8					25
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374 2	8 9	N	7					32
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	312 2	3 9	N	3					35
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9	N	7					42
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	274 2	3 9	N	3					45
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-					45
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302 2	6 9	N	5					50
09	0	309	-0-	309	309	301 2	8 9	N	7					57
10	0	303	-0-	303	612	300 2	3 9	N	3					60
11	0	308	-0-	308	920	300 2	8 9	N	7					67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	920			N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879 2	2 9	N	2					169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810 2	34 9	N	31					200
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888 2	81 9	N	74	210	1			64
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902 2	59 9	N	54					118
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	918 2	77 9	N	70					188
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	883 2	62 9	N	56	172	1			72
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	912 2	67 9	N	61					133
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	914 2	74 9	N	67					200
09	0	945	-0-	945	945	877 2	68 9	N	62	186	1			76
10	0	945	-0-	945	1890	882 2	63 9	N	57					133
11	0	917	-0-	917	2807	861 2	56 9	N	51					184
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2807			N	NO RPT					184
TOTAL GAS PROD:		10,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		585								

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884 2	41 9	N	37					160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883 2	47 9	N	43					203
03	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1982 2	56 9	N	51	147	1			107
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1929 2	62 9	N	56					163
05	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1844 2	46 9	N	42					205
06	1980 N	1705	-0-	-275	-0-	1638 2	67 9	N	61	187	1			79
07	2046 N	1827	-0-	-219	-0-	1772 2	55 9	N	50					129
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577 2	46 9	N	42					171
09	0	2174	-0-	2174	2174	2116 2	58 9	N	53	178	1			46
10	0	2093	-0-	2093	4267	2035 2	58 9	N	53					99
11	0	1662	-0-	1662	5929	1631 2	31 9	N	28					127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5929			N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		20,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		516								

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THOMAS 41		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16				68	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12				80	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15				95	
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1146	2	17	9	N	15				110	
05	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15				125	
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1140	2	12	9	N	11				136	
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	N	13				149	
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	N	16				165	
09	0	1068	-0-	1068	1068	1058	2	10	9	N	9				174	
10	0	1084	-0-	1084	2152	1084	2			N	-0-				174	
11	0	1130	-0-	1130	3282	1120	2	10	9	N	9				183	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3282					N	NO RPT				183	

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071						
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32	9	N	29				84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8	9	N	7				91
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39	9	N	35				126
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2195	2	19	9	N	17				143
05	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2339	2	28	9	N	25				168
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	N	15				183
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2346	2	26	9	N	24				207
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2341	2	20	9	N	18	165	1		60
09	0	2246	-0-	2246	2246	2226	2	20	9	N	18				78
10	0	2321	-0-	2321	4567	2301	2	20	9	N	18				96
11	0	2191	-0-	2191	6758	2174	2	17	9	N	15				111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6758					N	NO RPT				111

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622						
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-				17
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-				17
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95	9	Y	86				103
04	3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3252	2	10	9	Y	9				112
05	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3188	2	14	9	Y	13				125
06	3450 X	3289	-0-	-161	-0-	3217	2	72	9	Y	65				190
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3539	2	36	9	Y	33				223
08	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2690	2	21	9	Y	19	192	1		50
09	0	2331	-0-	2331	2331	2320	2	11	9	Y	10				60
10	0	3353	-0-	3353	5684	3353	2			Y	-0-				60
11	0	3202	-0-	3202	8886	3202	2			Y	-0-				60
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	5321					Y	NO RPT				60

TOTAL GAS PROD: 35,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// //CONT.//	60265 500 040205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					8	
02		756 N	542	-0-	-214	-0-	539	2		3	9	Y	3			117	1	11
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	2		28	9	Y	25					36
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2		12	9	Y	11					47
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	2		7	9	Y	6					53
06		1050 N	767	-0-	-283	-0-	755	2		12	9	Y	11					64
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	769	2		15	9	Y	14					78
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				Y	-0-					78
09		0	726	-0-	726	726	717	2		9	9	Y	8					86
10		0	655	-0-	655	1381	655	2				Y	-0-					86
11		0	626	-0-	626	2007	611	2		15	9	Y	14					100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2007						Y	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:			8,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			92									

SANDERS 74		WELL #:	1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11986	-	15140				
01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382	2	97	9	Y	88		105				
02	6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458	2	70	9	Y	64		169				
03	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	6346	2	92	9	Y	84	200	1	53			
04	6570 X	6028	-0-	-542	-0-	5940	2	88	9	Y	80		133				
05	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	6348	2	79	9	Y	72		205				
06	6270 X	6009	-0-	-261	-0-	5918	2	91	9	Y	83	199	1	89			
07	6448 X	6246	-0-	-202	-0-	6100	2	146	9	Y	133	191	1	31			
08	6448 X	6165	-0-	-283	-0-	6053	2	112	9	Y	102		133				
09	0	6011	-0-	6011	6011	5884	2	127	9	Y	115	196	1	52			
10	0	5841	-0-	5841	11852	5774	2	67	9	Y	61		113				
11	0	5709	-0-	5709	17561	5636	2	73	9	Y	66	86	1	93			
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	11330					Y	NO RPT			93			
TOTAL GAS PROD:			66,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			948								

MOORE 63		WELL #:	6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	12360	-	16220				
01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273	2	89	9	N	81		125				
02	5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818	2	55	9	N	50		175				
03	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5299	2	88	9	N	80	191	1	64			
04	5430 X	5196	-0-	-234	-0-	5086	2	110	9	N	100		164				
05	5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5200	2	76	9	N	69		233				
06	5220 X	5019	-0-	-201	-0-	4962	2	57	9	N	52	196	1	89			
07	5394 X	5015	-0-	-379	-0-	4959	2	56	9	N	51	104	1	36			
08	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	4724	2	64	9	N	58		94				
09	0	4889	-0-	4889	4889	4823	2	66	9	N	60	85	1	69			
10	0	4999	-0-	4999	9888	4929	2	70	9	N	64		133				
11	0	4719	-0-	4719	14607	4645	2	74	9	N	67	81	1	119			
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	9585					N	NO RPT			119			
TOTAL GAS PROD:			55,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			732								

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605	2	95	9	Y	86	103	1		45	
02	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822	2	79	9	Y	72				117	
03	8308 X	7586	-0-	-722	-0-	7510	2	76	9	Y	69				186	
04	7800 X	7140	-0-	-660	-0-	7066	2	74	9	Y	67				253	
05	7843 X	7600	-0-	-243	-0-	7520	2	80	9	Y	73	192	1		134	
06	7440 X	7259	-0-	-181	-0-	7176	2	83	9	Y	75				209	
07	7626 X	7325	-0-	-301	-0-	7288	2	37	9	Y	34	164	1		79	
08	7595 X	6563	-0-	-1032	-0-	6494	2	69	9	Y	63				142	
09	0	6702	-0-	6702	6702	6651	2	51	9	Y	46	119	1		69	
10	0	7085	-0-	7085	13787	6888	2	197	9	Y	179	107	1		141	
11	0	5843	-0-	5843	19630	5843	2			Y	-0-				141	
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	12314					Y	NO RPT				141	
TOTAL GAS PROD:		77,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		764										

HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483							
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93				215	
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1		108	
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50				158	
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6391	2	87	9	Y	79	200	1		37	
05	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	5997	2	86	9	Y	78				115	
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6548	2	108	9	Y	98	186	1		27	
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6662	2	69	9	Y	63				90	
08	6665 X	5263	-0-	-1402	-0-	5200	2	63	9	Y	57				147	
09	0	5061	-0-	5061	5061	4994	2	67	9	Y	61	146	1		62	
10	0	4150	-0-	4150	9211	4015	2	135	9	Y	123	85	1		100	
11	0	3734	-0-	3734	12945	3670	2	64	9	Y	58	85	1		73	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	10775					Y	NO RPT				73	
TOTAL GAS PROD:		63,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		826										

HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	56					134
02	3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	15					149
03	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	88	18	1			219
04	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3451	2	42	9	Y	38	191	1			66
05	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3548	2	62	9	Y	56					122
06	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3443	2	55	9	Y	50					172
07	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3531	2	47	9	Y	43					215
08	3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3492	2	61	9	Y	55	183	1			87
09	0	3415	-0-	3415	3415	3368	2	47	9	Y	43					130
10	0	3352	-0-	3352	6767	3294	2	58	9	Y	53	59	1			124
11	0	3309	-0-	3309	10076	3265	2	44	9	Y	40					164
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	6511					Y	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		38,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		537										

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007			PERF.11001 - 14803				
01	4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358	2	67	9	Y	61					192
02	4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213	2	76	9	Y	69	214	1			47
03	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4497	2	74	9	Y	67					114
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4447	2	98	9	Y	89					203
05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4498	2	106	9	Y	96	185	1			114
06	4590 X	4377	-0-	-213	-0-	4303	2	74	9	Y	67					181
07	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	4383	2	88	9	Y	80	188	1			73
08	4712 X	4517	-0-	-195	-0-	4429	2	88	9	Y	80					153
09	0	4350	-0-	4350	4350	4271	2	79	9	Y	72	192	1			33
10	0	4477	-0-	4477	8827	4394	2	83	9	Y	75					108
11	0	4212	-0-	4212	13039	4133	2	79	9	Y	72					180
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	8513					Y	NO RPT					180
TOTAL GAS PROD:		48,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		828										

MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041			PERF.11300 - 15160				
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138	2	136	9	Y	124	177	1			89
02	9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704	2	64	9	Y	58					147
03	10881 X	10080	-0-	-801	-0-	9924	2	156	9	Y	142	189	1			100
04	10470 X	9573	-0-	-897	-0-	9448	2	125	9	Y	114					214
05	10540 X	9964	-0-	-576	-0-	9824	2	140	9	Y	127	249	1			92
06	9930 X	9473	-0-	-457	-0-	9351	2	122	9	Y	111					203
07	10075 X	9560	-0-	-515	-0-	9476	2	84	9	Y	76	187	1			92
08	10075 X	9893	-0-	-182	-0-	9790	2	103	9	Y	94					186
09	0	9714	-0-	9714	9714	9613	2	101	9	Y	92	186	1			92
10	0	9769	-0-	9769	19483	9662	2	107	9	Y	97					189
11	0	9210	-0-	9210	28693	9114	2	96	9	Y	87	187	1			89
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	18804					Y	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		106,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,122										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291	2	61	9	N	55	158	1			8
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294	2	86	9	N	78					86
03	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4077	2	76	9	N	69					155
04	4500 X	4403	-0-	-97	-0-	4322	2	81	9	N	74	14	1			215
05	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4352	2	69	9	N	63	196	1			82
06	4680 X	4169	-0-	-511	-0-	4114	2	55	9	N	50					132
07	4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4183	2	59	9	N	54	96	1			90
08	4557 X	4304	-0-	-253	-0-	4246	2	58	9	N	53	69	1			74
09	0	4181	-0-	4181	4181	4129	2	52	9	N	47					121
10	0	4176	-0-	4176	8357	4112	2	64	9	N	58					179
11	0	3939	-0-	3939	12296	3882	2	57	9	N	52	196	1			35
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	7987					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 46,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 2H		RRCID -> 262692		COMPL. DATE 07/26/2011				TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057						
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127	2	210	9	Y	191	198	1			46
02	5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880	2	39	9	Y	35					81
03	5704 X	5289	-0-	-415	-0-	5182	2	107	9	Y	97					178
04	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	5354	2	111	9	Y	101	179	1			100
05	5580 X	5440	-0-	-140	-0-	5354	2	86	9	Y	78					178
06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5059	2	86	9	Y	78	198	1			58
07	5642 X	5626	-0-	-16	-0-	5539	2	87	9	Y	79	104	1			33
08	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	5438	2	70	9	Y	64					97
09	0	5462	-0-	5462	5462	5376	2	86	9	Y	78					175
10	0	5464	-0-	5464	10926	5379	2	85	9	Y	77	185	1			67
11	0	4598	-0-	4598	15524	4507	2	91	9	Y	83	100	1			50
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	9913					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 58,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 3H		RRCID -> 262696		COMPL. DATE 06/05/2011				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096						
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221	2	283	9	Y	257	374	1			11
02	5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738	2	86	9	Y	78					89
03	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5212	2	107	9	Y	97					186
04	5430 X	5303	-0-	-127	-0-	5240	2	63	9	Y	57	157	1			86
05	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5299	2	101	9	Y	92					178
06	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5056	2	92	9	Y	84	190	1			72
07	5425 X	5250	-0-	-175	-0-	5164	2	86	9	Y	78	100	1			50
08	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5204	2	95	9	Y	86					136
09	0	5101	-0-	5101	5101	5015	2	86	9	Y	78					214
10	0	5215	-0-	5215	10316	5117	2	98	9	Y	89	203	1			100
11	0	4939	-0-	4939	15255	4844	2	95	9	Y	86					186
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	9954					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 57,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747 2	69 9	Y	63	214 1		94
02		2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365 2	18 9	Y	16			110
03		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2752 2	35 9	Y	32			142
04		2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2570 2	22 9	Y	20			162
05		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2637 2	68 9	Y	62	183 1		41
06		2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2539 2	28 9	Y	25			66
07		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2549 2	21 9	Y	19			85
08		2790 X	2353	-0-	-437	-0-	2338 2	15 9	Y	14			99
09		2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2337 2	33 9	Y	30	88 1		41
*10		2697 X	2331	-0-	-366	-0-	2307 2	24 9	Y	22			63
*11		2580 X	2139	-0-	-441	-0-	2099 2	40 9	Y	36			99
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		27,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		339					

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907 2	18 9	Y	16			47
02		1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656 2	10 9	Y	9			56
03		2108 X	1991	-0-	-117	-0-	1979 2	12 9	Y	11			67
04		2010 X	1997	-0-	-13	-0-	1969 2	28 9	Y	25			92
05		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1919 2	9 9	Y	8			100
06		1920 X	1903	-0-	-17	-0-	1884 2	19 9	Y	17			117
07		2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1944 2	19 9	Y	17			134
08		2077 X	1960	-0-	-117	-0-	1942 2	18 9	Y	16			150
09		0	1850	-0-	1850	1850	1847 2	3 9	Y	3			153
10		0	1904	-0-	1904	3754	1900 2	4 9	Y	4	115 1		42
11		0	1735	-0-	1735	5489	1720 2	15 9	Y	14			56
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	3536			Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		20,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590 2	33 9	Y	30			208
02		2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157 2	40 9	Y	36	205 1		39
03		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2319 2	36 9	Y	33			72
04		2640 X	2457	-0-	-183	-0-	2417 2	40 9	Y	36			108
05		2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2532 2	31 9	Y	28			136
06		2550 X	2341	-0-	-209	-0-	2310 2	31 9	Y	28			164
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2650 2	55 9	Y	50	189 1		25
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2579 2	34 9	Y	31			56
09		0	2671	-0-	2671	2671	2647 2	24 9	Y	22			78
10		0	2833	-0-	2833	5504	2701 2	132 9	Y	120	90 1		108
11		0	2448	-0-	2448	7952	2405 2	43 9	Y	39			147
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	5255			Y	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		27,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		453					

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 61		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1271	2	17	9	N	15					15
07	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					15
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					15
09	0	1294	-0-	1294	1294	1294	2			N	-0-					15
10	0	1465	-0-	1465	1465	1465	2			N	-0-					15
11	0	1490	-0-	1490	1490	1490	2			N	-0-					15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4249	4249				N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		15,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239								
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876	2	88	9	Y	80					158
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	175	1			36
03	7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64					100
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6333	2	348	9	Y	316	245	1			171
05	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	6417	2	92	9	Y	84	193	1			62
06	6300 X	6120	-0-	-180	-0-	6043	2	77	9	Y	70					132
07	6913 X	6252	-0-	-661	-0-	6171	2	81	9	Y	74	180	1			26
08	6913 X	6199	-0-	-714	-0-	6125	2	74	9	Y	67					93
09	0	5914	-0-	5914	5914	5840	2	74	9	Y	67					160
10	0	6072	-0-	6072	11986	5994	2	78	9	Y	71	190	1			41
11	0	5697	-0-	5697	17683	5618	2	79	9	Y	72					113
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	14335					Y	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		67,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018										

SANDERS UNIT 74		WELL #: 2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060								
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830	2	74	9	N	67					86
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67					153
03	8091 X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	226	1			28
04	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7361	2	88	9	N	80					108
05	7905 X	7559	-0-	-346	-0-	7458	2	101	9	N	92					200
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7314	2	90	9	N	82	196	1			86
07	7688 X	5687	-0-	-2001	-0-	5632	2	55	9	N	50					136
08	7688 X	6981	-0-	-707	-0-	6974	2	7	9	N	6					142
09	0	6552	-0-	6552	6552	6509	2	43	9	N	39					181
10	0	7168	-0-	7168	13720	7101	2	67	9	N	61	189	1			53
11	0	7164	-0-	7164	20884	7063	2	101	9	N	92					145
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	13909					N	NO RPT					145
TOTAL GAS PROD:		76,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		737										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12353 - 15925				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2		Y	-0-				-0-
02		1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198	2		Y	-0-				-0-
03		1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1369	2	14	9	Y	13			13
04		1470 X	1410	-0-	-60	-0-	1410	2		Y	-0-				13
05		1457 X	1386	-0-	-71	-0-	1386	2		Y	-0-				13
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-				13
07		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2		Y	-0-				13
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-				13
09		0	1380	-0-	1380	1380	1380	2		Y	-0-				13
10		0	1389	-0-	1389	2769	1389	2		Y	-0-				13
11		0	1267	-0-	1267	4036	1267	2		Y	-0-				13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4036				Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		15,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375 - 17931				
01		4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2		N	-0-	189	1		6
02		4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750	2	97	9	N	88			94
03		4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4158	2	120	9	N	109			203
04		4290 X	4284	-0-	-6	-0-	4183	2	101	9	N	92	195	1	100
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4243	2	91	9	N	83			183
06		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4079	2	89	9	N	81	197	1	67
07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4496	2	86	9	N	78	105	1	40
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4413	2	59	9	N	54			94
09		0	4387	-0-	4387	4387	4286	2	101	9	N	92			186
10		0	4335	-0-	4335	8722	4260	2	75	9	N	68	190	1	64
11		0	3773	-0-	3773	12495	3737	2	36	9	N	33			97
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	7907				N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		46,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		778									

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210 - 14951				
01		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011	2	58	9	N	53			145
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	N	44			189
03		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2006	2	86	9	N	78	231	1	36
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2008	2	53	9	N	48			84
05		2325 N	2053	-0-	-272	-0-	1992	2	61	9	N	55			139
06		2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1951	2	53	9	N	48			187
07		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	1963	2	54	9	N	49	197	1	39
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	N	42			81
09		0	1926	-0-	1926	1926	1904	2	22	9	N	20			101
10		0	1976	-0-	1976	3902	1928	2	48	9	N	44	75	1	70
11		0	1722	-0-	1722	5624	1703	2	19	9	N	17			87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5624				N	NO RPT				87
TOTAL GAS PROD:		22,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		498									

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS 73		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59					149
02	2380 N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	174	1			35
03	2604 N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46					81
04	2460 N	2307	-0-	-153	-0-	2235	2	72	9	N	65					146
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2344	2	75	9	N	68	202	1			12
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2259	2	73	9	N	66					78
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2386	2	61	9	N	55					133
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2334	2	59	9	N	54					187
09	0	2323	-0-	2323	2323	2261	2	62	9	N	56	187	1			56
10	0	2170	-0-	2170	4493	2112	2	58	9	N	53					109
11	0	1901	-0-	1901	6394	1838	2	63	9	N	57	107	1			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		25,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		639										

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220							
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61					200
02	3864 X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	186	1			33
03	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84					117
04	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	3765	2	67	9	N	61					178
05	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3870	2	40	9	N	36					214
06	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	3717	2	73	9	N	66	194	1			86
07	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3802	2	52	9	N	47					133
08	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3744	2	47	9	N	43	104	1			72
09	0	3701	-0-	3701	3701	3629	2	72	9	N	65	90	1			47
10	0	3479	-0-	3479	7180	3433	2	46	9	N	42					89
11	0	3498	-0-	3498	10678	3440	2	58	9	N	53					142
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	6834					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		41,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		577										

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486							
01	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64					109
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46					155
03	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	192	1			47
04	5280 X	5059	-0-	-221	-0-	4962	2	97	9	N	88					135
05	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5116	2	85	9	N	77					212
06	5190 X	4902	-0-	-288	-0-	4843	2	59	9	N	54	198	1			68
07	5332 X	5104	-0-	-228	-0-	5027	2	77	9	N	70	94	1			44
08	5239 X	4974	-0-	-265	-0-	4906	2	68	9	N	62					106
09	0	4809	-0-	4809	4809	4736	2	73	9	N	66	97	1			75
10	0	5057	-0-	5057	9866	4970	2	87	9	N	79					154
11	0	4747	-0-	4747	14613	4673	2	74	9	N	67	110	1			111
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	9498					N	NO RPT					111
TOTAL GAS PROD:		55,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		757										

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MONTAGUE 30		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72					209
02	6608 X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	204	1			73
03	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95					168
04	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	6172	2	92	9	N	84					252
05	6913 X	6445	-0-	-468	-0-	6359	2	86	9	N	78	204	1			126
06	6390 X	5947	-0-	-443	-0-	5870	2	77	9	N	70	103	1			93
07	6479 X	6113	-0-	-366	-0-	6033	2	80	9	N	73					166
08	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5630	2	75	9	N	68	50	1			184
09	0	5726	-0-	5726	5726	5659	2	67	9	N	61	75	1			170
10	0	5480	-0-	5480	11206	5394	2	86	9	N	78	112	1			136
11	0	5370	-0-	5370	16576	5301	2	69	9	N	63	91	1			108
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	10469					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		65,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		810										

CLARA GREEN 28		WELL #: 7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11274			PERF.11639 - 16141				
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61					134
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42					176
03	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45					221
04	4710 X	4092	-0-	-618	-0-	4004	2	88	9	N	80	195	1			106
05	4681 X	3830	-0-	-851	-0-	3796	2	34	9	N	31					137
06	4470 X	3794	-0-	-676	-0-	3758	2	36	9	N	33					170
07	4526 X	4066	-0-	-460	-0-	4024	2	42	9	N	38	178	1			30
08	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	3981	2	44	9	N	40					70
09	0	3940	-0-	3940	3940	3897	2	43	9	N	39					109
10	0	4113	-0-	4113	8053	4025	2	88	9	N	80	30	1			159
11	0	3485	-0-	3485	11538	3417	2	68	9	N	62	156	1			65
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	7477					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		44,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		551										

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS		676084 WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400			PERF.10934 - 10979				
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					156
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					156
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					156
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	118	1			39
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					39
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					39
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					39
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					39
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					39
10	0	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					39
11	0	472	-0-	472	960	472	2			N	-0-					39
12	0	398	-0-	398	1358	398	2			N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		4,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID -> 262143	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10631	- 12419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43			205
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	N	35			240
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14	190	1	64
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	451	2	1	9	N	1			65
07	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-			65
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-			65
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	342	2	17	9	N	15			80
10	0	425	-0-	425	425	407	2	18	9	N	16			96
11	0	169	-0-	169	594	169	2			N	-0-			96
12	0	124	-0-	124	718	124	2			N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		7,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID -> 262450	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10635	- 11930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			147
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			147
03	2449 N	2318	-0-	-131	-0-	2244	2	74	9	N	67	181	1	33
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2673	2	26	9	N	24			57
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1			58
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25			83
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2687	2	4	9	N	4			87
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7			94
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10			104
10	0	2721	-0-	2721	2721	2721	2			N	-0-			104
11	0	2636	-0-	2636	5357	2611	2	25	9	N	23			127
12	0	2715	-0-	2715	8072	2714	2	1	9	N	1			128
TOTAL GAS PROD:		31,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID -> 264768	COMPL. DATE 03/27/2011	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10676	- 12096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544 - 12328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816 2		N	-0-			172
02		1764 N	1593	-0-	-171	-0-	1593 2		N	-0-			172
03		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1866 2	53 9	N	48			220
04		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1737 2	17 9	N	15			235
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1872 2	19 9	N	17			252
06		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1804 2	19 9	N	17			269
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821 2	2 9	N	2	188 1		83
08		1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1852 2	29 9	N	26			109
09		1830 N	1775	-0-	-55	-0-	1767 2	8 9	N	7			116
10		0	1810	-0-	1810	1810	1810 2		N	-0-			116
11		0	1843	-0-	1843	3653	1835 2	8 9	N	7			123
12		0	1947	-0-	1947	5600	1947 2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:				21,875	TOTAL CONDENSATE PROD:				139				

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244		
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1228 2	31 9	N	28			134
02		980 N	962	-0-	-18	-0-	911 2	51 9	N	46	138 1		42
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115 2	31 9	N	28			70
04		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1155 2	56 9	N	51			121
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1194 2	36 9	N	33			154
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1121 2	29 9	N	26			180
07		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1193 2	25 9	N	23			203
08		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1042 2	28 9	N	25	77 1		151
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1157 2	28 9	N	25			176
10		0	1208	-0-	1208	1208	1188 2	20 9	N	18			194
11		0	961	-0-	961	2169	927 2	34 9	N	31	178 1		47
12		0	981	-0-	981	3150	950 2	31 9	N	28			75
TOTAL GAS PROD:				13,581	TOTAL CONDENSATE PROD:				362				

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388		
01		5983 X	5052	-0-	-931	-0-	4978 2	74 9	N	67			201
02		4984 X	4639	-0-	-345	-0-	4560 2	79 9	N	72	104 1		169
03		5518 X	4451	-0-	-1067	-0-	4366 2	85 9	N	77	155 1		91
04		5070 X	3989	-0-	-1081	-0-	3910 2	79 9	N	72			163
05		5177 X	5128	-0-	-49	-0-	5041 2	87 9	N	79			242
06		4980 X	4870	-0-	-110	-0-	4802 2	68 9	N	62			304
07		5146 X	4948	-0-	-198	-0-	4875 2	73 9	N	66	194 1		176
08		5115 X	4542	-0-	-573	-0-	4486 2	56 9	N	51	115 1		112
09		4950 X	4693	-0-	-257	-0-	4638 2	55 9	N	50			162
10		0	4489	-0-	4489	4489	4461 2	28 9	N	25			187
11		0	4312	-0-	4312	8801	4225 2	87 9	N	79	177 1		89
12		0	4496	-0-	4496	13297	4419 2	77 9	N	70			159
TOTAL GAS PROD:				55,609	TOTAL CONDENSATE PROD:				770				

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				878931		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 12940			PERF.10778 - 12645			
				WELL #: 6099		RRCID -> 254911									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10				67
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1				68
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12				80
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10				90
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10				100
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7				107
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	N	5				112
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				112
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				112
10	0	509	-0-	509	509	443	2	66	9	N	60				172
11	0	462	-0-	462	971	462	2			N	-0-				172
*12	1453 N	482	-0-	-971	-0-	482	2			N	-0-				172
TOTAL GAS PROD:		5,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER				60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				600750		COMPL. DATE 07/06/1987			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9364 - 9374			
				WELL #: 2227		RRCID -> 124641									
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62	1	1193	2	N	-0-				37
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	N	-0-				37
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	62	1	1082	2	N	-0-				37
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	N	-0-				37
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-				37
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-				37
07	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	62	1	1054	2	N	-0-				37
08	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	62	1	1129	2	N	-0-				37
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	60	1	1086	2	N	-0-				37
10	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	62	1	1052	2	N	-0-				37
11	0	1049	-0-	1049	1049	60	1	989	2	N	-0-				37
*12	2109 N	1060	-0-	-1049	-0-	62	1	998	2	N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		14,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				2		COMPL. DATE 11/25/1986			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9346 - 9359			
				WELL #: 2		RRCID -> 122797									
01	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975	2			N	-0-				3
02	1680 N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-				3
03	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-				3
04	1920 N	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-				3
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-				3
06	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-				3
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				3
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				3
09	1530 N	1170	-0-	-360	-0-	1170	2			N	-0-				3
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	2			N	-0-				3
11	0	1406	-0-	1406	3449	1406	2			N	-0-				3
12	0	1854	-0-	1854	5303	1854	2			N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		19,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	800	3	N	-0-		102
02		728 N	708	-0-	-20	708	3	N	-0-		102
03		837 N	784	-0-	-53	784	3	N	-0-		102
04		780 N	741	-0-	-39	741	3	N	-0-		102
05		775 N	748	-0-	-27	748	3	N	-0-		102
06		750 N	720	-0-	-30	720	3	N	-0-		102
07		775 N	747	-0-	-28	747	3	N	-0-		102
08		744 N	714	-0-	-30	714	3	N	-0-		102
09		720 N	684	-0-	-36	684	3	N	-0-		102
10		0	734	-0-	734	734	3	N	-0-		102
11		0	714	-0-	714	1448	3	N	-0-		102
12		0	718	-0-	718	2166	3	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		8,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	124	-0-	-31	124	2	N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12	112	2	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
08		186 N	145	-0-	-41	145	2	N	-0-		-0-
09		0	135	-0-	135	135	2	N	-0-		-0-
10		0	139	-0-	139	274	2	N	-0-		-0-
11		0	135	-0-	135	409	2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	254		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836 - 10700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 10516 - 10532				
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-			23
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			23
03	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-			23
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11			34
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4			38
06	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	2			N	-0-			38
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			38
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			38
09	0		493	-0-	493		493	2			N	-0-			38
10	0		668	-0-	668		1161	2			N	-0-			38
11	0		155	-0-	155		1316	2			N	-0-			38
12	496	N	NO RPT	-0-	-496		820				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			6,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945 - 9964				
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-			16
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			16
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10	9	N	9			25
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12	9	N	11			36
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11			47
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			47
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			47
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			47
09	0		272	-0-	272		272	2			N	-0-			47
10	0		228	-0-	228		500	2			N	-0-			47
11	0		228	-0-	228		728	2			N	-0-			47
12	279	N	NO RPT	-0-	-279		449				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			2,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413															
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			13	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			13	
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			13	
04		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-			13	
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			13	
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			13	
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			13	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6 9	N	5			18	
09		0	146	-0-	146	146	146	2		N	-0-			18	
10		0	140	-0-	140	286	140	2		N	-0-			18	
11		0	223	-0-	223	509	223	2		N	-0-			18	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	354				N	NO RPT			18	
TOTAL GAS PROD:			1,999	TOTAL CONDENSATE PROD:						5					

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990															
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			7	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-			7	
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			7	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			7	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			7	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			7	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			7	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			7	
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			7	
10		0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-			7	
11		0	71	-0-	71	137	71	2		N	-0-			7	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	75				N	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:			842	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)													CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WEBB, LESLIE ET AL															
//CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073056															
WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	529 2	7 9	N		6				100
02		644 N	488	-0-	-156	-0-	477 2	11 9	N		10				110
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	568 2	9 9	N		8				118
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9	N		1				119
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	N		2		99 1		22
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	632 2	8 9	N		7				29
07		620 N	539	-0-	-81	-0-	536 2	3 9	N		3				32
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	597 2	2 9	N		2				34
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2		N		-0-				34
10		0	597	-0-	597	597	597 2		N		-0-				34
11		0	498	-0-	498	1095	498 2		N		-0-				34
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	506			N		NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:			6,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A-													CNTY: ROBERTS		
WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBB, LOIS													CNTY: ROBERTS		
WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		2193	RRCID ->	156900	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10469 -	10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248 1	2875 2	N	32				99
						35 9							
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208 1	2429 2	N	26				125
						29 9							
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	248 1	3250 2	N	22				147
						24 9							
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	232 1	2418 2	N	30	148	1		29
						33 9							
05	465 X	268	-0-	-197	-0-	248 1	20 9	N	18				47
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	220 1	2240 2	N	19				66
						21 9							
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	244 1	2314 2	N	17				83
						19 9							
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	240 1	2159 2	N	5				88
						6 9							
09	0	2272	-0-	2272	2272	240 1	2024 2	N	7	70	1		25
						8 9							
10	0	2274	-0-	2274	4546	248 1	2002 2	N	22				47
						24 9							
11	0	2139	-0-	2139	6685	240 1	1884 2	N	14				61
						15 9							
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	6220			N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		26,445				TOTAL CONDENSATE PROD:			212				

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		2196	RRCID ->	158545	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509 2	15 9	N	14			68	
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433 2	10 9	N	9			77	
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	517 2	10 9	N	9			86	
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552 2	18 9	N	16	88	1	14	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596 2	20 9	N	18			32	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512 2	9 9	N	8			40	
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	493 2	3 9	N	3	21	1	22	
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			22	
09	0	510	-0-	510	510	510 2		N	-0-			22	
10	0	535	-0-	535	1045	513 2	22 9	N	20			42	
11	0	475	-0-	475	1520	458 2	17 9	N	15			57	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	993			N	NO RPT			57	
TOTAL GAS PROD:		5,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			112				

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		3193	RRCID ->	158565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10046 -	10561	
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235 2	26 9	N	24	150	1	39	
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052 2	13 9	N	12			51	
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1306 2	17 9	N	15			66	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307 2	21 9	N	19			85	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	N	16			101	
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1122 2	18 9	N	16			117	
07	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	1138 2	13 9	N	12			129	
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1060 2	19 9	N	17	117	1	29	
09	0	936	-0-	936	936	932 2	4 9	N	4			33	
10	0	858	-0-	858	1794	858 2		N	-0-			33	
11	0	881	-0-	881	2675	881 2		N	-0-			33	
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	1714			N	NO RPT			33	
TOTAL GAS PROD:		12,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			135				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8		199
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4		203
03	1240	N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172 1	45
04	1050	N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12		57
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	715	2	32	9	N	29		86
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	792	2	3	9	N	3		89
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	640	2	6	9	N	5		94
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	600	2	4	9	N	4		98
09	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-		98
*10	1161	N	583	-0-	-578	-0-	572	2	11	9	N	10		108
*11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-		108
12	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			N	-0-	95 1	13
TOTAL GAS PROD:			8,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			89				

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28		115
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-		115
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-		115
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-		115
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7		122
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	10		132
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		132
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	83 1	50
09	0		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-		50
*10	593	N	307	-0-	-286	-0-	287	2	20	9	N	18		68
*11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-		68
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	35 1	33
TOTAL GAS PROD:			3,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID -> 183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31	1	4209	2	N	-0-					162
02		4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20	1	3690	2	N	4					166
							4	9									
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	30	1	4758	2	N	8					174
							9	9									
04		4590 X	4566	-0-	-24	-0-	30	1	4536	2	N	-0-					174
05		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4735	2	N	-0-					174
06		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	30	1	4562	2	N	41					215
							45	9									
07		4805 X	4433	-0-	-372	-0-	31	1	4402	2	N	-0-					215
08		4805 X	4521	-0-	-284	-0-	31	1	4490	2	N	-0-					215
09		0	4479	-0-	4479	4479	30	1	4449	2	N	-0-					215
10		0	4618	-0-	4618	9097	31	1	4587	2	N	-0-					215
11		0	4809	-0-	4809	13906	30	1	4773	2	N	5					220
							6	9									
12		0	4231	-0-	4231	18137	28	1	4203	2	N	-0-	170	1			50
TOTAL GAS PROD:			53,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1186	RRCID -> 227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122				
WEBB, G.																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	195	3			N	-0-					49
09	14B2 EXT	284	-0-	284	479	284	284	3			N	-0-					49
10	14B2 EXT	47	-0-	47	526	47	47	3			N	-0-					49
11	0	215	-0-	215	741	215	215	3			N	-0-					49
12	0	-0-	-0-	-0-	741	741					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:			741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID -> 227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929						
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3				N	-0-					263
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3				N	-0-					263
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3				N	-0-					263
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-					263
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3				N	-0-					263
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3				N	-0-					263
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3				N	-0-					263
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3				N	-0-					263
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3				N	-0-					263
10	0	277	-0-	277	277	277	3				N	-0-					263
11	0	241	-0-	241	518	241	3				N	-0-					263
12	0	237	-0-	237	755	237	3				N	-0-					263
TOTAL GAS PROD:			3,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7050 - 7058
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 1		33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
VOLLMERT		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH II LLC				040205										
CHAMBERS		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109 1		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2				N	-0-			203
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2				N	-0-			203
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2				N	-0-			203
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294 2				N	-0-			203
05	403 N	260	-0-	-143	-0-	260 2				N	-0-			203
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2				N	-0-			203
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2				N	-0-			203
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	249 2	76 9			N	69	15 1		257
09	0	471	-0-	471	471	445 2	26 9			N	24	211 1		70
10	0	327	-0-	327	798	327 2				N	-0-			70
11	0	289	-0-	289	1087	289 2				N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1087					N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		4,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	27	1		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				140
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	2			Y	-0-				140
06	T. A.	245	-0-	245	245		237	2		8	9	Y			7	147
07	T. A.	194	-0-	194	439		194	2			Y	-0-				147
08	T. A.	146	-0-	146	585		146	2			Y	-0-				147
09	T. A.	186	-0-	186	771		186	2			Y	-0-				147
10	0	48	-0-	48	819		48	2			Y	-0-				147
11	0	5	-0-	5	824		5	2			Y	-0-				147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	824						Y	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10442 - 11170				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-				102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-		104	2			N	-0-				102
03	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2			N	-0-				102
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-				102
05	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-				102
06	120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			N	-0-				102
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
09	0	176	-0-	176	176		176	2			N	-0-				102
10	0	-0-	-0-	-0-	176		176				N	-0-				102
11	0	266	-0-	266	442		266	2			N	-0-				102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	442						N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COFFEE 12		WELL #:		4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9518 - 11218				
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-		1161	2		2	9	N				115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-		1058	2		6	9	N				120
03	1147 N	832	-0-	-315	-0-		824	2		8	9	N				127
04	1140 N	805	-0-	-335	-0-		802	2		3	9	N				130
05	1178 N	992	-0-	-186	-0-		986	2		6	9	N				135
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		904	2		2	9	N				137
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-		960	2		3	9	N				140
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	2				N	-0-			140
09	0	1078	-0-	1078	1078		1078	2				N	-0-			140
10	0	1128	-0-	1128	2206		1119	2		9	9	N			8	148
11	0	754	-0-	754	2960		754	2				N	-0-			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2960							N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		10,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	992 3	1 9		N	1			43
02	1204 N	816	-0-	-388	-0-	815 3	1 9		N	1			44
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1094 3	18 9		N	16			60
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1025 3	21 9		N	19			79
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251 3	22 9		N	20			99
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1067 3	21 9		N	19			118
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263 3	18 9		N	16			134
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288 3	8 9		N	7			141
09	0	925	-0-	925	925	925 3			N	-0-			141
10	0	922	-0-	922	1847	916 3	6 9		N	5			146
11	0	879	-0-	879	2726	862 3	17 9		N	15			161
12	0	1105	-0-	1105	3831	1084 3	21 9		N	19			180
TOTAL GAS PROD:		12,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142	
*01	10622 X	2751	-0-	-7871	-0-	2330 3	421 9		N	383	378 1	371	
*02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1916 3	376 9		N	342	571 1	142	
*03	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2136 3	528 9		N	480	386 1	236	
*04	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	2026 3	428 9		N	389	364 1	261	
*05	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2099 3	414 9		N	376	373 1	264	
*06	2670 X	2241	-0-	-429	-0-	1918 3	323 9		N	294	368 1	190	
*07	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	2124 3	378 9		N	344	182 1	352	
*08	2666 X	2512	-0-	-154	-0-	2141 3	371 9		N	337	565 1	124	
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	1948 3	387 9		N	352	367 1	109	
*10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1935 3	343 9		N	312	196 1	225	
*11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1602 3	246 9		N	224	358 1	91	
12	0	2133	-0-	2133	2133	1779 3	354 9		N	322	196 1	217	
TOTAL GAS PROD:		28,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,155							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID -> 166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9958	- 10086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	490	-0-	490	511	490	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	155	-0-	155	666	155	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		666				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID -> 211034	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9719	- 10782						
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068 3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154 3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150 3			N	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-					-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3			N	-0-					-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-					-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	1072 3			N	-0-					-0-
10	0	1051	-0-	1051	2123	1051 3			N	-0-					-0-
11	0	1100	-0-	1100	3223	1100 3			N	-0-					-0-
12	0	1137	-0-	1137	4360	1137 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID -> 212751	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9640	- 10689						
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181 3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324 3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269 3			N	-0-					-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270 3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 3			N	-0-					-0-
08	0	1354	-0-	1354	1354	1354 3			N	-0-					-0-
09	0	1191	-0-	1191	2545	1191 3			N	-0-					-0-
10	0	1161	-0-	1161	3706	1161 3			N	-0-					-0-
11	0	1238	-0-	1238	4944	1238 3			N	-0-					-0-
12	0	1315	-0-	1315	6259	1315 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715	
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	N	9	112
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4	9	N	4	116
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2	118
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4	122
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13	135
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	965	3	8	9	N	7	142
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1060	3	14	9	N	13	155
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	N	4	159
09	0		1028	-0-	1028	1028	1014	3	14	9	N	13	172
10	0		994	-0-	994	2022	983	3	11	9	N	10	182
11	0		1307	-0-	1307	3329	1295	3	12	9	N	11	13
12	0		1104	-0-	1104	4433	1095	3	9	9	N	8	21
TOTAL GAS PROD:			12,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818		
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	N	25			178
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	187	1	8
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23			31
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2678	3	31	9	N	28			59
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25			84
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2733	3	20	9	N	18			102
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2819	3	29	9	N	26			128
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	3	20	9	N	18			146
09	0	2697	-0-	2697	2697	2686	3	11	9	N	10	144	1	12
10	0	2793	-0-	2793	5490	2749	3	44	9	N	40			52
11	0	2708	-0-	2708	8198	2673	3	35	9	N	32			84
12	0	2756	-0-	2756	10954	2732	3	24	9	N	22			106
TOTAL GAS PROD:		33,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509		
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	N	27			118
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	1534	3	13	9	N	12			130
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	N	19			149
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15			164
05	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1620	3	14	9	N	13			177
06	1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1225	3	11	9	N	10			187
07	1736 N	777	-0-	-959	-0-	775	3	2	9	N	2			189
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	162	1	27
09	0	480	-0-	480	480	478	3	2	9	N	2			29
10	0	364	-0-	364	844	362	3	2	9	N	2			31
11	0	288	-0-	288	1132	288	3			N	-0-			31
12	0	212	-0-	212	1344	212	3			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		12,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9963 - 10793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3	N	-0-		150
02		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3	N	-0-		150
03		434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3	N	-0-		150
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		150
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		150
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		150
07		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3	N	-0-		150
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	38 1	112
09		0	233	-0-	233	233	233	3	N	-0-		112
10		0	259	-0-	259	492	259	3	N	-0-		112
11		0	298	-0-	298	790	298	3	N	-0-		112
12		0	343	-0-	343	1133	343	3	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		3,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9603 - 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129 9	N	117	200 1 62
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	62
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3 9	N	3	65
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13 9	N	12	77
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25 9	N	23	100
06		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	996	2	36 9	N	33	133
07		992 N	962	-0-	-30	-0-	950	2	12 9	N	11	144
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12 9	N	11	155
09		0	916	-0-	916	916	852	2	64 9	N	58	12
10		0	967	-0-	967	1883	926	2	41 9	N	37	49
11		0	932	-0-	932	2815	907	2	25 9	N	23	72
12		0	965	-0-	965	3780	954	2	11 9	N	10	82
TOTAL GAS PROD:		11,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		338						

EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10218 - 10795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	799	3	24	9	N	22		63
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	734	3	15	9	N	14		77
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	837	3	20	9	N	18		95
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	770	3	17	9	N	15		110
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	768	3	13	9	N	12		122
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	740	3	14	9	N	13		135
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4		139
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	127 1	12
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9		21
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	730	3	19	9	N	17		38
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5		43
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10		53
TOTAL GAS PROD:		9,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-		30
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-		30
03	3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-		30
04	3000 N	3899	-0-	899	2449	3899	3			N	-0-		30
05	3100 N	4460	-0-	1360	3809	4460	3			N	-0-		30
06	7959 X	4150	-0-	-3809	-0-	4150	3			N	-0-		30
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-		30
08	0	3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-		30
09	0	3551	-0-	3551	7520	3551	3			N	-0-	30 1	-0-
10	0	3856	-0-	3856	11376	3856	3			N	-0-		-0-
11	0	3738	-0-	3738	15114	3738	3			N	-0-		-0-
12	0	3976	-0-	3976	19090	3976	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10056	- 10594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	922	-0-	-256	-0-	912 2	10 9	N	9			100
02		1036 N	86	-0-	-950	-0-	86 2		N	-0-			100
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183 2	24 9	N	22			122
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240 2	14 9	N	13			135
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1079 2	20 9	N	18			153
06		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1019 2	13 9	N	12			165
07		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1134 2	17 9	N	15			180
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	17 9	N	15			195
09		0	1006	-0-	1006		996 2	10 9	N	9			204
10		0	1068	-0-	1068		2074	1057 2	11 9	N	10		214
11		0	1010	-0-	1010		3084	988 2	22 9	N	20		234
12		0	1068	-0-	1068		4152	1048 2	20 9	N	18		252
TOTAL GAS PROD:		11,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9616	- 10757	
01		961 N	827	-0-	-134	-0-	814 3	13 9	N	12			176
02		868 N	832	-0-	-36	-0-	823 3	9 9	N	8			184
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 3	10 9	N	9			193
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	943 3	8 9	N	7			200
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	946 3	8 9	N	7	194 1		13
06		960 N	909	-0-	-51	-0-	903 3	6 9	N	5			18
07		992 N	925	-0-	-67	-0-	914 3	11 9	N	10			28
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	910 3	6 9	N	5			33
09		0	812	-0-	812		803 3	9 9	N	8			41
10		0	828	-0-	828		1640	819 3	9 9	N	8		49
11		0	806	-0-	806		2446	798 3	8 9	N	7		56
12		0	791	-0-	791		3237	780 3	11 9	N	10		66
TOTAL GAS PROD:		10,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9670	- 10676	
01		992 N	808	-0-	-184	-0-	808 3		N	-0-			178
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	N	4	163 1		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			19
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9631 - 10793
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744 3		N	-0-		62
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	636 3		N	-0-		62
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3		N	-0-		62
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		62
05	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-		62
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	582 3		N	-0-		62
07	775 N	598	-0-	-177	-0-	598 3		N	-0-		62
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	43 1	19
09	0	548	-0-	548	548	548 3		N	-0-		19
10	0	567	-0-	567	1115	567 3		N	-0-		19
11	0	507	-0-	507	1622	507 3		N	-0-		19
12	0	510	-0-	510	2132	510 3		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		7,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9661 - 10803
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9955 - 10665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9900 - 10765					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9594 - 10784					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 10186 - 10716					
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	0	226	-0-	226		226	3			N	-0-					-0-
09	0	203	-0-	203		429	3			N	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212		641	3			N	-0-					-0-
11	0	201	-0-	201		842	3			N	-0-					-0-
12	0	189	-0-	189		1031	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF. 9934 - 10703					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9724 - 10756					
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	0	527	-0-	527	527	527	3			N	-0-					-0-
10	0	511	-0-	511	1038	511	3			N	-0-					-0-
11	0	518	-0-	518	1556	518	3			N	-0-					-0-
12	0	442	-0-	442	1998	442	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ISAACS 1		WELL #: 6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	890 3	35 9	N	32		239
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	785 3	24 9	N	22		261
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	591 3	17 9	N	15	193 1	83
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	779 3	44 9	N	40		123
05	899 N	760	-0-	-139	-0-	732 3	28 9	N	25		148
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	643 3	29 9	N	26		174
07	837 N	677	-0-	-160	-0-	656 3	21 9	N	19		193
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	699 3	19 9	N	17		210
09	0	753	-0-	753	753	731 3	22 9	N	20	182 1	48
10	0	878	-0-	878	1631	836 3	42 9	N	38		86
11	0	821	-0-	821	2452	786 3	35 9	N	32		118
12	0	771	-0-	771	3223	739 3	32 9	N	29		147
TOTAL GAS PROD:		9,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		315					

CAMPBELL, 53		WELL #: 1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP 60		WELL #: 7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	1015	-0-	1015	1015	1007	3	8	9	N	7					7
12		0	119	-0-	119	1134	117	3	2	9	N	2					9
TOTAL GAS PROD:			1,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

01		744 N	236	-0-	-508	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02		700 N	511	-0-	-189	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07		837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08		0	706	-0-	706	706	706	3			N	-0-					-0-
09		0	673	-0-	673	1379	673	3			N	-0-					-0-
10		0	673	-0-	673	2052	670	3	3	9	N	3					3
11		0	633	-0-	633	2685	631	3	2	9	N	2					5
12		0	613	-0-	613	3298	613	3			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			7,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	1196	-0-	1196	1196	1183	3	13	9	N	12					80
05	14B2 EXT	2105	-0-	2105	3301	2063	3	42	9	N	38					118
06	14B2 EXT	910	-0-	910	4211	910	3			N	-0-					118
07	14B2 EXT	609	-0-	609	4820	609	3			N	-0-					118
08	5392 X	572	-0-	-4820	-0-	572	3			N	-0-					118
09	0	506	-0-	506	506	506	3			N	-0-					118
10	0	499	-0-	499	1005	499	3			N	-0-					118
11	0	454	-0-	454	1459	454	3			N	-0-					118
12	0	481	-0-	481	1940	481	3			N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:		7,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3		N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06		570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08		0	506	-0-	506	506	506	3		N	-0-			-0-
09		0	454	-0-	454	960	454	3		N	-0-			-0-
10		0	420	-0-	420	1380	420	3		N	-0-			-0-
11		0	423	-0-	423	1803	423	3		N	-0-			-0-
12		0	420	-0-	420	2223	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
08		0	1767	-0-	1767	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
09		0	1726	-0-	1726	3493	1726	3	N	-0-			-0-
10		0	1859	-0-	1859	5352	1859	3	N	-0-			-0-
11		0	1907	-0-	1907	7259	1907	3	N	-0-			-0-
12		0	1448	-0-	1448	8707	1448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31 9	N	28		171
02		1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12 9	N	11		182
03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26 9	N	24		206
04		1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1219	2	28 9	N	25		231
05		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1284	2	22 9	N	20	187 1	64
06		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1189	2	25 9	N	23		87
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	2	22 9	N	20		107
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22 9	N	20		127
09		0	1224	-0-	1224	1224	1202	2	22 9	N	20		147
10		0	1259	-0-	1259	2483	1226	2	33 9	N	30		177
11		0	1365	-0-	1365	3848	1330	2	35 9	N	32		209
12		0	1931	-0-	1931	5779	1901	2	30 9	N	27	189 1	47

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
02		952 N	820	-0-	-132	-0-	820	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	3	N	-0-			-0-
04		960 N	829	-0-	-131	-0-	829	3	N	-0-			-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
08		0	980	-0-	980	-0-	980	3	N	-0-			-0-
09		0	946	-0-	946	-0-	1926	946	3	N	-0-		-0-
10		0	846	-0-	846	-0-	2772	846	3	N	-0-		-0-
11		0	927	-0-	927	-0-	3699	927	3	N	-0-		-0-
12		0	905	-0-	905	-0-	4604	905	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16	174
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9	183
03		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	14
04		1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1270	3	20	9	N	18	32
05		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1336	3	12	9	N	11	43
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	3	13	9	N	12	55
07		1333 N	928	-0-	-405	-0-	922	3	6	9	N	5	60
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	N	3	63
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4	22
*10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	3	9	9	N	8	30
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	3	11	9	N	10	40
12		0	1368	-0-	1368	-0-	1357	3	11	9	N	10	50
TOTAL GAS PROD:			14,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	1	85
02		2184 N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37			122
03		2356 N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41			163
04		2160 N	2134	-0-	-26	-0-	2066	3	68	9	N	62	192	1	33
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	3	61	9	N	55			88
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2087	3	55	9	N	50			138
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2191	3	62	9	N	56			194
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2215	3	55	9	N	50	184	1	60
09		0	1608	-0-	1608	1608	1573	3	35	9	N	32			92
10		0	1707	-0-	1707	3315	1674	3	33	9	N	30			122
11		0	1723	-0-	1723	5038	1687	3	36	9	N	33			155
12		0	1919	-0-	1919	6957	1873	3	46	9	N	42			197
TOTAL GAS PROD:		23,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11284 - 12888			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11377 - 13620			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		21	RRCID ->	241292	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9660 - 10726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32		144
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20		164
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28		192
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	N	27		219
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	192 1	52
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	3	28	9	N	25		77
07	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1663	3	28	9	N	25		102
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15		117
09	0	1445	-0-	1445	1445	1430	3	15	9	N	14	51 1	80
10	0	1628	-0-	1628	3073	1595	3	33	9	N	30		110
11	0	1497	-0-	1497	4570	1476	3	21	9	N	19		129
12	0	1452	-0-	1452	6022	1438	3	14	9	N	13		142
TOTAL GAS PROD:		19,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1354 3	26 9	N	24	190 1		7
02		1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1141 3	21 9	N	19			26
03		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1196 3	25 9	N	23			49
04		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1000 3	20 9	N	18			67
05		1302 N	705	-0-	-597	-0-	695 3	10 9	N	9			76
06		1170 N	219	-0-	-951	-0-	215 3	4 9	N	4			80
07		1054 N	224	-0-	-830	-0-	217 3	7 9	N	6			86
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 3	2 9	N	2			88
09		0	77	-0-	77	77	77 3		N	-0-			88
10		0	27	-0-	27	104	27 3		N	-0-			88
11		0	278	-0-	278	382	274 3	4 9	N	4			92
12		0	-0-	-0-	-0-	382			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			6,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			109			

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			23
02		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			23
03		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			23
04		150 X	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			23
05		155 X	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			23
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-			23
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			23
08		0	114	-0-	114	114	114 3		N	-0-			23
09		0	120	-0-	120	234	120 3		N	-0-	3 1		20
10		0	100	-0-	100	334	100 3		N	-0-			20
11		0	73	-0-	73	407	73 3		N	-0-			20
12		0	112	-0-	112	519	112 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			1,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095 3	10 9	N	9			150
02		1344 N	1089	-0-	-255	-0-	1070 3	19 9	N	17			167
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1253 3	14 9	N	13			180
04		1080 N	623	-0-	-457	-0-	601 3	22 9	N	20			200
05		1209 N	3	-0-	-1206	-0-	3 3		N	-0-			200
06		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1144 3	8 9	N	7			207
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332 3	7 9	N	6			213
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-	183 1		30
09		0	663	-0-	663	663	663 3		N	-0-			30
10		0	1296	-0-	1296	1959	1293 3	3 9	N	3			33
11		0	380	-0-	380	2339	374 3	6 9	N	5			38
12		0	806	-0-	806	3145	793 3	13 9	N	12			50
TOTAL GAS PROD:			10,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID -> 245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10698 - 12446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID -> 245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9956 - 10260				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID -> 251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9655 - 10852				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1			173
02	7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1			126
03	8587 X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1			66
04	8070 X	7232	-0-	-838	-0-	7087	3	145	9	N	132					198
05	7998 X	6880	-0-	-1118	-0-	6731	3	149	9	N	135	194	1			139
06	7590 X	6489	-0-	-1101	-0-	6386	3	103	9	N	94					233
07	7843 X	6774	-0-	-1069	-0-	6636	3	138	9	N	125	190	1			168
08	7812 X	6753	-0-	-1059	-0-	6639	3	114	9	N	104	175	1			97
09	0	6470	-0-	6470		6470	3	124	9	N	113					210
10	0	5634	-0-	5634		12104	3	100	9	N	91	197	1			104
11	0	6392	-0-	6392		18496	3	125	9	N	114					218
12	0	5749	-0-	5749		24245	3	131	9	N	119	197	1			140

TOTAL GAS PROD: 80,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	0	1472	-0-	1472		1472	3			N	-0-					-0-
09	0	1376	-0-	1376		2848	3			N	-0-					-0-
10	0	1396	-0-	1396		4244	3			N	-0-					-0-
11	0	1397	-0-	1397		5641	3			N	-0-					-0-
12	0	1293	-0-	1293		6934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			26
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					26
11	0	36	-0-	36	120	36	3			N	-0-					26
12	0	51	-0-	51	171	51	3			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141 3	124 9	N	113	191 1	69
02	9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157 3	92 9	N	84		153
03	10757 X	9904	-0-	-853	-0-	9783 3	121 9	N	110	188 1	75
04	10230 X	9640	-0-	-590	-0-	9535 3	105 9	N	95		170
05	10323 X	10262	-0-	-61	-0-	10157 3	105 9	N	95	191 1	74
06	9930 X	9632	-0-	-298	-0-	9549 3	83 9	N	75		149
07	10230 X	9572	-0-	-658	-0-	9492 3	80 9	N	73	192 1	30
08	9951 X	9083	-0-	-868	-0-	9015 3	68 9	N	62		92
09	0	8597	-0-	8597	8597	8524 3	73 9	N	66	39 1	119
10	0	8769	-0-	8769	17366	8689 3	80 9	N	73		192
11	0	9784	-0-	9784	27150	9673 3	111 9	N	101	197 1	96
12	0	8014	-0-	8014	35164	7922 3	92 9	N	84		180
TOTAL GAS PROD:		112,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031					

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988 3	226 9	N	205	195 1	272
02	6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461 3	102 9	N	93	195 1	170
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	5882 3	119 9	N	108	200 1	78
04	6750 X	6118	-0-	-632	-0-	6038 3	80 9	N	73		151
05	6448 X	5777	-0-	-671	-0-	5665 3	112 9	N	102	194 1	59
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6444 3	125 9	N	114		173
07	6324 X	5251	-0-	-1073	-0-	5044 3	207 9	N	188	108 1	253
08	6324 X	5175	-0-	-1149	-0-	5085 3	90 9	N	82	128 1	207
09	0	5596	-0-	5596	5596	5408 3	188 9	N	171	191 1	187
10	0	4889	-0-	4889	10485	4786 3	103 9	N	94	193 1	88
11	0	5055	-0-	5055	15540	4872 3	183 9	N	166	190 1	64
12	0	5809	-0-	5809	21349	5713 3	96 9	N	87		151
TOTAL GAS PROD:		68,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,483					

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

01	7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107 3	116 9	N	105	189 1	55
02	7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709 3	109 9	N	99		154
03	7471 X	4880	-0-	-2591	-0-	4833 3	47 9	N	43		197
04	7230 X	5370	-0-	-1860	-0-	5261 3	109 9	N	99	191 1	105
05	7068 X	4631	-0-	-2437	-0-	4535 3	96 9	N	87		192
06	6030 X	4378	-0-	-1652	-0-	4301 3	77 9	N	70	185 1	77
07	5549 X	5426	-0-	-123	-0-	5313 3	113 9	N	103		180
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5634 3	86 9	N	78	205 1	53
09	5370 X	4072	-0-	-1298	-0-	3984 3	88 9	N	80		133
*10	4619 X	3966	-0-	-653	-0-	3885 3	81 9	N	74	194 1	13
*11	5250 X	4656	-0-	-594	-0-	4531 3	125 9	N	114		127
12	0	4864	-0-	4864	4864	4764 3	100 9	N	91		218
TOTAL GAS PROD:		59,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,043					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11238	-	13409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3649 X	3649	-0-	-0-	3616 3	33 9	N		30	193 1			69
02		3136 X	2845	-0-	-291	2825 3	20 9	N		18				87
03		3410 X	3223	-0-	-187	3191 3	32 9	N		29				116
04		3540 X	3153	-0-	-387	3125 3	28 9	N		25				141
05		3658 X	3038	-0-	-620	3009 3	29 9	N		26				167
06		3540 X	2770	-0-	-770	2770 3		N		-0-				167
07		3255 X	3238	-0-	-17	3238 3		N		-0-				167
08		3255 X	2870	-0-	-385	2861 3	9 9	N		8				175
09		3150 X	2655	-0-	-495	2626 3	29 9	N		26	153 1			48
*10		3038 X	1796	-0-	-1242	1794 3	2 9	N		2				50
*11		3429 X	3429	-0-	-0-	3398 3	31 9	N		28				78
12		0	2952	-0-	2952	2924 3	28 9	N		25				103
TOTAL GAS PROD:		35,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		4H	RRCID ->	278337	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10610	-	15247
01		9238 X	8834	-0-	-404	8669 3	165 9	N		150				256
02		8344 X	7983	-0-	-361	7797 3	186 9	N		169	194 1			231
03		9238 X	8422	-0-	-816	8253 3	169 9	N		154	195 1			190
04		8760 X	8432	-0-	-328	8274 3	158 9	N		144	199 1			135
05		9052 X	8462	-0-	-590	8317 3	145 9	N		132	185 1			82
06		8550 X	8329	-0-	-221	8195 3	134 9	N		122				204
07		8835 X	8348	-0-	-487	8216 3	132 9	N		120	195 1			129
08		8711 X	8054	-0-	-657	7904 3	150 9	N		136	84 1			181
09		0	7814	-0-	7814	7723 3	91 9	N		83	191 1			73
10		0	7991	-0-	7991	15805	7826 3	165 9	N	150	196 1			27
11		0	7700	-0-	7700	23505	7560 3	140 9	N	127				154
12		0	7855	-0-	7855	31360	7714 3	141 9	N	128	197 1			85
TOTAL GAS PROD:		98,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,615								

BARBOUR ENERGY CORPORATION		WELL #:		049155	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980	-	11026
CAMPBELL, J. W.		2056												
01		527 N	349	-0-	-178	334 2	15 9	N		14				126
02		213 N	213	-0-	-0-	200 2	13 9	N		12				138
03		345 N	345	-0-	-0-	334 2	11 9	N		10				148
04		333 N	333	-0-	-0-	310 2	23 9	N		21				169
05		658 N	658	-0-	-0-	625 2	33 9	N		30				199
06		470 N	470	-0-	-0-	451 2	19 9	N		17				216
07		311 N	311	-0-	-0-	299 2	12 9	N		11				227
08		651 N	346	-0-	-305	346 2		N		-0-				227
09		0	121	-0-	121	89 2	32 9	N		29				256
10		542 N	421	-0-	-121	386 2	35 9	N		32				288
11		330 N	201	-0-	-129	201 2		N		-0-				288
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT				288
TOTAL GAS PROD:		3,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	Y	20			164
						22	9							
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	2	Y	9			173
						10	9							
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	Y	8	1	1	180
						9	9							
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	9			189
						10	9							
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	31	1	739	2	Y	1	182	1	8
						1	9							
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	8			16
						9	9							
07	899 N	412	-0-	-487	-0-	31	1	373	2	Y	7			23
						8	9							
08	775 N	556	-0-	-219	-0-	31	1	522	2	Y	3			26
						3	9							
09	0	679	-0-	679	679	30	1	647	2	Y	2			28
						2	9							
10	0	851	-0-	851	1530	31	1	819	2	Y	1			29
						1	9							
11	0	1608	-0-	1608	3138	30	1	1576	2	Y	2			31
						2	9							
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	2425					Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		10,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-		73
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-		73
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-		73
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	940	2	2	9	N	2		75
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3	1 1	77
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		77
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-	1 1	76
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	48 1	28
09	0	1001	-0-	1001	1001	1001	2			N	-0-		28
10	0	1041	-0-	1041	2042	1041	2			N	-0-		28
11	0	998	-0-	998	3040	998	2			N	-0-		28
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	2017					N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		10,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CHAMBERS C		WELL #:		105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440	2	13	9	Y	12		137
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	333	2	9	9	Y	8		145
03	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-		145
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	Y	22	162 1	5
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5		10
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7		17
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5		22
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5		27
09	0	458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-		27
10	0	442	-0-	442	900	441	2	1	9	Y	1		28
11	0	492	-0-	492	1392	471	2	21	9	Y	19		47
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	927					Y	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		4,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

MAHLER, FIELDS		WELL #:		2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	2	64	9	Y	58	2 1	76
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	779	2	23	9	Y	21		97
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	906	2	18	9	Y	16	6 1	107
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6		113
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	862	2	2	9	Y	2	2 1	113
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	826	2	10	9	Y	9		122
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-	114 1	8
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	Y	6		14
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-		14
10	0	782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-		14
11	0	763	-0-	763	1545	744	2	19	9	Y	17		31
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	739					Y	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		9,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:	1065	RRCID -> 076877	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 12550	PERF.10128	- 10356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEMPLE		WELL #:	1	RRCID -> 076993	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10013	- 10158				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WIGGINS 54		WELL #:	2	RRCID -> 080000	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 11355	PERF.10472	- 10696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
FLOWERS D		WELL #:	207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9974 - 10591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOWERS D		WELL #:	307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9933 - 10460	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOWERS C		WELL #:	306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	9406 - 12187	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15			124
						17	9							
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16			140
						18	9							
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21			161
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1	9
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15			24
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	17			41
						19	9							
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	14			55
						15	9							
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	Y	2			57
						2	9							
09	0	1225	-0-	1225	1225	30	1	1194	2	Y	1			58
						1	9							
10	0	1238	-0-	1238	2463	31	1	1193	2	Y	13			71
						14	9							
11	0	1289	-0-	1289	3752	30	1	1222	2	Y	34			105
						37	9							
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2481					Y	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		13,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF. 9689 - 10341
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9490 - 10675
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 10056 - 10657
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-		59	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-		59	
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-		59	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-		59	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-		59	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	Y	-0-		59	
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-		59	
08	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-		59	
09	0	1331	-0-	1331	1331	30	1	1301	2	Y	-0-		59	
10	0	1351	-0-	1351	2682	31	1	1320	2	Y	-0-		59	
11	0	1290	-0-	1290	3972	30	1	1260	2	Y	-0-		59	
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2608					Y	NO RPT		59	

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	N	29	172 1 13
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24	37
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35 1 30
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26	9	N	24	54
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28	9	N	25	79
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26	105
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2407	2	14	9	N	13	111 1 7
08	2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1956	2	7	9	N	6	13
09	0	1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-	13
10	0	1953	-0-	1953	3614	1953	2			N	-0-	13
11	0	1843	-0-	1843	5457	1843	2			N	-0-	13
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	3752					N	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID -> 091520	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10102	- 10650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 091910	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 7011	- 10564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866 2		N	-0-		135
02	1064 N	673	-0-	-391	-0-	673 2		N	-0-		135
03	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851 2		N	-0-		135
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1053 2	35 9	N	32		167
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9	N	2		169
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	86 1	83
07	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1008 2	1 9	N	1		84
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025 2	8 9	N	7		91
09	0	939	-0-	939	939	931 2	8 9	N	7		98
10	0	1061	-0-	1061	2000	1059 2	2 9	N	2		100
11	0	1088	-0-	1088	3088	1084 2	4 9	N	4		104
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	2127			N	NO RPT		104

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID -> 092572	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	8	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-			45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9536 - 9987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	306 2	6 9	Y			95
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	256 2	6 9	Y			100
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	273 2	4 9	Y			102
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		Y	-0-	2 1	102
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 1	295 2	Y			108
							7 9					
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y			110
							2 9					
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	31 1	239 2	Y	-0-		110
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	31 1	318 2	Y	-0-		110
09		0	329	-0-	329		30 1	299 2	Y	-0-		110
10		0	328	-0-	328		31 1	297 2	Y	-0-		110
11		0	308	-0-	308		30 1	278 2	Y	-0-		110
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	624			Y	NO RPT		110

TOTAL GAS PROD: 3,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9611 - 9658
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 2	Y	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	31 1	59 2	Y	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	Y	-0-		-0-
09		0	61	-0-	61	61	30 1	31 2	Y	-0-		-0-
10		0	63	-0-	63	124	31 1	32 2	Y	-0-		-0-
11		0	43	-0-	43	167	30 1	13 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	105			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 704

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS C		WELL #:		405	RRCID ->	111014	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9538 - 9586
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MCMORDIE 7		WELL #:		307	RRCID ->	111115	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9508 -	9686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1		140
02	896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10				150
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1		159
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1		20
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	1	1		24
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	Y	7				31
						8	9								
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	979	2	Y	8	2	1		37
						9	9								
08	868 N	435	-0-	-433	-0-	9	1	426	2	Y	-0-				37
09	0	772	-0-	772	772	30	1	740	2	Y	2	2	1		37
						2	9								
10	0	880	-0-	880	1652	31	1	848	2	Y	1	1	1		37
						1	9								
11	0	867	-0-	867	2519	30	1	837	2	Y	-0-				37
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	1713					Y	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		9,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

FLOWERS D		WELL #:		507	RRCID ->	111518	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	9936 -	10427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMORDIE 7		WELL #:		407	RRCID ->	112377	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	9452 -	9612		
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2		39		
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1		40		
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-		40		
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-		40		
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-		40		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-		40		
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-		40		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	-0-		40		
09	0	297	-0-	297	297	30	1	267	2	Y	-0-		40		
10	0	299	-0-	299	596	31	1	268	2	Y	-0-		40		
11	0	288	-0-	288	884	30	1	258	2	Y	-0-		40		
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	574					Y	NO RPT		40		
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS D		WELL #:		707	RRCID ->	114852	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9752 - 10486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS B		WELL #:		805	RRCID ->	115295	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9608 - 10378		
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-	50		
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-	50		
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4	54		
						4	9							
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2	56		
						2	9							
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3	59		
						3	9							
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-	59		
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	Y	-0-	59		
08	775 N	373	-0-	-402	-0-	31	1	341	2	Y	1	60		
						1	9							
09	0	612	-0-	612	612	30	1	571	2	Y	10	70		
						11	9							
10	0	758	-0-	758	1370	31	1	710	2	Y	15	83		
						17	9				2 1			
11	0	666	-0-	666	2036	30	1	626	2	Y	9	89		
						10	9				3 1			
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1416					Y	NO RPT	89		
TOTAL GAS PROD:		7,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31 1	1204 2	Y	10				103
							11 9							
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	28 1	1104 2	Y	11				114
							12 9							
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	Y	15				129
							17 9							
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1300 2	Y	30				159
							33 9							
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	Y	38	178	1		19
							42 9							
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1469 2	Y	22				41
							24 9							
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31 1	1504 2	Y	25				66
							28 9							
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	Y	10				76
							11 9							
09		0	1450	-0-	1450	1450	30 1	1396 2	Y	22				98
							24 9							
10		0	1505	-0-	1505	2955	31 1	1451 2	Y	21				119
							23 9							
11		0	1443	-0-	1443	4398	30 1	1394 2	Y	17				136
							19 9							
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2910			Y	NO RPT				136
TOTAL GAS PROD:			15,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			221				

FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		837 N	40	-0-	-797	-0-	40 2		Y	-0-				79
							75 2		Y	-0-				79
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	80 2	3 9	Y	3	47	1		35
							199 2		Y	-0-				35
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-				35
							444 2	8 9	Y	7				42
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	1063 2	19 9	Y	17				59
							1227 2	13 9	Y	12				71
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1149 2	4 9	Y	4				75
							2142	986 2	Y	3	2	1		76
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	834 2	6 9	Y	5	3	1		78
									Y	NO RPT				78
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-								
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-								
09		0	1153	-0-	1153	1153								
10		0	989	-0-	989	2142								
11		0	840	-0-	840	2982								
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	1804				NO RPT				
TOTAL GAS PROD:			7,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.10515 -	10582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-				149
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1467	2	117	9	N	106				255
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1		59
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28				87
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22				109
06	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1583	2	20	9	N	18	60	1		67
07	1891 N	1524	-0-	-367	-0-	1515	2	9	9	N	8				75
08	1860 N	1324	-0-	-536	-0-	1314	2	10	9	N	9				84
09	0	1245	-0-	1245	1245	1234	2	11	9	N	10				94
10	0	1218	-0-	1218	2463	1211	2	7	9	N	6				100
11	0	1144	-0-	1144	3607	1135	2	9	9	N	8				108
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	2305					N	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:		17,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		215									

FLOWERS C		WELL #:		406	RRCID ->	147563	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9720 -	10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	Y	-0-				129
02	1372 N	1257	-0-	-115	-0-	28	1	1229	2	Y	-0-				129
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-				129
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-				129
05	1395 N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-				129
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				129
07	1457 N	31	-0-	-1426	-0-	31	1			Y	-0-				129
08	434 N	31	-0-	-403	-0-	31	1			Y	-0-				129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:		5,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLOWERS A		WELL #:		604	RRCID ->	147568	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9720 -	10517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-				79
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-				79
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-				79
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-				79
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-				79
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-				79
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	Y	-0-				79
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	2	Y	-0-				79
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	Y	-0-				79
10	0	271	-0-	271	271	31	1	240	2	Y	-0-				79
11	0	274	-0-	274	545	30	1	244	2	Y	-0-				79
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	235					Y	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	147974	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	9684 - 10449	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525	
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1115	2	7 9	Y	6	1 8	51	
02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	847	2		Y	-0-		51	
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7 9	Y	6	3 1	54	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1 9	Y	1		55	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15 9	Y	14	60 1	9	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4 9	Y	4		13	
07	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1459	2	3 9	Y	3	1 1	15	
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1460	2	3 9	Y	3		18	
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-		18	
10	0	1540	-0-	1540	1540	1530	2	10 9	Y	9		27	
11	0	1404	-0-	1404	2944	1403	2	1 9	Y	1		28	
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	1487				Y	NO RPT		28	
TOTAL GAS PROD:		15,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560	
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		40	
02	896 N	685	-0-	-211	-0-	685	2		N	-0-		40	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	989	2	42 9	N	38		78	
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2		N	-0-		78	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2 9	N	2		80	
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	930	2	43 9	N	39	97 1	22	
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18 9	N	16		38	
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	942	2	15 9	N	14		52	
09	0	919	-0-	919	919	907	2	12 9	N	11		63	
10	0	996	-0-	996	1915	988	2	8 9	N	7		70	
11	0	938	-0-	938	2853	926	2	12 9	N	11		81	
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	1892				N	NO RPT		81	
TOTAL GAS PROD:		10,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		138					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10535 - 10700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF. 9978 - 10290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9520 - 10609			
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	504	2	8	9	N	7			194
02	560 N	260	-0-	-300	-0-	248	2	12	9	N	11	185	1	20
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-			20
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9			29
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13			42
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10			52
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1694	2	10	9	N	9			61
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1			62
09	0	1046	-0-	1046	1046	1046	2			N	-0-			62
10	0	451	-0-	451	1497	450	2	1	9	N	1			63
11	0	299	-0-	299	1796	299	2			N	-0-			63
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1176					N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		9,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	965	-0-	-151	-0-	961 2	4 9	N	4			114
02		1092 N	970	-0-	-122	-0-	955 2	15 9	N	14			128
03		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1109 2	26 9	N	24			152
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1127 2	26 9	N	24			176
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1142 2	29 9	N	26			202
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1076 2	17 9	N	15	39 1		178
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180 2	12 9	N	11	74 1		115
08		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1139 2	12 9	N	11			126
09		0	1124	-0-	1124	1124	1113 2	11 9	N	10			136
10		0	1170	-0-	1170	2294	1150 2	20 9	N	18			154
11		0	1172	-0-	1172	3466	1155 2	17 9	N	15			169
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2319			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:				12,296			TOTAL CONDENSATE PROD:						172

WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540	
01		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 2		N	-0-			85
02		1876 N	1800	-0-	-76	-0-	1800 2		N	-0-			85
03		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958 2		N	-0-			85
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1935 2	11 9	N	10			95
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981 2	6 9	N	5			100
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			100
07		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 2		N	-0-			100
08		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962 2		N	-0-			100
09		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893 2		N	-0-			100
10		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968 2		N	-0-			100
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			100
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:				21,326			TOTAL CONDENSATE PROD:						15

MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098	RRCID ->	163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS C		WELL #:		606	RRCID ->	163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-				127
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-				127
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1			127
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-				127
05	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2	1			127
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2				129
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-				129
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-				129
09	0	2360	-0-	2360	2360	2360	2			Y	-0-				129
10	0	2382	-0-	2382	4742	2382	2			Y	-0-				129
11	0	2202	-0-	2202	6944	2202	2			Y	-0-				129
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	4495					Y	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:		25,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

FLOWERS C		WELL #:		806	RRCID ->	163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				137
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-				137
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				137
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				137
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5				142
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4				146
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1		146
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	9	Y	8	104	1		50
09	0	48	-0-	48	48	47	2	1	9	Y	1	1	1		50
10	0	34	-0-	34	82	34	2			Y	-0-				50
11	0	33	-0-	33	115	33	2			Y	-0-				50
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	53					Y	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-				12
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				12
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				12
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	393	-0-	-196	-0-	389 2	4 9	N	4				135
02	588 N	207	-0-	-381	-0-	205 2	2 9	N	2				137
03	589 N	241	-0-	-348	-0-	238 2	3 9	N	3				140
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209 2		N	-0-				140
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298 2	22 9	N	20	137 1			23
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 2	3 9	N	3				26
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-				26
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-				26
09	0	403	-0-	403	403	399 2	4 9	N	4				30
10	0	449	-0-	449	852	446 2	3 9	N	3				33
11	0	402	-0-	402	1254	402 2		N	-0-				33
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	851			N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		3,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	307 2	Y	3			105
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 9	303 2	Y	-0-			105
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31 1	295 2	Y	13	4 1		114
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 9	303 2	Y	1			115
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	294 2	Y	8	1 1		122
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	Y	6	115 1		13
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	7 9	31 1	Y	4			17
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	4 9	31 1	Y	-0-			17
09	0	477	-0-	477	477	30 1	440 2	Y	6			23
10	0	470	-0-	470	947	7 9	31 1	Y	10			33
11	0	452	-0-	452	1399	11 9	30 1	Y	5			38
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	903	6 9		Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	771 2	2 9	N	2			101
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	633 2	6 9	N	5			106
03	868 N	715	-0-	-153	-0-	714 2	1 9	N	1			107
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 2		N	-0-			107
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			107
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			107
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856 2	1 9	N	1	89 1		19
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			19
09	0	627	-0-	627	627	626 2	1 9	N	1			20
10	0	921	-0-	921	1548	921 2		N	-0-			20
11	0	870	-0-	870	2418	870 2		N	-0-			20
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	1767			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		8,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MOORE, W. H.		WELL #: 6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	77 2	4 9	N	4			117
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 2	8 9	N	7			124
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 2	4 9	N	4			128
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	187 2	10 9	N	9			137
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	179 2	14 9	N	13			150
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 2	4 9	N	4	122 1		32
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189 2	10 9	N	9			41
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9	N	6			47
09	0	195	-0-	195	195	188 2	7 9	N	6			53
10	0	111	-0-	111	306	105 2	6 9	N	5			58
11	0	149	-0-	149	455	145 2	4 9	N	4			62
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	269			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			110
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	62 2	41 9	N	37			147
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2	122 1		27
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			27
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			27
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			27
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			27
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			27
09	0	21	-0-	21	21	21 2		N	-0-			27
10	0	557	-0-	557	578	539 2	18 9	N	16			43
11	0	2286	-0-	2286	2864	2190 2	96 9	N	87			130
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	2833			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		3,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-				28
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				28
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-				28
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				28
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-				28
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2		N	-0-				28
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2		N	-0-				28
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		N	-0-				28
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-				28
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-				28
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				28
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT				28

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624							
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	N	16			145
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20			165
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1209	2	24	9	N	22			187
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12	162	1	37
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			37
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			37
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			37
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			37
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	921	2	8	9	N	7			44
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	2	28	9	N	25			69
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23			92
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER		WELL #:		2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			33
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			33
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			63
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			63
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			63
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			63
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			63
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			63
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			63
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			63
09	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			63
10	0	6	-0-	6	8	6	2		N	-0-			63
11	0	53	-0-	53	61	53	2		N	-0-			63
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	59				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056													
MOORE, W.H.		WELL #:	7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:	602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580					
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			18	
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-			18	
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			18	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			18	
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			18	
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			18	
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			18	
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			18	
09	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			18	
10	0		240	-0-	240	265	240	2			N	-0-			18	
11	0		544	-0-	544	809	544	2			N	-0-			18	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	778					N	NO RPT			18	
TOTAL GAS PROD:			988													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:	702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 10480 - 10501	
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-	78	
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	2		N	-0-	78	
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-	78	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	81	2	10 9	N	9	87	
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	87	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1 9	N	1	9	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	9	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	9	
09	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-	9	
10	0	288	-0-	288	379	288	2		N	-0-	9	
11	0	197	-0-	197	576	197	2		N	-0-	9	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	483				N	NO RPT	9	
TOTAL GAS PROD:		1,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB, LOIS		WELL #:		9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9835	- 10634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414 2	17 9	N	15			190
02		1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1313 2	13 9	N	12			202
03		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1406 2	14 9	N	13	194 1		21
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377 2	12 9	N	11			32
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1426 2	26 9	N	24			56
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373 2	19 9	N	17			73
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1446 2	19 9	N	17			90
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1419 2	19 9	N	17			107
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1369 2	15 9	N	14			121
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1437 2	24 9	N	22			143
11		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1345 2	21 9	N	19			162
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		15,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

FLOWERS TRUST		WELL #:		508H	RRCID ->	191543	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9545	- 12160
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440 2	30 9	N	27			338
02		1344 N	1295	-0-	-49	-0-	1263 2	32 9	N	29			367
03		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1396 2	26 9	N	24			391
04		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1342 2	13 9	N	12			403
05		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1257 2	18 9	N	16	55 1		364
06		1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1222 2	9 9	N	8	168 1		204
07		1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1242 2	9 9	N	8			212
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1237 2	21 9	N	19			231
09		0	1167	-0-	1167	1167	1156 2	11 9	N	10			241
10		0	1200	-0-	1200	2367	1196 2	4 9	N	4			245
11		0	1135	-0-	1135	3502	1121 2	14 9	N	13	162 1		96
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2293			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		14,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684	- 10922
01		775 N	736	-0-	-39	-0-	14 1	722 2	Y	-0-			-0-
02		672 N	650	-0-	-22	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
03		713 N	691	-0-	-22	-0-	688 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	660 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	26 1	664 2	Y	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	72 1	657 2	Y	-0-			-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	70 1	818 2	Y	-0-			-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-			-0-
09		0	967	-0-	967	967	71 1	896 2	Y	-0-			-0-
10		0	641	-0-	641	1608	43 1	598 2	Y	-0-			-0-
11		0	688	-0-	688	2296	72 1	616 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	1335			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 - 10740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1085 N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-				78
02		980 N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-				78
03		961 N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	8		78
04		420 N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1		78
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				78
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	Y	2				80
							2	9								
07		186 N	59	-0-	-127	-0-	41	1	18	2	Y	-0-				80
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				80
09		0	526	-0-	526	526	10	1	516	2	Y	-0-				80
10		0	1100	-0-	1100	1626	22	1	1076	2	Y	2				82
							2	9								
11		0	526	-0-	526	2152	10	1	516	2	Y	-0-				82
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	1594					Y	NO RPT				82
TOTAL GAS PROD:		3,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 10978				
01		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	12	1	1009	2	N	-0-				-0-
02		952 N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-				-0-
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		990 N	753	-0-	-237	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05		930 N	230	-0-	-700	-0-	12	1	218	2	N	-0-				-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	N	-0-				-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	N	-0-				-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	N	-0-				-0-
09		0	861	-0-	861	861	62	1	799	2	N	-0-				-0-
10		0	990	-0-	990	1851	72	1	918	2	N	-0-				-0-
11		0	932	-0-	932	2783	72	1	860	2	N	-0-				-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	1884					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896	-	11010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-		7	1	3021	2	Y	-0-	-0-
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2583	2			Y	-0-	-0-
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2427	2	3	9	Y	3	8
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1372	2	2	9	Y	2	1
05		1147 N	1097	-0-	-50	-0-		6	1	1091	2	Y	-0-	-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		36	1	1202	2	Y	-0-	-0-
07		1147 N	1023	-0-	-124	-0-		37	1	986	2	Y	-0-	-0-
08		1085 N	994	-0-	-91	-0-		37	1	957	2	Y	-0-	-0-
09		0	864	-0-	864	864		36	1	828	2	Y	-0-	-0-
10		0	1301	-0-	1301	2165		37	1	1264	2	Y	-0-	-0-
11		0	2471	-0-	2471	4636		36	1	2435	2	Y	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	3737						Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444	-	11002
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		14	1	1269	2	Y	-0-	43
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			Y	-0-	43
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-		986	2	3	9	Y	3	8
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-		894	2	2	9	Y	2	8
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		19	1	982	2	Y	-0-	43
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-		72	1	829	2	Y	12	55
								13	9					
07		930 N	877	-0-	-53	-0-		74	1	803	2	Y	-0-	55
08		930 N	851	-0-	-79	-0-		74	1	777	2	Y	-0-	55
09		900 N	864	-0-	-36	-0-		56	1	808	2	Y	-0-	55
10		0	1311	-0-	1311	1311		74	1	1237	2	Y	-0-	55
11		0	1663	-0-	1663	2974		72	1	1591	2	Y	-0-	55
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	2075						Y	NO RPT	55

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892	-	11190
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-		3003	2	1	9	Y	1	8
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		2104	2	3	9	Y	3	45
03		1674 N	1445	-0-	-229	-0-		1442	2	3	9	Y	3	48
04		1620 N	1454	-0-	-166	-0-		1454	2			Y	-0-	48
05		1674 N	1532	-0-	-142	-0-		1532	2			Y	-0-	48
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2			Y	-0-	48
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			Y	-0-	48
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	2			Y	-0-	48
09		0	1536	-0-	1536	1536		1536	2			Y	-0-	48
10		0	1868	-0-	1868	3404		1868	2			Y	-0-	48
11		0	2444	-0-	2444	5848		2444	2			Y	-0-	48
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	4267						Y	NO RPT	48

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9808 - 11004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	14	1	1132	2	N	-0-		-0-
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	10	1	937	2	N	-0-		-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3	8	-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	1	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	17	1	1505	2	N	-0-		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-		-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	-0-		-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	N	-0-		-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-		-0-
10	0	1667	-0-	1667	1667	74	1	1593	2	N	-0-		-0-
11	0	1227	-0-	1227	2894	70	1	1157	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	1499					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751		PERF. 10430 - 10992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	Y	1	8	-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-		-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	590	2	6	9	Y	5	8	-0-
05	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-		-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	Y	5	8	-0-
09	0	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-		-0-
10	0	835	-0-	835	1555	835	2			Y	-0-		-0-
11	0	882	-0-	882	2437	882	2			Y	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1693					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9816 - 11050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	14	1	2945	2	N	-0-		15
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-		15
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	8	15
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	1	15
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	2	N	-0-		15
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	N	9		24
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-		24
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-		24
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	N	-0-		24
10	0	2239	-0-	2239	2239	74	1	2165	2	N	-0-		24
11	0	1860	-0-	1860	4099	72	1	1788	2	N	-0-		24
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2735					N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		22,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-			23
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			23
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			23
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			23
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		206				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	248 X	126	-0-	-122	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
08	248 X	88	-0-	-160	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	229	168	2		Y	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	351	122	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	289				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-			100
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-			100
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			100
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			100
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-			100
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			100
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		Y	-0-			100
08	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2		Y	-0-			100
09	0	1431	-0-	1431	1431	1431	2		Y	-0-			100
10	0	1480	-0-	1480	2911	1480	2		Y	-0-			100
11	0	1347	-0-	1347	4258	1347	2		Y	-0-			100
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2770				Y	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		17,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	41				53
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	45	9			N	-0-				53
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7	7	8		53
04	1020 N	869	-0-	-151	-0-	1040	2	865	2	N	4	4	1		53
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-				53
06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	72	1	919	2	N	10				63
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	11	9								63
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	921	2	N	-0-				63
09	0	949	-0-	949	-0-	74	1	917	2	N	-0-				63
10	0	945	-0-	945	1894	72	1	877	2	N	-0-				63
11	0	911	-0-	911	2805	74	1	871	2	N	-0-				63
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	1813	72	1	839	2	N	-0-				63

TOTAL GAS PROD: 10,872

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660						
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	Y	24				102
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23				125
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35				160
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1		12
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	2200	2	6	9	Y	5				17
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1				18
07	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			Y	-0-				18
08	2201 N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	Y	7				25
09	0	2314	-0-	2314	2314	2305	2	9	9	Y	8				33
10	0	3100	-0-	3100	5414	3066	2	34	9	Y	31				64
11	0	2806	-0-	2806	8220	2780	2	26	9	Y	24				88
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	5833					Y	NO RPT				88

TOTAL GAS PROD: 26,114

TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	10060	- 11322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44	9	Y	40	1	8	141
02	2795 N	2740	-0-	-55	-0-	2703	2	37	9	Y	34			175
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1	28
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8	49
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22			71
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2767	2	Y	13			84
						14	9							
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6			90
08	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	2793	2	20	9	Y	18	7	8	101
09	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2634	2	14	9	Y	13			114
10	0	2849	-0-	2849	2849	2839	2	10	9	Y	9			123
11	0	2602	-0-	2602	5451	2583	2	19	9	Y	17			140
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	2723					Y	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		31,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640	- 10850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316	- 11550	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20	9	Y	18	2	8	84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15	9	Y	14			98
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16			114
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19	9	Y	17	3	8	128
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	Y	15			143
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16			159
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1212	2	23	9	Y	21	170	1	10
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	8	11
09	0	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-			11
10	0	1263	-0-	1263	2419	1263	2			Y	-0-			11
11	0	1193	-0-	1193	3612	1193	2			Y	-0-			11
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2403					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		13,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24	9	Y	22	1	8			191
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10	9	Y	9	173	1			27
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13					40
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	2	8			55
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14					69
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	Y	11					80
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	352	2	9	9	Y	8					88
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	3	8			90
09		0	276	-0-	276	276	258	2	18	9	Y	16					106
10		0	362	-0-	362	638	337	2	25	9	Y	23					129
11		0	323	-0-	323	961	312	2	11	9	Y	10					139
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	682					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15	9	Y	14	1	8			99
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12					111
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3					114
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			114
05		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3	9	Y	3					117
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	Y	12					129
							13	9									
07		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1891	2	19	9	Y	17					146
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	Y	20	1	8			165
09		0	1861	-0-	1861	1861	1841	2	20	9	Y	18	172	1			11
10		0	2060	-0-	2060	3921	2054	2	6	9	Y	5					16
11		0	2073	-0-	2073	5994	2073	2			Y	-0-					16
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	4103					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 21,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 9530 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2 1	1124 2	Y	7		66
							8 9					
02		1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1090 2	7 9	Y	6		72
03		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1048 2	8 9	Y	7	2 1	77
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	Y	10	65 1	22
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1243 2	12 9	Y	11	2 1	31
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1226 2	11 9	Y	10		41
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1234 2	7 9	Y	6		47
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120 2		Y	-0-		47
09		0	1070	-0-	1070	1070	1070 2		Y	-0-		47
10		0	1229	-0-	1229	2299	1229 2		Y	-0-		47
11		0	1399	-0-	1399	3698	1399 2		Y	-0-		47
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	2582			Y	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		13,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9266 - 10282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10392 - 10980	
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	22 1	972 2	Y	-0-		-0-	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-	
03	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1194 2	3 9	Y	3	3 8	-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
05	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	18 1	1002 2	Y	42		42	
						46 9						
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108 1	957 2	Y	38		80	
						42 9						
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	112 1	1252 2	Y	14		94	
						15 9						
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	112 1	1266 2	Y	-0-		94	
09	0	1317	-0-	1317	1317	108 1	1209 2	Y	-0-		94	
10	0	1378	-0-	1378	2695	112 1	1266 2	Y	-0-		94	
11	0	1266	-0-	1266	3961	108 1	1158 2	Y	-0-		94	
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2597			Y	NO RPT		94	
TOTAL GAS PROD:		13,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	10	1	322	2	Y	-0-				-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	-0-				-0-
09	0	344	-0-	344	344	36	1	308	2	Y	-0-				-0-
10	0	375	-0-	375	719	37	1	338	2	Y	-0-				-0-
11	0	489	-0-	489	1208	36	1	453	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	867					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646			
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20	1	173	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	6	1	303	2	Y	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	435	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-				-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	Y	-0-				-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	33	1	1009	2	Y	-0-				-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-				-0-
09	0	984	-0-	984	984	59	1	925	2	Y	-0-				-0-
10	0	675	-0-	675	1659	63	1	612	2	Y	-0-				-0-
11	0	488	-0-	488	2147	61	1	427	2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1124					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328			
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2876	2	Y	58	188	1		95
						64	9								
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	7	1	2220	2	Y	7				102
						8	9								
03	3100 N	3333	-0-	233	233	8	1	3251	2	Y	67	20	1		149
						74	9								
04	3000 N	2986	-0-	-14	219	8	1	2898	2	Y	73				222
						80	9								
05	3100 N	3287	-0-	187	406	8	1	3225	2	Y	49	196	1		75
						54	9								
06	3497 X	3091	-0-	-406	-0-	8	1	3044	2	Y	35				110
						39	9								
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	Y	19	5	1		124
						21	9								
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	2	Y	26	71	1		79
						29	9								
09	0	2914	-0-	2914	2914	8	1	2866	2	Y	36	2	1		113
						40	9								
10	0	3047	-0-	3047	5961	8	1	2994	2	Y	41	3	1		151
						45	9								
11	0	3290	-0-	3290	9251	8	1	3225	2	Y	52	4	1		199
						57	9								
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	6275					Y	NO RPT				199
TOTAL GAS PROD:		33,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		463									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167	-	10681
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223 2	9 9	N	8	141 1				37
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530 2	4 9	N	4					41
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 2		N	-0-					41
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-					41
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	571 2	13 9	N	12					53
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	N	3					56
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	399 2	1 9	N	1					57
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	509 2	4 9	N	4					61
09	0	463	-0-	463	463	461 2	2 9	N	2					63
10	0	443	-0-	443	906	443 2		N	-0-					63
11	0	712	-0-	712	1618	693 2	19 9	N	17					80
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	1153			N	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD:		5,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914	-	11688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418	-	11682
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055 2	20 9	Y	18	1 8				165
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1809 2	19 9	Y	17					182
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2062 2	39 9	Y	35	183 1				34
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013 2	24 9	Y	22	2 8				54
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976 2	17 9	Y	15					69
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1895 2	14 9	Y	13					82
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1898 2	10 9	Y	9					91
08	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1923 2	6 9	Y	5	1 8				95
09	0	2044	-0-	2044	2044	2038 2	6 9	Y	5					100
10	0	2126	-0-	2126	4170	2126 2		Y	-0-					100
11	0	2098	-0-	2098	6268	2098 2		Y	-0-					100
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	4160			Y	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		22,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410	-	11679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729 2	29 9	Y	26		1 8		77
02		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1849 2	23 9	Y	21				98
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1913 2	51 9	Y	46				144
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1747 2	34 9	Y	31		2 8		173
05		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1764 2	28 9	Y	25		176 1		22
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1666 2	14 9	Y	13				35
07		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1682 2	14 9	Y	13				48
08		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1758 2	15 9	Y	14		2 8		60
09		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1531 2	4 9	Y	4				64
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699 2		Y	-0-				64
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1723 2	2 9	Y	2				66
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				66
TOTAL GAS PROD:				19,275		TOTAL CONDENSATE PROD:				195				

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002	-	10509
01		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974 2	40 9	N	36				147
02		1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1564 2	32 9	N	29				176
03		2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1859 2	23 9	N	21				197
04		1950 N	1785	-0-	-165	-0-	1764 2	21 9	N	19		165 1		51
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1880 2	23 9	N	21				72
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1791 2	44 9	N	40				112
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1843 2	25 9	N	23				135
08		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1828 2	20 9	N	18		110 1		43
09		0	1801	-0-	1801	1801	1778 2	23 9	N	21				64
10		0	1891	-0-	1891	3692	1839 2	52 9	N	47				111
11		0	1761	-0-	1761	5453	1731 2	30 9	N	27		82 1		56
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3593			N	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:				20,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				302				

WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10892	-	11630
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.	10292 - 11690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1857 2	15 9	Y	14		3 8	82
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006 2	15 9	Y	14			96
03		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1841 2	15 9	Y	14			110
04		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1681 2	22 9	Y	20	5 8		125
05		1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1697 2	17 9	Y	15			140
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638 2	17 9	Y	15			155
07		1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1483 2	18 9	Y	16			171
08		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1509 2	11 9	Y	10	2 8		179
09		0	1575	-0-	1575		1572 2	3 9	Y	3			182
10		0	1880	-0-	1880		3455 1873 2	7 9	Y	6			188
11		0	1820	-0-	1820		5275 1820 2		Y	-0-	165 1		23
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	3663			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:				19,117		TOTAL CONDENSATE PROD:						127	

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL	DEPTH	11230	PERF.	9495 - 10474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			147
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			147
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	114 1		33
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			33
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	193 2	14 9	N	13			46
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	157 2	28 9	N	25			71
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	150 2	25 9	N	23			94
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	167 2	10 9	N	9			103
09		0	177	-0-	177		176 2	1 9	N	1			104
10		351 N	174	-0-	-177	-0-	174 2		N	-0-			104
11		180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2		N	-0-			104
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:				1,862		TOTAL CONDENSATE PROD:						71	

FLOWERS D		WELL #:		1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	9616 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	31 1	2958 2	Y	31	3 1		110
							34 9						
02		2884 X	2573	-0-	-311	-0-	28 1	2525 2	Y	18			128
							20 9						
03		3131 X	2881	-0-	-250	-0-	23 1	2828 2	Y	27	7 1		148
							30 9						
04		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2784 2	26 9	Y	24	124 1		48
05		3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2839 2	35 9	Y	32	2 1		78
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2683 2	32 9	Y	29			107
07		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2881 2	2 9	Y	2	2 1		107
08		2883 N	2878	-0-	-5	-0-	2863 2	15 9	Y	14			121
09		0	2778	-0-	2778		2761 2	17 9	Y	15	87 1		49
10		0	2894	-0-	2894		5672 1 1	2872 2	Y	19			68
							21 9						
11		0	2930	-0-	2930		8602 2885 2	45 9	Y	41			109
12		2852 N	NO RPT	-0-	-2852	5750			Y	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:				31,239		TOTAL CONDENSATE PROD:						252	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	12	1	641	2	Y	-0-	140
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	2			Y	-0-	140
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	140
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	64	9	Y	58	5
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	2	Y	30	35
						33	9					
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	-0-	35
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	-0-	35
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	Y	-0-	35
09	0	863	-0-	863	863	68	1	795	2	Y	-0-	35
10	0	1114	-0-	1114	1977	65	1	1049	2	Y	-0-	35
11	0	1020	-0-	1020	2997	70	1	950	2	Y	-0-	35
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	2098					Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		10,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	17
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-	17
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	17
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	17
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-	17
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	21	38
						23	9					
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	Y	-0-	38
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	74	1	334	2	Y	-0-	38
09	0	386	-0-	386	386	72	1	314	2	Y	-0-	38
10	0	402	-0-	402	788	74	1	328	2	Y	-0-	38
11	0	377	-0-	377	1165	72	1	305	2	Y	-0-	38
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	762					Y	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		4,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9558 - 10666					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N		2	-0-	-29		2	2		N	-0-				165
02		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-				165
03		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-				165
04		7 N		7	-0-	-0-		1	2	6	9	N	5			170
05		2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-				170
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-	135	1		35
07		8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-				35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:				12			TOTAL CONDENSATE PROD:								5	

ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF. 9885 - 10590					
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11					79
02	1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11					90
03	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9					99
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					99
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	79	1			48
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1115	2	28	9	N	25					73
07	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	1073	2	10	9	N	9					82
08	1271 N	872	-0-	-399	-0-	869	2	3	9	N	3					85
09	0	776	-0-	776	-0-	776	2			N	-0-					85
10	0	516	-0-	516	-0-	1292	2	31	9	N	28	71	1			42
11	0	453	-0-	453	-0-	1745	2	1	9	N	1					43
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	939				N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:				10,499			TOTAL CONDENSATE PROD:								125	

WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9622 - 10718					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3	1	87
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-			87
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	6	1	183
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	112	9							
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	30	1	1353	2	Y	80	185	1	78
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	88	9							
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1313	2	Y	8	2	1	84
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	9							
09	0	1447	-0-	1447	1447	30	1	1192	2	Y	9	87	1	6
10	0	1491	-0-	1491	2938	10	9							
11	0	1451	-0-	1451	4389	31	1	1370	2	Y	11	2	1	15
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2901	12	9							
						31	1	1330	2	Y	8			23
						9	9							
						30	1	1413	2	Y	4	3	1	24
						4	9							
						31	1	1432	2	Y	25	7	1	42
						28	9							
						30	1	1410	2	Y	10	10	1	42
						11	9							
										Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		15,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		260								

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649		
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43	185		
02	1344 N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39	224		
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44	268		
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	58	326		
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	19	345		
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1168	2	33	9	N	30	192		
07	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1225	2	32	9	N	29	65		
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1215	2	28	9	N	25	90		
09	0	1244	-0-	1244	1244	1196	2	48	9	N	44	134		
10	0	1303	-0-	1303	2547	1246	2	57	9	N	52	186		
11	0	1219	-0-	1219	3766	1184	2	35	9	N	32	47		
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2495					N	NO RPT	47		
TOTAL GAS PROD:		13,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		415								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:	3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.10110 - 11142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POUNDS		WELL #:	2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10478 - 11952	
01	2666	N	2296	-0-	-370	-0-	2271 2	25 9	Y	23 3 8	217
02	2408	N	1821	-0-	-587	-0-	1818 2	3 9	Y	3	220
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2991 2	45 9	Y	41 178 1	83
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2529 2	87 9	Y	79 2 8	160
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2573 2	65 9	Y	59 179 1	40
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2501 2	55 9	Y	50	90
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2639 2	17 9	Y	15	105
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2451 2	35 9	Y	32 2 8	135
09	0		2617	-0-	2617	2617	2529 2	88 9	Y	80	215
10	0		2565	-0-	2565	5182	2543 2	22 9	Y	20 172 1	63
11	0		2781	-0-	2781	7963	2729 2	52 9	Y	47	110
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	5359			Y	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:			28,068	TOTAL CONDENSATE PROD:			449				

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:	6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9646 - 10716	
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397 2		N	-0-	169
02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2		N	-0-	169
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2		N	-0-	169
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224 2		N	-0-	169
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183 2		N	-0-	169
06	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020 2		N	-0-	169
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057 2		N	-0-	169
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2		N	-0-	169
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013 2		N	-0-	169
10	0		992	-0-	992	992	992 2		N	-0-	169
11	0		1177	-0-	1177	2169	1177 2		N	-0-	169
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	1115			N	NO RPT	169
TOTAL GAS PROD:			12,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
CAMPBELL		WELL #:		6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10346	-	11688			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19	9	Y	17				117	
02		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	Y	15				132	
03		713 N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41	9	Y	37				169	
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20	9	Y	18	159	1	2 8	26	
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14				40	
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10				50	
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8				58	
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	1	8		59	
09		750 N	721	-0-	-29	-0-	720	2	1	9	Y	1				60	
10		0	640	-0-	640	640	640	2			Y	-0-				60	
11		0	350	-0-	350	990	350	2			Y	-0-				60	
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	246					Y	NO RPT				60	
TOTAL GAS PROD:				10,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				122					

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9739	-	11034			
01		713 N	672	-0-	-41	-0-	14	1	658	2	Y	-0-				8	
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-				8	
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	3	8		8	
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2	2	8		8	
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-				8	
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-				8	
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2004	2	Y	19				27	
							21	9									
08		1705 N	1129	-0-	-576	-0-	73	1	1035	2	Y	19				46	
							21	9									
09		0	260	-0-	260	260	50	1	201	2	Y	8				54	
							9	9									
10		0	474	-0-	474	734	37	1	437	2	Y	-0-				54	
11		0	654	-0-	654	1388	67	1	587	2	Y	-0-				54	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	1109					Y	NO RPT				54	
TOTAL GAS PROD:				12,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				51					

FLOWERS TRUST		WELL #:		708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9890	-	10593			
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4				288	
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2				290	
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	193	1		105	
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8				113	
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7				120	
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14				134	
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	N	22				156	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25	9	N	23				179	
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13	161	1		31	
10		0	1364	-0-	1364	1364	1349	2	15	9	N	14				45	
11		0	1280	-0-	1280	2644	1262	2	18	9	N	16				61	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	1466					N	NO RPT				61	
TOTAL GAS PROD:				14,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				131					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2032		RRCID -> 223976	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10636	- 11762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2406	2	34	9	Y	31	281
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12	293
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	309
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	Y	26	162
05	2294 N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29	191
						32	9					
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	15	28
						17	9					
07	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	110	1	2061	2	Y	-0-	28
08	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	110	1	1494	2	Y	-0-	28
09	0	1565	-0-	1565	1565	108	1	1457	2	Y	-0-	28
10	0	2337	-0-	2337	3902	112	1	2177	2	Y	44	72
						48	9					
11	0	2349	-0-	2349	6251	108	1	2132	2	Y	99	171
						109	9					
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	4639					Y	NO RPT	171
TOTAL GAS PROD:		23,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		272						

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676			
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	38
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	38
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-	38
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	38
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	38
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-	38
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1	39
08	775 N	604	-0-	-171	-0-	594	2	10	9	Y	9	48
09	0	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-	48
10	0	768	-0-	768	1330	758	2	10	9	Y	9	57
11	0	742	-0-	742	2072	742	2			Y	-0-	57
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	1483					Y	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		7,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
MENDOTA RANCH 63		WELL #:	6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9922 - 10765			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PABLO		WELL #:	3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 10618 - 11720					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	4	1	1877	2	Y	2	2 8	129	
02		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	2	9							
03		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-		129	
04		1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1751	2	8	9	Y	7		136	
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	7	1	1620	2	Y	15	97 1	1 8	53
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	9							
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15			68
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	9							
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	Y	12			80
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	13	9							
11		0	1714	-0-	1714	1714	112	1	1903	2	Y	4			84
12		1767 N	1714	-0-	-1767	-1767	4	9							
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1792	2	Y	7	1 8		90
02		0	1714	-0-	1714	1714	8	9							
03		1930 N	1930	-0-	-1930	-1930	97	1	1602	2	Y	14			104
04		1767 N	1930	-0-	-1767	-1767	15	9							
05		0	1644	-0-	1644	1644	108	1	1814	2	Y	7			111
06		1767 N	1644	-0-	-1767	-1767	8	9							
07		NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1	1543	2	Y	-0-			111
08		NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3521				Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			19,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	712	-0-	-311	-0-	2	1	666	2	Y	40			114
02	868 N	581	-0-	-287	-0-	44	9							116
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	579	2	2	9	Y	2			116
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8	92
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	945	2	35	9	Y	32	56	1	92
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	12	1	967	2	Y	-0-			95
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	3			98
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	3	9							124
09	0	1014	-0-	1014	1014	74	1	946	2	Y	3			149
10	0	1042	-0-	1042	2056	29	9							164
11	0	955	-0-	955	3011	74	1	945	2	Y	26			168
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1988	28	9	914	2	Y	25			168
TOTAL GAS PROD:		10,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146 - 11623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21	9	Y	19	10	8	80
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13	9	Y	12			92
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21			113
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	9	Y	46	20	8	139
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1572	2	43	9	Y	39	178	1	-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15			15
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1070	2	17	9	Y	15			30
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1040	2	44	9	Y	40	18	8	52
09	0	1065	-0-	1065	1065	1031	2	34	9	Y	31			83
10	0	1195	-0-	1195	2260	1141	2	54	9	Y	49			132
11	0	1382	-0-	1382	3642	1321	2	61	9	Y	55	179	1	8
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	2588					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392 - 11684				
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9	9	Y	8	1	8	125
02	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2	9	Y	2			127
03	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19			146
04	1710 N	1296	-0-	-414	-0-	1289	2	7	9	Y	6			152
05	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-			152
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			152
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			152
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1			153
09	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2			Y	-0-			153
10	0	1392	-0-	1392	2635	1392	2			Y	-0-			153
11	0	1437	-0-	1437	4072	1437	2			Y	-0-			153
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2801					Y	NO RPT			153

TOTAL GAS PROD: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10598 - 11200				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID -> 225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956	- 10900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID -> 225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071	- 11203	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			33	
02	56 N	-0-	-0-	-53	-0-	3	2	Y	-0-			33	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			33	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33	

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID -> 225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354	- 11734				
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2227	2	47	9	Y	43	182	1	11	8	22
02	1932 N	1821	-0-	-111	-0-	1799	2	22	9	Y	20					42
03	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2120	2	11	9	Y	10					52
04	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1917	2	24	9	Y	22	13	8			61
05	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1926	2	17	9	Y	15					76
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13					89
07	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	1730	2	12	9	Y	11					100
08	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1830	2	29	9	Y	26	14	8			112
09	0	1900	-0-	1900	-0-	1887	2	13	9	Y	12					124
10	0	2247	-0-	2247	-0-	4147	2	25	9	Y	23					147
11	0	2361	-0-	2361	-0-	6508	2	2319	2	42	9	Y	38	177	1	8
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	4555				Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
COFFEE 12		WELL #:	1	RRCID -> 227197	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A		WELL #:	1004	RRCID -> 227409	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 9592 - 10646	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:	7062	RRCID -> 227480	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 10975	PERF. 9666 - 10828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1313 2	24 9	Y		22	179	
02		1204 N	727	-0-	-477	-0-	703 2	24 9	Y		22	201	
03		1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1177 2	18 9	Y		16	37	
04		1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1108 2	15 9	Y		14	50	
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100 2	15 9	Y		14	64	
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013 2	14 9	Y		13	77	
07		1147 N	982	-0-	-165	-0-	976 2	6 9	Y		5	82	
08		1116 N	973	-0-	-143	-0-	971 2	2 9	Y		2	83	
09		0	1074	-0-	1074	1074	1063 2	11 9	Y		10	93	
10		0	1094	-0-	1094	2168	1086 2	8 9	Y		7	100	
11		0	1093	-0-	1093	3261	1075 2	18 9	Y		16	116	
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	2176			Y		NO RPT	116	
TOTAL GAS PROD:											11,740	TOTAL CONDENSATE PROD:	141

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192													
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y		-0-	123	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	396 2	7 9	Y		6	129	
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	441 2	18 9	Y		16	145	
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	372 2	19 9	Y		17	2	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y		-0-	2	
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y		-0-	2	
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y		-0-	2	
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y		-0-	2	
09		0	394	-0-	394	394	394 2		Y		-0-	2	
10		0	475	-0-	475	869	475 2		Y		-0-	2	
11		0	420	-0-	420	1289	420 2		Y		-0-	2	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	886			Y		NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:											4,912	TOTAL CONDENSATE PROD:	39

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		1	RRCID ->	228323	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9831	-	11388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-			95
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2	9	Y	2			97
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45	9	Y	41	22	8	116
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	121	189	1	48
						133	9							
05	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	12	1	1970	2	Y	5			53
						6	9							
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	22			75
						24	9							
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2145	2	Y	27			102
						30	9							
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	74	1	2156	2	Y	20			122
						22	9							
09	0	2162	-0-	2162	2162	72	1	2076	2	Y	13			135
						14	9							
10	0	2177	-0-	2177	4339	74	1	2080	2	Y	21			156
						23	9							
11	0	2063	-0-	2063	6402	72	1	1960	2	Y	28			184
						31	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	4170					Y	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:		23,195				TOTAL CONDENSATE PROD:				300				

CAMPBELL		WELL #:		1716	RRCID ->	228346	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10344	-	11698
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22	9	Y	20	1	8	40
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18			58
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26			84
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	1	8	101
05	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1489	2	24	9	Y	22			123
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	Y	22			145
07	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1387	2	43	9	Y	39			184
08	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	1157	2	18	9	Y	16	174	1	25
09	0	1353	-0-	1353	1353	3	1	1340	2	Y	9			34
						10	9							
10	0	1901	-0-	1901	3254	1867	2	34	9	Y	31			65
11	0	1674	-0-	1674	4928	1643	2	31	9	Y	28			93
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	3533					Y	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		16,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				249				

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6	RRCID ->	228381	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10136	-	11464
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2091	2	31	9	Y	28			123
02	2072 N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22	9	Y	20			143
03	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31	9	Y	28			171
04	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1719	2	33	9	Y	30	162	1	26
05	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2013	2	19	9	Y	17			43
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12			55
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4			59
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2094	2	39	9	Y	35	18	8	76
09	0	2100	-0-	2100	2100	2065	2	35	9	Y	32			108
10	0	2026	-0-	2026	4126	1975	2	51	9	Y	46			154
11	0	2114	-0-	2114	6240	2064	2	50	9	Y	45	183	1	16
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	4101					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		22,514				TOTAL CONDENSATE PROD:				297				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15	RRCID ->	228406	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10132	- 11308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1224	-0-	-171	-0-	14 1	1209 2	Y	1			72
							1 9						
02		1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1011 2		Y	-0-			72
03		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1268 2	43 9	Y	39	1 8		110
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	7 1	1261 2	Y	-0-			110
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	18 1	1417 2	Y	41			151
							45 9						
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	97 1	1345 2	Y	-0-			151
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	112 1	1385 2	Y	-0-			151
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	110 1	1485 2	Y	-0-			151
09		0	774	-0-	774	774	59 1	715 2	Y	-0-			151
10		0	1698	-0-	1698	2472	112 1	1586 2	Y	-0-			151
11		0	1516	-0-	1516	3988	108 1	1408 2	Y	-0-			151
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	3182			Y	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: 14,816

TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CAMPBELL		WELL #:		1616	RRCID ->	228787	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10334	- 11744	
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432 2	22 9	Y	20	179 1	4 8	12
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278 2	19 9	Y	17			29
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1564 2	20 9	Y	18			47
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1603 2	20 9	Y	18	4 8		61
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1669 2	22 9	Y	20			81
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1596 2	31 9	Y	28			109
07		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1425 2	22 9	Y	20			129
08		1705 N	66	-0-	-1639	-0-	63 2	3 9	Y	3	1 8		131
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	173 1		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		42 N	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789

TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10376	- 11668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1764 2	15 9	Y	14	1 8		107
02		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1864 2	22 9	Y	20			127
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2027 2	42 9	Y	38			165
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1745 2	39 9	Y	35	184 1		16
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2008 2	15 9	Y	14			30
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031 2	14 9	Y	13			43
07		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1757 2	8 9	Y	7			50
08		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		Y	-0-			50
09		0	1947	-0-	1947	1947	1944 2	3 9	Y	3			53
10		0	1826	-0-	1826	3773	1826 2		Y	-0-			53
11		0	2102	-0-	2102	5875	2099 2	3 9	Y	3			56
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	3860			Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		20,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

PABLO		WELL #:		9032	RRCID ->	230219	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600	- 11818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	4 1	1672 2	Y	1	1 8		168
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	7 1	1498 2	Y	-0-			168
04		1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1680 2		Y	-0-			168
05		1674 N	1464	-0-	-210	-0-	4 1	1353 2	Y	11	161 1		18
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	12 9						
07		1395 N	1174	-0-	-221	-0-	18 1	1446 2	Y	-0-			18
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	108 1	1534 2	Y	10			28
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	11 9						
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85 1	1076 2	Y	12			40
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	13 9						
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	112 1	1574 2	Y	2	2 8		40
TOTAL GAS PROD:		17,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	431 2	18 9	Y	16	1 8		65
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	390 2	11 9	Y	10			75
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	472 2	3 9	Y	3			78
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9	Y	1	1 8		78
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			78
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			78
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			78
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	Y	1	1 8		78
09		0	447	-0-	447	447	447 2		Y	-0-			78
10		0	434	-0-	434	881	433 2	1 9	Y	1			79
11		0	412	-0-	412	1293	411 2	1 9	Y	1			80
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	828			Y	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		5,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10088	- 11226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	3645	-0-	545	545	11	1	3625	2	Y	8				149
02		2494 N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4	9	Y	4				153
03		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11	9	Y	10	10	8		153
04		2460 X	2214	-0-	-246	-0-	9	1	2121	2	Y	76	184	1		45
05		2542 X	2313	-0-	-229	-0-	84	9	18	1	Y	5				50
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	2	Y	22				72
07		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-				72
08		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	112	1	2373	2	Y	-0-				72
09		0	2360	-0-	2360	2360	108	1	2252	2	Y	-0-				72
10		0	2725	-0-	2725	5085	112	1	2613	2	Y	-0-				72
11		0	2583	-0-	2583	7668	108	1	2475	2	Y	-0-				72
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	5219					Y	NO RPT				72

TOTAL GAS PROD: 27,371

TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10378	- 11744			
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	1				161
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	168	183	1		146
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	185	9	57	9	Y	52				198
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	2	Y	64	174	1		88
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	70	9	18	1	Y	19				107
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	21	9	108	1	Y	6				113
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-				113
08		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	110	1	1784	2	Y	8				121
09		1950 N	1948	-0-	-2	-0-	108	1	1827	2	Y	12				133
10		0	2023	-0-	2023	2023	13	9	112	1	Y	4				137
11		0	1965	-0-	1965	3988	108	1	1857	2	Y	-0-				137
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	2004					Y	NO RPT				137

TOTAL GAS PROD: 21,808

TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10080	-	11324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7	1	1570	2	Y	1			84
02	1904 N	1818	-0-	-86	-0-	1784	2	34	9	Y	31			115
03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1826	2	18	9	Y	16	9	8	122
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	2	Y	5	5	1	122
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	6	9							
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	18	1	1924	2	Y	6			128
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	7	9							
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1688	2	Y	9			137
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	10	9							
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	20			157
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	22	9							
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	112	1	1861	2	Y	1			158
13	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1	9							
14	0	1808	-0-	1808	1808	108	1	1661	2	Y	-0-			158
15	0	1546	-0-	1546	3354	112	1	1696	2	Y	-0-			158
16	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	1525	88	1	1458	2	Y	-0-			158
17	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	1525					Y	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		20,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10147	-	10572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403	2	15	9	N	14	52	1	95
02	1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1300	2	14	9	N	13			108
03	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1360	2	15	9	N	14			122
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1335	2	12	9	N	11	53	1	80
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1393	2	22	9	N	20			100
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12	9	N	11			111
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	N	12			123
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1198	2	8	9	N	7			130
09	0	1277	-0-	1277	1277	1277	2			N	-0-	108	1	22
10	0	1284	-0-	1284	2561	1275	2	9	9	N	8			30
11	0	1317	-0-	1317	3878	1302	2	15	9	N	14			44
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2545					N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		14,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	9878	-	11114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920	2	70	9	Y	64	173	1	151
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-			151
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4158	2	61	9	Y	55	55	8	151
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4091	2	204	9	Y	185	171	1	135
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	Y	3			138
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4023	2	215	9	Y	195			333
07	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	3936	2	167	9	Y	152			485
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4091	2	129	9	Y	117	174	1	428
09	0	4146	-0-	4146	4146	4121	2	25	9	Y	23	173	1	278
10	0	4227	-0-	4227	8373	4227	2			Y	-0-			278
11	0	3853	-0-	3853	12226	3853	2			Y	-0-			278
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	7979					Y	NO RPT			278
TOTAL GAS PROD:		45,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		794								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
POUNDS 18		WELL #:		2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10710	- 11886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042 2	10 9	Y	9	9	1 8		162
02	2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2091 2	4 9	Y	4	4			166
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391 2	3 9	Y	3	3			169
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284 2	31 9	Y	28	28	2 8		195
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310 2	42 9	Y	38	38	174 1		59
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2270 2	23 9	Y	21	21			80
07	2356 N	2051	-0-	-305	-0-	1976 2	75 9	Y	68	68			148
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2407 2	11 9	Y	10	10	1 8		157
09	0	2000	-0-	2000	2000	2000 2		Y	-0-	-0-			157
10	0	2100	-0-	2100	4100	2100 2		Y	-0-	-0-			157
11	0	2262	-0-	2262	6362	2249 2	13 9	Y	12	12			169
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	4285			Y	NO RPT	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		24,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466	- 11858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10362	- 11460
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	584 2	1 9	Y	1	1			25
02	700 X	495	-0-	-205	-0-	495 2		Y	-0-	-0-			25
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-	-0-			25
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 2	3 9	Y	3	3	3 8		25
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-	-0-			25
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	-0-			25
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		Y	-0-	-0-			25
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	711 2	2 9	Y	2	2	2 8		25
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-	-0-			25
10	0	842	-0-	842	842	842 2		Y	-0-	-0-			25
11	0	748	-0-	748	1590	748 2		Y	-0-	-0-			25
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	846			Y	NO RPT	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		7,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9842 - 11096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7 1	959 2		Y	82			126
						90 9							
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136 2			Y	-0-			126
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1246 2	31 9		Y	28	28 8		126
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1141 2	150 9		Y	136	194 1		68
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	18 1	1188 2		Y	81			149
						89 9							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108 1	1361 2		Y	35			184
						39 9							
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	112 1	1359 2		Y	53			237
						58 9							
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	112 1	1640 2		Y	2			239
						2 9							
09	0	1660	-0-	1660	1660	108 1	1552 2		Y	-0-			239
10	0	1778	-0-	1778	3438	112 1	1666 2		Y	-0-			239
11	0	1437	-0-	1437	4875	94 1	1343 2		Y	-0-			239
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	3170				Y	NO RPT			239
TOTAL GAS PROD:		15,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		417							

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138 - 10770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1230 2	23 9		N	21			195
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	895 2	44 9		N	40	167 1		68
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-			68
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-			68
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180 2	7 9		N	6			74
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1184 2	14 9		N	13			87
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1159 2	3 9		N	3			90
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164 2	3 9		N	3			93
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-			93
10	0	928	-0-	928	928	924 2	4 9		N	4			97
11	0	980	-0-	980	1908	979 2	1 9		N	1			98
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	761				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		12,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776	-	11046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	2	Y	-0-				35
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2			Y	-0-				35
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30	9	Y	27	8			35
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	707	2	118	9	Y	107	122	1		20
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	12	1	685	2	Y	25				45
						28	9								
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-				45
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	74	1	512	2	Y	-0-				45
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	74	1	600	2	Y	-0-				45
09	0	635	-0-	635	635	65	1	570	2	Y	-0-				45
10	0	698	-0-	698	1333	74	1	624	2	Y	-0-				45
11	0	687	-0-	687	2020	72	1	615	2	Y	-0-				45
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	1369					Y	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:		7,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		159									

MENDOTA RANCH 51		WELL #:		7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	9825	-	11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMPBELL		WELL #:		4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220	-	11448	
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	2	Y	-0-				98
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-				98
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	95	13	8		180
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	2	Y	100	179	1		101
						110	9								
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	2				103
						2	9								
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	2	Y	35				138
						39	9								
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	Y	30				168
						33	9								
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	18				186
						20	9								
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	108	1	1349	2	Y	9				195
						10	9								
10	0	1422	-0-	1422	1422	112	1	1301	2	Y	8				203
						9	9								
11	0	1472	-0-	1472	2894	108	1	1364	2	Y	-0-				203
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	1375					Y	NO RPT				203
TOTAL GAS PROD:		16,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		297									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658															
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8	166
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1	10
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16			26
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	8	39
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1763	2	18	9	Y	16			55
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	2	24	9	Y	22			77
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11			88
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19	5	8	102
09	0		1595	-0-	1595	1595	1581	2	14	9	Y	13			115
10	0		1616	-0-	1616	3211	1602	2	14	9	Y	13			128
11	0		1614	-0-	1614	4825	1599	2	15	9	Y	14			142
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	3182					Y	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: 19,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID -> 236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10156	- 11164					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1488 N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-				73
02		1344 N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-				73
03		1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8		73
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-				73
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	15				88
							17	9								
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1247	2	Y	5				93
							6	9								
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	Y	-0-				93
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	112	1	1229	2	Y	-0-				93
09		0	1177	-0-	1177	1177	104	1	1073	2	Y	-0-				93
10		0	1263	-0-	1263	2440	112	1	1151	2	Y	-0-				93
11		0	1214	-0-	1214	3654	108	1	1106	2	Y	-0-				93
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2445					Y	NO RPT				93

TOTAL GAS PROD: 13,547

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID -> 236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692					
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	Y	20	3	8		137
02		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10				147
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3				150
04		1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	8		159
05		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1172	2	24	9	Y	22				181
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23	156	1		48
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	2	10	9	Y	9				57
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	Y	13	3	8		67
09		0	1056	-0-	1056	1056	1047	2	9	9	Y	8				75
10		0	1100	-0-	1100	2156	1099	2	1	9	Y	1				76
11		0	952	-0-	952	3108	952	2			Y	-0-				76
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	2023					Y	NO RPT				76

TOTAL GAS PROD: 12,630

TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID -> 237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136						
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	9	8		140	
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	Y	10				150	
03		527 N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10				160	
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	Y	20	165	1	4	8	11
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	Y	4				15	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2				17	
07		527 N	339	-0-	-188	-0-	338	2	1	9	Y	1				18	
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	8		18	
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				18	
10		0	440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-				18	
11		0	253	-0-	253	693	253	2			Y	-0-				18	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				18	

TOTAL GAS PROD: 5,009

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WIGGINS 9		WELL #:		5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908 - 11626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286	2	31 9	Y	28	177 1	2 8	21
02	1204 N	715	-0-	-489	-0-	698	2	17 9	Y	15			36
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1298	2	15 9	Y	14			50
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1188	2	20 9	Y	18	3 8		65
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18 9	Y	16			81
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1201	2	14 9	Y	13			94
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14 9	Y	13			107
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	2	17 9	Y	15	3 8		119
09	0	1119	-0-	1119	1119	1107	2	12 9	Y	11			130
10	0	1141	-0-	1141	2260	1116	2	25 9	Y	23			153
11	0	1149	-0-	1149	3409	1098	2	51 9	Y	46			199
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2262				Y	NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:		12,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		212							

WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	255	-0-	255	255	255	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			-0-
11	T. A.	141	-0-	141	396	53	1	88 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	396				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294 - 11806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ISAACS		WELL #:		3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9988 - 10482	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56 1	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446 - 9782	
01	427 N	-0-	-0-	-427	-0-				Y	-0-		20
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-		20
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		20
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106	-	11256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 2	Y	3				135
							3 9							
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	Y	23				158
03		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1819 2	6 9	Y	5	5	8		158
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	7 1	1751 2	Y	13	154	1		17
							14 9							
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	18 1	1802 2	Y	123				140
							135 9							
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	108 1	1735 2	Y	4				144
							4 9							
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	112 1	1791 2	Y	-0-				144
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	112 1	1838 2	Y	-0-				144
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	108 1	1678 2	Y	-0-				144
10		0	1810	-0-	1810	1810	112 1	1698 2	Y	-0-				144
11		0	1785	-0-	1785	3595	108 1	1677 2	Y	-0-				144
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1735			Y	NO RPT				144

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668	-	10068
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				95
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-				95
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	12	3	1		104
							13 9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	94	1		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		11
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	315 2	61 9	Y	55	9	1		57
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	279 2	4 9	Y	4	1	1		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
09		0	253	-0-	253	253	253 2		Y	-0-				60
10		0	-0-	-0-	-0-	253			Y	-0-				60
11		0	250	-0-	250	503	250 2		Y	-0-				60
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	255			Y	NO RPT				60

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624	-	10552
01		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036 2	20 9	Y	18				84
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	971 2	26 9	Y	24				108
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	Y	13	3	1		118
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9	Y	2	101	1		19
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107 2	10 9	Y	9	2	1		26
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078 2	3 9	Y	3				29
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-				29
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-				29
09		0	1007	-0-	1007	1007	1007 2		Y	-0-				29
10		0	1056	-0-	1056	2063	1056 2		Y	-0-				29
11		0	1029	-0-	1029	3092	1029 2		Y	-0-				29
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	2038			Y	NO RPT				29

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.10060	- 11368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	879	2	19	9	Y	17	2 8	137
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	695	2	23	9	Y	21		158
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	972	2	19	9	Y	17		175
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	918	2	26	9	Y	24	183 1	13
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15		28
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10		38
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3		41
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	Y	2	2 8	41
09	0	1074	-0-	1074	1074	1074	2			Y	-0-		41
10	0	1167	-0-	1167	2241	1167	2			Y	-0-		41
11	0	1194	-0-	1194	3435	1192	2	2	9	Y	2		43
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	2319					Y	NO RPT		43

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10460	- 11354	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	730	2	Y	82		90
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17		107
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	Y	6	1 8	112
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	-0-		112
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	1		113
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	Y	5		118
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-		118
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	97	1	509	2	Y	-0-		118
09	0	792	-0-	792	792	87	1	705	2	Y	-0-		118
10	0	708	-0-	708	1500	112	1	596	2	Y	-0-		118
11	0	662	-0-	662	2162	108	1	554	2	Y	-0-		118
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	1356					Y	NO RPT		118

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10060	- 11066	
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	32	1	1895	2	Y	-0-		172
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			Y	-0-		172
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	Y	42	42 8	172
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	Y	44	174 1	42
05	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8		50
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2096	2	Y	32		82
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2288	2	Y	-0-		82
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	Y	-0-		82
09	0	2358	-0-	2358	2358	108	1	2250	2	Y	-0-		82
10	0	2470	-0-	2470	4828	112	1	2358	2	Y	-0-		82
11	0	2288	-0-	2288	7116	108	1	2180	2	Y	-0-		82
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	4667					Y	NO RPT		82

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10672	- 11774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	18	1	2262	2	Y	-0-			77
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	7	1	2218	2	Y	-0-			77
03	2263 X	1564	-0-	-699	-0-	1564	2			Y	-0-			77
04	2220 N	1426	-0-	-794	-0-	7	1	1331	2	Y	80	80	1	77
						88	9							
05	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27			104
						30	9							
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2	Y	1			105
						1	9							
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-			105
08	1395 N	986	-0-	-409	-0-	108	1	878	2	Y	-0-			105
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-			105
10	0	2982	-0-	2982	2982	101	1	2880	2	Y	1			106
						1	9							
11	0	2406	-0-	2406	5388	101	1	2305	2	Y	-0-			106
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	4179					Y	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		20,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

ISAACS		WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9922	- 10673		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	556	-0-	-188	-0-	544	2	12	9	N	11			159
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	332	2	6	9	N	5			164
03	744 N	474	-0-	-270	-0-	468	2	6	9	N	5	162	1	7
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1			8
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5			13
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	428	2	3	9	N	3			16
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2			18
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			18
09	0	370	-0-	370	370	370	2			N	-0-			18
10	0	1060	-0-	1060	1430	1060	2			N	-0-			18
11	0	753	-0-	753	2183	753	2			N	-0-			18
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	1811					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		5,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10332	- 11760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	Y	-0-			130
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	31	1	1221	2	Y	5			135
						6	9							
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-			135
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	142	154	1	123
						156	9							
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26			149
						29	9							
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1214	2	Y	3			152
						3	9							
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	474	1	1395	2	Y	2			154
						2	9							
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	459	1	1182	2	Y	7			161
						8	9							
09	1470 N	1194	-0-	-276	-0-	368	1	826	2	Y	-0-			161
10	0	1214	-0-	1214	1214	474	1	740	2	Y	-0-			161
11	0	1490	-0-	1490	2704	459	1	1031	2	Y	-0-			161
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	1464					Y	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		17,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755 - 10984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	437 2	Y	64			80
02		448 N	92	-0-	-356	-0-	70 9	2 9	Y	2			82
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	90 2	668 2	Y	6	6 8		82
04		480 N	394	-0-	-86	-0-	4 1	2 9	Y	2	2 1		82
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	7 9	598 2	Y	60			142
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	29 1	79 2	Y	-0-			142
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	66 9	391 2	Y	-0-			142
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	65 1	541 2	Y	-0-			142
09		0	319	-0-	319	319	97 1	240 2	Y	-0-			142
10		0	454	-0-	454	773	104 1	346 2	Y	-0-			142
11		0	230	-0-	230	1003	79 1	138 2	Y	-0-			142
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	662	92 1		Y	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1356 2	6 9	Y	5			140
02		1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1294 2	22 9	Y	20			160
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724 2	11 9	Y	10	10 8		160
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1474 2	7 9	Y	6	166 1		-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1560 2	55 9	Y	50			50
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	108 1	1560 2	Y	23			73
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	25 9	1631 2	Y	3			76
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	112 1	1526 2	Y	5			81
09		0	1533	-0-	1533	1533	3 9	1425 2	Y	-0-			81
10		0	1710	-0-	1710	3243	112 1	1598 2	Y	-0-			81
11		0	1674	-0-	1674	4917	108 1	1566 2	Y	-0-			81
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	3336			Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10164 - 11394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11770					
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	2	Y	68				137
						75	9								
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	7	1	1418	2	Y	35				172
						39	9								
03	1922 N	1389	-0-	-533	-0-	1382	2	7	9	Y	6				178
04	1830 N	1693	-0-	-137	-0-	7	1	1677	2	Y	8	1	8		185
						9	9								
05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	18	1	1280	2	Y	50				235
						55	9								
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	2	Y	15				250
						17	9								
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	110	1	1374	2	Y	2	173	1		79
						2	9								
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	112	1	1732	2	Y	-0-				79
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-				79
10	0	2238	-0-	2238	2238	112	1	2126	2	Y	-0-				79
11	0	1900	-0-	1900	4138	108	1	1792	2	Y	-0-				79
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2557					Y	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		19,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9962 - 10670					
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-				7
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-				7
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-				7
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				7
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				7
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				7
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				7
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				7
09	0	327	-0-	327	327	327	2			N	-0-				7
10	0	343	-0-	343	670	343	2			N	-0-				7
11	0	390	-0-	390	1060	390	2			N	-0-				7
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	719					N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		3,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:	4	RRCID -> 242160	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10052	- 11246										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:	19	RRCID -> 242165	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10012	- 11242										
01	3007 N	2709	-0-	-298	-0-	7 1	2574 2	Y	116	180								
						128 9												
02	2604 N	2338	-0-	-266	-0-	2284 2	54 9	Y	49	229								
03	2945 N	1840	-0-	-1105	-0-	1819 2	21 9	Y	19	237								
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	7 1	2540 2	Y	113	350 1								
						124 9												
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	18 1	2693 2	Y	23	23								
						25 9												
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	108 1	2601 2	Y	61	84								
						67 9												
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	112 1	2523 2	Y	132	216								
						145 9												
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	112 1	2683 2	Y	47	263								
						52 9												
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	87 1	2579 2	Y	-0-	263								
10	0	2906	-0-	2906	2906	96 1	2810 2	Y	-0-	263								
11	0	2680	-0-	2680	5586	104 1	2576 2	Y	-0-	263								
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	2734			Y	NO RPT	263								
TOTAL GAS PROD:		28,949																TOTAL CONDENSATE PROD: 560

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		1	RRCID -> 242221	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10172 - 11405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	14	1	1254	2	Y	-0-			254
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	11	1	1140	2	Y	-0-			254
03	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	7	1	1176	2	Y	6	6	8	254
04	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	7	1	1124	2	Y	14	180	1	88
05	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	15	9	1165	2	Y	-0-			88
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-			88
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-			88
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	112	1	1082	2	Y	2			90
09	0	1168	-0-	1168	1168	2	9	1060	2	Y	-0-			90
10	0	1278	-0-	1278	2446	108	1	1092	2	Y	67			157
11	0	1223	-0-	1223	3669	112	1	1073	2	Y	38			195
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	2460	74	9			Y	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		13,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

FLOWERS B		WELL #:		1705	RRCID -> 242599	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9126 - 10230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1383	2	30	9	Y	27	1	1	245
02	1400 N	1216	-0-	-184	-0-	1216	2			Y	-0-			245
03	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1229	2	33	9	Y	30	186	1	89
04	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	1104	2	29	9	Y	26			115
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1452	2	56	9	Y	51	17	1	149
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	Y	28			177
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1478	2	62	9	Y	56	32	1	201
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1513	2	26	9	Y	24	113	1	112
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1493	2	81	9	Y	74	32	1	154
10	0	1560	-0-	1560	1560	1488	2	72	9	Y	65	30	1	189
11	0	1424	-0-	1424	2984	1358	2	66	9	Y	60	28	1	221
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	1434					Y	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:		15,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		441								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		13	RRCID ->	242760	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10038	- 11370				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2914 N	2575	-0-	-339	-0-	43	1	2532	2	Y	-0-				72
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2227	2	230	9	Y	209	181	1		100
03		2914 N	2563	-0-	-351	-0-	2556	2	7	9	Y	6	6	8		100
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	11	1	2569	2	Y	8	8	1		100
							9	9								
05		2728 N	2565	-0-	-163	-0-	18	1	2547	2	Y	-0-				100
06		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	108	1	2551	2	Y	76				176
							84	9								
07		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2717	2	Y	12				188
							13	9								
08		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	112	1	2779	2	Y	-0-				188
09		0	2779	-0-	2779	2779	108	1	2671	2	Y	-0-				188
10		0	2962	-0-	2962	5741	112	1	2850	2	Y	-0-				188
11		0	2753	-0-	2753	8494	108	1	2645	2	Y	-0-				188
12		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	5611					Y	NO RPT				188

TOTAL GAS PROD: 29,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CAMPBELL		WELL #:		2016	RRCID ->	243600	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10404	- 11715					
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	1	8		190	
02		1316 X	1181	-0-	-135	-0-	1168	2	13	9	Y	12				202	
03		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16				218	
04		1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1359	2	20	9	Y	18	187	1	1	8	48
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14				62	
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11				73	
07		1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1241	2	8	9	Y	7				80	
08		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-				80	
09		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-				80	
10		0	1408	-0-	1408	2656	1408	2			Y	-0-				80	
11		0	1265	-0-	1265	3921	1265	2			Y	-0-				80	
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	2619					Y	NO RPT				80	

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	244261	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10024	- 10485				
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25	169	1		45
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22				67
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19				86
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1537	2	32	9	N	29	66	1		49
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29				78
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27				105
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	N	14				119
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1561	2	26	9	N	24	73	1		70
09		0	1542	-0-	1542	1542	1511	2	31	9	N	28				98
10		0	1611	-0-	1611	3153	1592	2	19	9	N	17				115
11		0	1512	-0-	1512	4665	1479	2	33	9	N	30	78	1		67
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	3208					N	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-				18
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1832	2	35	9	Y	32				50
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8		113
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1		68
						144	9								
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	18	1	2030	2	Y	65				133
						72	9								
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	2	Y	52				185
						57	9								
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	Y	52				237
						57	9								
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2087	2	Y	34				271
						37	9								
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2019	2	Y	42				313
						46	9								
10	0	2199	-0-	2199	2199	112	1	2058	2	Y	26				339
						29	9								
11	0	2120	-0-	2120	4319	108	1	1984	2	Y	25				364
						28	9								
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	2118					Y	NO RPT				364
TOTAL GAS PROD:		23,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		523									

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727					
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11				230
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14				244
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1		76
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8		91
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23				114
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25				139
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	2	18	9	Y	16				155
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	1	8		169
09	0	1643	-0-	1643	1643	1606	2	37	9	Y	34	176	1		27
10	0	1782	-0-	1782	3425	1753	2	29	9	Y	26				53
11	0	1619	-0-	1619	5044	1599	2	20	9	Y	18				71
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	3370					Y	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		16,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		212									

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863					
01	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1	8		116
02	1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31				147
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1		20
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14				34
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15				49
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1931	2	18	9	Y	16				65
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	Y	13				78
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	Y	14	1	8		91
09	0	1938	-0-	1938	1938	1912	2	26	9	Y	24				115
10	0	1992	-0-	1992	3930	1964	2	28	9	Y	25				140
11	0	1963	-0-	1963	5893	1937	2	26	9	Y	24				164
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	3909					Y	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		21,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		268									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10540 - 11816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO		WELL #:		7032	RRCID ->	246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10554 - 11757
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-	23
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17	40
						19	9					
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-	40
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2	42
						2	9					
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2	44
						2	9					
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	16	60
						18	9					
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	Y	10	70
						11	9					
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	2	Y	-0-	70
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	105	1	1007	2	Y	-0-	70
10	0	1337	-0-	1337	1337	112	1	1225	2	Y	-0-	70
11	0	1292	-0-	1292	2629	108	1	1184	2	Y	-0-	70
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	1482					Y	NO RPT	70

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10527
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-	17
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-	17
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	17
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-	17
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-	17
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-	17
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-	17
09	0	586	-0-	586	586	586	2			N	-0-	17
10	0	616	-0-	616	1202	616	2			N	-0-	17
11	0	587	-0-	587	1789	587	2			N	-0-	17
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1169					N	NO RPT	17

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
POUNDS 18		WELL #:		3	RRCID ->	246565	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10740	- 11855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1 8	172
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-		172
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-		172
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	164 1	22
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3		25
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1		26
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-		26
08	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-		26
09	0	1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-		26
10	0	1695	-0-	1695	3106	1695	2			Y	-0-		26
11	0	1480	-0-	1480	4586	1434	2	46	9	Y	42		68
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	3129					Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		16,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

CAMPBELL		WELL #:		2316	RRCID ->	247507	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10344	- 11670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1	1 8	12
02	1036 X	796	-0-	-240	-0-	796	2			Y	-0-		12
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-		12
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	3 8	12
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-		12
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-		12
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-		12
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1289	2	3	9	Y	3	3 8	12
09	0	1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-		12
10	0	1436	-0-	1436	2711	1436	2			Y	-0-		12
11	0	1405	-0-	1405	4116	1405	2			Y	-0-		12
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	2783					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		13,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

FLOWERS B		WELL #:		1605	RRCID ->	247603	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9438	- 10480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3		89
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-		89
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1242	2	76	9	Y	69	43 1	115
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-		115
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	2 1	129
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	Y	31		160
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1421	2	32	9	Y	29	129 1	60
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1428	2	89	9	Y	81		141
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1410	2	24	9	Y	22	4 1	159
10	0	1435	-0-	1435	1435	1404	2	31	9	Y	28	2 1	185
11	0	1343	-0-	1343	2778	1314	2	29	9	Y	26	156 1	55
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	1321					Y	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		15,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10276 - 10584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	10686 - 11890
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	1		Y	-0-		58
10	14B2 EXT	415	-0-	415	433	58	1	357	2	Y	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-	58
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	402					Y	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	10520 - 11783
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	Y	15	60
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	70
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	75
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	Y	16	90
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	90
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-	90
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-	90
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	Y	17	106
09	0	803	-0-	803	803	782	2	21	9	Y	19	125
10	0	782	-0-	782	1585	769	2	13	9	Y	12	137
11	0	673	-0-	673	2258	658	2	15	9	Y	14	151
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	1452					Y	NO RPT	151
TOTAL GAS PROD:		10,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-				142
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				142
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2				144
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	Y	21				165
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10	175	1		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-				-0-
10	0	500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-				-0-
11	0	491	-0-	491	991	491	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	464					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700			
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	240	1	1530	2	N	25	161			
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	224	1	1430	2	N	36	197			
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	248	1	1743	2	N	39	162 1 74			
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	240	1	1812	2	N	41	115			
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	N	32	147			
06	1980 N	539	-0-	-1441	-0-	232	1	277	2	N	27	139 1 35			
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1939	2	N	16	51			
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	32	83			
09	0	2210	-0-	2210	2210	240	1	1936	2	N	31	114			
10	0	244	-0-	244	2454	220	1	24	9	N	22	136			
11	0	267	-0-	267	2721	234	1	33	9	N	30	166			
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	582					N	NO RPT	166			
TOTAL GAS PROD:		17,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		331									

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544			
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	Y	13	2 1 102			
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	102			
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	6 1 107			
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3	110			
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28	120 1 18			
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7	25			
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1027	2	7	9	Y	6	2 1 29			
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1039	2	7	9	Y	6	35			
09	0	1110	-0-	1110	1110	1109	2	1	9	Y	1	36			
10	0	1108	-0-	1108	2218	1088	2	20	9	Y	18	54			
11	0	968	-0-	968	3186	965	2	3	9	Y	3	56			
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	2039					Y	NO RPT	56			
TOTAL GAS PROD:		11,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		96									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536	-	10547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190 2	36 9		N	33				271
02	2156 N	1991	-0-	-165	-0-	1958 2	33 9		N	30				301
03	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2147 2	21 9		N	19	191 1			129
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2121 2	26 9		N	24				153
05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2135 2	4 9		N	4				157
06	2100 N	1880	-0-	-220	-0-	1879 2	1 9		N	1	93 1			65
07	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2136 2	44 9		N	40				105
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2431 2	47 9		N	43				148
09	0	2439	-0-	2439	2439	2384 2	55 9		N	50				198
10	0	2468	-0-	2468	4907	2427 2	41 9		N	37	185 1			50
11	0	2342	-0-	2342	7249	2295 2	47 9		N	43				93
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	4738				N	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		24,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		324								

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737	-	10457
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915	-	10426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID -> 263208	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 11048	PERF.10440	- 10918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID -> 264550	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10473	- 12874			
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781 2	83 9	N	75		225	
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		225	
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		225	
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2933 2	135 9	N	123	184 1	164	
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2871 2	50 9	N	45		209	
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2579 2	43 9	N	39		248	
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2900 2	45 9	N	41		289	
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1397 2	17 9	N	15	170 1	134	
09	0	3120	-0-	3120	3120	3072 2	48 9	N	44		178	
10	0	2666	-0-	2666	5786	2627 2	39 9	N	35		213	
11	0	2604	-0-	2604	8390	2545 2	59 9	N	54		267	
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	8266			N	NO RPT		267	
TOTAL GAS PROD:		29,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		471				

VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID -> 265154	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10277	- 12876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248	1	3033	2	N	53					90
						58	9									
02	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	212	1	2261	2	N	30					120
						33	9									
03	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	248	1	2497	2	N	40					160
						44	9									
04	3240 X	1676	-0-	-1564	-0-	224	1	1424	2	N	25	160	1			25
						28	9									
05	3348 X	1705	-0-	-1643	-0-	232	1	1460	2	N	12					37
						13	9									
06	3240 X	214	-0-	-3026	-0-	96	1	117	2	N	1					38
						1	9									
07	2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	156	1	1335	2	N	14					52
						15	9									
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	N	24					76
						26	9									
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	224	1	3589	2	N	23					99
						25	9									
10	0	3627	-0-	3627	3627	244	1	3336	2	N	43	90	1			52
						47	9									
11	0	3234	-0-	3234	6861	240	1	2936	2	N	53					105
						58	9									
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	3017					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:				27,261			TOTAL CONDENSATE PROD:				318					

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528	2	84	9	N	76	191	1			139
02	2576 X	1836	-0-	-740	-0-	1834	2	2	9	N	2					141
03	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2607	2	32	9	N	29					170
04	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2387	2	33	9	N	30					200
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					244
06	2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2111	2	28	9	N	25					269
07	2511 N	2172	-0-	-339	-0-	2141	2	31	9	N	28					297
08	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	2011	2	40	9	N	36	183	1			150
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2050	2	44	9	N	40					190
10	0	2299	-0-	2299	2299	2241	2	58	9	N	53					243
11	0	1362	-0-	1362	3661	1330	2	32	9	N	29					272
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	1491					N	NO RPT					272
TOTAL GAS PROD:				23,869			TOTAL CONDENSATE PROD:				392					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ISAACS 195		WELL #:		5H	RRCID -> 267464	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10587	- 11526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	427	-0-	-968	-0-	403	1	24	9	N	22				142
02	1568 N	373	-0-	-1195	-0-	364	1	9	9	N	8				150
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	403	1	30	2	N	12				162
						13	9								
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5				167
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29				196
						32	9								
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	2	N	22				218
						24	9								
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	26				244
						29	9								
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	403	1	1542	2	N	31				275
						34	9								
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	390	1	1463	2	N	20	175	1		120
						22	9								
10	0	1958	-0-	1958	1958	403	1	1505	2	N	45				165
						50	9								
11	0	1677	-0-	1677	3635	390	1	1257	2	N	27				192
						30	9								
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1775					N	NO RPT				192
TOTAL GAS PROD:		14,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		247									

MENDOTA RANCH		WELL #:		595H	RRCID -> 267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	N/A				
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052	2	9	9	N	8				225
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2				227
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10				237
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	23				260
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17				277
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3360	2	25	9	N	23	140	1		160
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3599	2	15	9	N	14				174
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3526	2	28	9	N	25				199
09	0	3373	-0-	3373	3373	3343	2	30	9	N	27				226
10	0	3428	-0-	3428	6801	3421	2	7	9	N	6				232
11	0	3185	-0-	3185	9986	3134	2	51	9	N	46	75	1		203
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	6917					N	NO RPT				203
TOTAL GAS PROD:		36,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		201									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH		WELL #:		594H	RRCID ->	267815	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11066 - 15135		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	775 1	3114 2	N		60			202
							66 9							
02		4088 X	3479	-0-	-609	-0-	700 1	2692 2	N		79			281
							87 9							
03		4712 X	4542	-0-	-170	-0-	775 1	3655 2	N		102	195 1		188
							112 9							
04		4560 X	3215	-0-	-1345	-0-	750 1	2415 2	N		45			233
							50 9							
05		4712 X	4323	-0-	-389	-0-	775 1	3512 2	N		33	161 1		105
							36 9							
06		4410 X	3931	-0-	-479	-0-	750 1	3136 2	N		41	57 1		89
							45 9							
07		4557 X	3686	-0-	-871	-0-	738 1	2898 2	N		45			134
							50 9							
08		4557 X	3651	-0-	-906	-0-	775 1	2833 2	N		39			173
							43 9							
09		0	2971	-0-	2971	2971	750 1	2193 2	N		25			198
							28 9							
10		0	2212	-0-	2212	5183	775 1	1423 2	N		13			211
							14 9							
11		0	1234	-0-	1234	6417	525 1	696 2	N		12	110 1		113
							13 9							
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	2728			N		NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:					37,199		TOTAL CONDENSATE PROD:							494

ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10467 - 11779		
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1837 2	61 9	N		55	46 1		83
02		1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1639 2	37 9	N		34			117
03		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1703 2	51 9	N		46			163
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1926 2	80 9	N		73	123 1		113
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1846 2	64 9	N		58			171
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1818 2	48 9	N		44			215
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2039 2	62 9	N		56	157 1		114
08		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1863 2	31 9	N		28			142
09		0	1745	-0-	1745	1745	1701 2	44 9	N		40			182
10		0	1819	-0-	1819	3564	1758 2	61 9	N		55	99 1		138
11		0	1764	-0-	1764	5328	1716 2	48 9	N		44			182
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	3530			N		NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:					20,433		TOTAL CONDENSATE PROD:							533

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11147	- 14890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	775	1	7264	2	N	84	204	1			281
							92	9									
02		7140 X	6857	-0-	-283	-0-	700	1	6093	2	N	58					339
							64	9									
03		8308 X	7576	-0-	-732	-0-	775	1	6734	2	N	61	175	1			225
							67	9									
04		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	750	1	7266	2	N	68					293
							75	9									
05		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	700	1	8103	2	N	95	179	1			209
							105	9									
06		7860 X	5503	-0-	-2357	-0-	725	1	4698	2	N	73					282
							80	9									
07		8370 X	5998	-0-	-2372	-0-	738	1	5227	2	N	30	158	1			154
							33	9									
08		8897 X	6810	-0-	-2087	-0-	763	1	5992	2	N	50					204
							55	9									
09		8610 X	5207	-0-	-3403	-0-	550	1	4614	2	N	39					243
							43	9									
10		0	6197	-0-	6197	6197	525	1	5583	2	N	81					324
							89	9									
11		0	6279	-0-	6279	12476	750	1	5476	2	N	48	197	1			175
							53	9									
12		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	5656					N	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:			75,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			687								

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3769	-0-	-230	-0-	27	1	3646	2	Y	87	9	1			184
							96	9									
02		3612 X	3364	-0-	-248	-0-	24	1	3261	2	Y	72	171	1			85
							79	9									
03		3999 X	3925	-0-	-74	-0-	8	1	3793	2	Y	113	30	1			168
							124	9									
04		3870 X	3660	-0-	-210	-0-	3581	2	79	9	Y	72	178	1			62
05		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3664	2	78	9	Y	71	50	1			83
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3436	2	61	9	Y	55					138
07		3937 X	3794	-0-	-143	-0-	3721	2	73	9	Y	66	170	1			34
08		3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3474	2	68	9	Y	62					96
09		3660 X	3322	-0-	-338	-0-	3277	2	45	9	Y	41	120	1			17
10		0	3431	-0-	3431	3431	3335	2	96	9	Y	87	5	1			99
11		0	3126	-0-	3126	6557	3034	2	92	9	Y	84	116	1			67
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	3178					Y	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:			39,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			810								

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11212	- 12627					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-	1828	2	298	9	N	271					306
02		2184 N	1897	-0-	-287	-0-	1897	2			N	-0-					306
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					306
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2295	2	157	9	N	143	195	1			254
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	95	1			161
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	N	4					165
07		2542 N	2184	-0-	-358	-0-	2156	2	28	9	N	25					190
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					262
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					332
10		0	1858	-0-	1858	1858	1835	2	23	9	N	21					353
11		0	-0-	-0-	-0-	1858					N	11					364
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1858					N	NO RPT					364
TOTAL GAS PROD:			12,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			619								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		ISAACS 'C' 196		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
						//CONT.//	073056		COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10389	- 12275	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	244	1	3967	2	N	45		199	
						50	9							
02	3416 X	3371	-0-	-45	-0-	224	1	3116	2	N	28		227	
						31	9							
03	4309 X	2873	-0-	-1436	-0-	236	1	2592	2	N	41	174 1	94	
						45	9							
04	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	224	1	2980	2	N	56		150	
						62	9							
05	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	248	1	3335	2	N	47		197	
						52	9							
06	4110 X	2177	-0-	-1933	-0-	228	1	1904	2	N	41	161 1	77	
						45	9							
07	3720 X	1809	-0-	-1911	-0-	100	1	1696	2	N	12		89	
						13	9							
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	172	1	3887	2	N	66		155	
						73	9							
09	0	2265	-0-	2265	2265	36	1	2217	2	N	11		166	
						12	9							
10	0	2454	-0-	2454	4719	2389	2	65	9	N	59		225	
11	0	727	-0-	727	5446	63	1	599	2	N	59	180 1	104	
						65	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	1323					N	NO RPT		104	
TOTAL GAS PROD:		30,970						TOTAL CONDENSATE PROD:			465			

ISAACS 'C' 196 SL				WELL #:	7H	RRCID -> 268842	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10417	- 12437		
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	248	1	1709	2	N	56		170
						62	9						
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	224	1	1138	2	N	26		196
						29	9						
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	16	165 1	47
						18	9						
04	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2766	2	N	35		82
						39	9						
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2224	2	N	24		106
						26	9						
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	232	1	1990	2	N	7		113
						8	9						
07	3100 N	3305	-0-	205	205	248	1	3054	2	N	3		116
						3	9						
08	3100 N	3071	-0-	-29	176	248	1	2823	2	N	-0-		116
09	0	3542	-0-	3542	3718	240	1	3298	2	N	4		120
						4	9						
10	0	3290	-0-	3290	7008	248	1	2963	2	N	72		192
						79	9						
11	0	4594	-0-	4594	11602	219	1	4341	2	N	31	97 1	126
						34	9						
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	11540					N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		31,705						TOTAL CONDENSATE PROD:			274		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 54		WELL #:		7H	RRCID ->	268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11204 -	14468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-	2970	2	26	9	N	24		43
02		3528 X	3081	-0-	-447	-0-	3081	2			N	-0-		43
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-		43
04		3780 X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			N	-0-		43
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	40	40 1	43
06		3300 X	2528	-0-	-772	-0-	2524	2	4	9	N	4		47
07		3844 X	3503	-0-	-341	-0-	3503	2			N	-0-		47
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		47
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10		0	2984	-0-	2984	2984	2981	2	3	9	N	3		50
11		0	-0-	-0-	-0-	2984					N	-0-		50
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:				18,821			TOTAL CONDENSATE PROD:						71	

CHAMBERS "B"		WELL #:		410	RRCID ->	269993	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9144 -	9738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	756	2	N	6		178
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	28	1	771	2	N	7		185
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1014	2	N	12	1 1	196
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	6	165 1	37
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	28		65
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	30	1	957	2	N	24		89
07		1085 N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-		89
08		1085 N	897	-0-	-188	-0-	31	1	863	2	N	3		92
09		1020 N	833	-0-	-187	-0-	30	1	792	2	N	10		102
10		0	856	-0-	856	856	31	1	814	2	N	10		112
11		0	1046	-0-	1046	1902	30	1	986	2	N	27		139
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	1034	30	9			N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:				10,115			TOTAL CONDENSATE PROD:						133	

FLOWERS B		WELL #:		18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9780 -	13082		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14 1	264
02		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177 1	209
03		5983 X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197 1	141
04		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175 1	81
05		5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11 1	150
06		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5797	2	103	9	Y	94	52 1	192
07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5938	2	131	9	Y	119	225 1	86
08		5952 X	5906	-0-	-46	-0-	5787	2	119	9	Y	108		194
09		0	5823	-0-	5823	5823	5690	2	133	9	Y	121	185 1	130
10		0	5994	-0-	5994	11817	5854	2	140	9	Y	127	185 1	72
11		0	5888	-0-	5888	17705	5725	2	163	9	Y	148	11 1	209
12		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	11815					Y	NO RPT		209
TOTAL GAS PROD:				64,365			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,301	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHAMBERS, FRANK M.				//CONT.// //CONT.//	60462 500 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
01		7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235	1	4335	2	N	84				254
02		6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275	2	N	64				318
03		6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049	2	N	63	164	1		217
04		6060 X	4811	-0-	-1249	-0-	128	1	4610	2	N	66	159	1		124
05		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232	2	N	157				281
06		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1290	1	7046	2	N	126	180	1		227
07		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	1333	1	7412	2	N	92	177	1		142
08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	1333	1	7239	2	N	93				235
09		0	9359	-0-	9359	9359	1290	1	7952	2	N	106	187	1		154
10		0	8848	-0-	8848	18207	1333	1	7421	2	N	85				239
11		0	8021	-0-	8021	26228	1290	1	6630	2	N	92				331
12		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	17951	101	9			N	NO RPT				331
TOTAL GAS PROD:			90,194	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,028									

WATERFIELD 'A'				WELL #:	9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE 08/06/2013				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020				
01		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952	2	103	9	N	94				228
02		4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80	9	N	73	181	1		120
03		5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65	9	N	59	65	1		114
04		4950 X	4557	-0-	-393	-0-	4472	2	85	9	N	77				191
05		5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4564	2	77	9	N	70				261
06		5010 X	4579	-0-	-431	-0-	4482	2	97	9	N	88	187	1		162
07		5177 X	4533	-0-	-644	-0-	4453	2	80	9	N	73				235
08		4743 X	4415	-0-	-328	-0-	4389	2	26	9	N	24	157	1		102
09		0	4327	-0-	4327	4327	4261	2	66	9	N	60				162
10		0	4499	-0-	4499	8826	4415	2	84	9	N	76				238
11		0	4075	-0-	4075	12901	4047	2	28	9	N	25				263
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	8375					N	NO RPT				263
TOTAL GAS PROD:			50,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			719									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CHAMBERS "B"		WELL #: 310		RRCID -> 274303		COMPL. DATE 10/20/1984				TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31 1	892 2	N	4			184 1			3
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	4 9									3
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	28 1	1500 2	N	-0-						3
04	900 N	173	-0-	-727	-0-	31 1	1084 2	N	-0-						3
05	1116 N	46	-0-	-1070	-0-	30 1	143 2	N	-0-						3
06	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	31 1	15 2	N	-0-						3
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	628 2	N	-0-						3
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2	N	-0-						3
09	0	729	-0-	729	729	30 1	679 2	N	18						21
10	0	1891	-0-	1891	2620	20 9									70
11	0	1619	-0-	1619	4239	31 1	1802 2	N	53			4 1			96
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	3495	58 9	1553 2	N	33			7 1			96
						36 9									
TOTAL GAS PROD:		9,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		108									

FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978				TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-						-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473					
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020 1	8229 2	N	422			386 1			327
02	8288 X	8218	-0-	-70	-0-	464 9									324
03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	952 1	6855 2	N	374			377 1			256
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	411 9									207
05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1054 1	8742 2	N	509			577 1			357
06	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	560 9									235
07	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	1020 1	8699 2	N	527			576 1			342
08	9176 X	9025	-0-	-151	-0-	580 9									294
09	0	7925	-0-	7925	7925	1054 1	9250 2	N	516			366 1			268
10	0	9706	-0-	9706	17631	568 9									423
11	0	10204	-0-	10204	27835	1020 1	8730 2	N	444			566 1			261
12	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	18659	488 9									261
						1054 1	8865 2	N	474			367 1			
						521 9									
						1054 1	7621 2	N	318			366 1			
						350 9									
						1020 1	6533 2	N	338			364 1			
						372 9									
						1054 1	8282 2	N	336			181 1			
						370 9									
						1020 1	8571 2	N	557			719 1			
						613 9									
TOTAL GAS PROD:		106,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,815									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MAHLER		WELL #:		7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	775 1	7997 2	N	311	361 1				335
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	342 9	6818 2	N	247	327 1				255
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	700 1	285 9	N	259	332 1				182
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	272 9	7012 2	N	215	181 1				216
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	775 1	7015 2	N	245	374 1				87
06	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	270 9	6656 2	N	260	190 1				157
07	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	775 1	6667 2	N	179	170 1				166
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	197 9	6796 2	N	263	183 1				246
09	0	7322	-0-	7322	7322	763 1	6371 2	N	183	319 1				110
10	0	7315	-0-	7315	14637	289 9	6283 2	N	234	251 1				93
11	0	6855	-0-	6855	21492	750 1	5855 2	N	227	184 1				136
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	20469	201 9		N	NO RPT					136
TOTAL GAS PROD:		78,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,623								

POUNDS 18		WELL #:		4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951		
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	149 1	8852 2	Y	121	180 1	4 8		158	
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	133 9	7696 2	Y	124	185 1			97	
03	10106 X	8927	-0-	-1179	-0-	62 1	84 9	Y	76				173	
04	9780 X	8749	-0-	-1031	-0-	136 9	154 9	Y	140	176 1			137	
05	10106 X	8888	-0-	-1218	-0-	8843 2	191 9	Y	174	175 1			136	
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8595 2	204 9	Y	185	183 1			138	
07	8866 X	8706	-0-	-160	-0-	8697 2	26 9	Y	24				162	
08	8866 X	8402	-0-	-464	-0-	8566 2	33 9	Y	30	1 8			191	
09	0	10007	-0-	10007	10007	8680 2	179 9	Y	163	354 1			-0-	
10	0	9710	-0-	9710	19717	8369 2	243 9	Y	221	173 1			48	
11	0	9250	-0-	9250	28967	9467 2	105 9	Y	95				143	
12	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	18830	9145 2		Y	NO RPT				143	
TOTAL GAS PROD:		98,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,353								

POUNDS 18 SL		WELL #:		6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID -> 277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315	- 14500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14779 X	14779	-0-	-0-	1194	1	13117	2	N	425	360	1	249
						468	9							
02		12941 X	12941	-0-	-0-	1075	1	11438	2	N	389	377	1	261
						428	9							
03		13885 X	13885	-0-	-0-	1228	1	12110	2	N	497	566	1	192
						547	9							
04		14973 X	14973	-0-	-0-	1188	1	13195	2	N	536	573	1	155
						590	9							
05		15708 X	15708	-0-	-0-	1149	1	13991	2	N	516	367	1	304
						568	9							
06		15228 X	15228	-0-	-0-	1020	1	13682	2	N	478	548	1	234
						526	9							
07		15440 X	15440	-0-	-0-	1054	1	13868	2	N	471	536	1	169
						518	9							
08		15061 X	15061	-0-	-0-	1054	1	13520	2	N	443	389	1	223
						487	9							
09		13727 X	13727	-0-	-0-	1020	1	12286	2	N	383	369	1	237
						421	9							
10		0	14012	-0-	14012	14012	1	12484	2	N	431	372	1	296
						474	9							
11		0	12776	-0-	12776	26788	1	11378	2	N	344	493	1	147
						378	9							
12		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	17736				N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		158,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,913						

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314	- 10713			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22		101
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34		135
03	1488 N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73 1	82
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	240	1	962	2	N	11		93
05	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17		110
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	228	1	681	2	N	9		119
07	1240 N	419	-0-	-821	-0-	248	1	149	2	N	20		139
08	1333 N	388	-0-	-945	-0-	244	1	137	2	N	6		145
09	0	453	-0-	453	453	240	1	137	2	N	69		214
10	0	393	-0-	393	846	228	1	156	2	N	8	134 1	88
11	0	448	-0-	448	1294	240	1	191	2	N	15		103
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	829	17	9			N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		8,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		231							

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169 1	154
02	2156 X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37		191
03	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53		244
04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	2	N	39	176 1	107
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52		159
06	1650 N	1098	-0-	-552	-0-	236	1	823	2	N	35		194
07	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	248	1	1025	2	N	41		235
08	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	248	1	887	2	N	37		272
09	0	1053	-0-	1053	1053	240	1	788	2	N	23		295
10	0	430	-0-	430	1483	248	1	176	2	N	5	181 1	119
11	0	251	-0-	251	1734	240	1	11	9	N	10		129
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	649					N	NO RPT		129
TOTAL GAS PROD:		13,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11625	- 14973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	6860	-0-	-1727	-0-	496	1	6332	2	N	29		416
02	7756 X	5019	-0-	-2737	-0-	32	9	4571	2	N	-0-		416
03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	448	1	8678	2	N	3	157 1	262
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	496	1	7497	2	N			446
05	7595 X	7557	-0-	-38	-0-	3	9	6909	2	N	138	336 1	248
06	8340 X	7018	-0-	-1322	-0-	202	9	6398	2	N	127	187 1	188
07	8618 X	7084	-0-	-1534	-0-	480	1	6471	2	N	106	146 1	148
08	8618 X	6518	-0-	-2100	-0-	140	9	6000	2	N	107		255
09	0	6387	-0-	6387	6387	400	1	5810	2	N	88	174 1	169
10	0	7674	-0-	7674	14061	118	9	7023	2	N	141		310
11	0	7284	-0-	7284	21345	480	1	6663	2	N	128	192 1	246
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	14246	141	9			N	NO RPT		246
TOTAL GAS PROD:		78,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051					

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10415	- 14951	
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496	1	7496	2	N	354	379 1	291
02	8736 X	4822	-0-	-3914	-0-	389	9	4052	2	N	293		584
03	9672 X	7349	-0-	-2323	-0-	448	1	6483	2	N	336	379 1	541
04	9360 X	7706	-0-	-1654	-0-	322	9	7114	2	N	112	385 1	268
05	8370 X	5984	-0-	-2386	-0-	496	1	5330	2	N	158	183 1	243
06	8100 X	3170	-0-	-4930	-0-	370	9	2689	2	N	74	153 1	164
07	7967 X	5634	-0-	-2333	-0-	469	1	5091	2	N	79		243
08	7967 X	5556	-0-	-2411	-0-	123	9	4983	2	N	77	160 1	160
09	0	7421	-0-	7421	7421	480	1	6839	2	N	93	181 1	72
10	0	7199	-0-	7199	14620	174	9	6556	2	N	134		206
11	0	3915	-0-	3915	18535	400	1	3294	2	N	143	200 1	149
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	10878	464	1			N	NO RPT		149
TOTAL GAS PROD:		67,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,853					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802	RRCID ->	282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9106 - 9552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				98
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-				98
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17				115
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1		25
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28				53
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	373	2	36	9	N	33				86
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39				125
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16				141
09	0	441	-0-	441	441	393	2	48	9	N	44				185
10	0	437	-0-	437	878	408	2	29	9	N	26				211
11	0	495	-0-	495	1373	443	2	52	9	N	47	184	1		74
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	939					N	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:		4,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		251									

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2	RRCID ->	283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9352 - 10427			
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	2	46	9	N	42				85
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	N	37				122
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35				157
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33				190
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1		53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8				61
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-				61
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		1,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		191									

MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	286546	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9851 - 9909			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7				39
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3				42
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7				49
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4				53
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				53
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				53
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				53
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				53
09	0	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-				53
10	0	151	-0-	151	292	151	2			N	-0-				53
11	0	148	-0-	148	440	148	2			N	-0-				53
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	285					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9666	-	9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057 2	14 9	N	13				122
02		1036 N	928	-0-	-108	-0-	909 2	19 9	N	17				139
03		1116 N	958	-0-	-158	-0-	947 2	11 9	N	10				149
04		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	989 2	11 9	N	10				159
05		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1002 2	12 9	N	11				170
06		930 N	924	-0-	-6	-0-	916 2	8 9	N	7				177
07		1023 N	961	-0-	-62	-0-	961 2		N	-0-				177
08		1023 N	946	-0-	-77	-0-	937 2	9 9	N	8	156 1			29
09		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2		N	-0-				29
10		0	934	-0-	934	934	926 2	8 9	N	7				36
11		0	921	-0-	921	1855	909 2	12 9	N	11				47
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	925			N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:				10,556		TOTAL CONDENSATE PROD:								94

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721	-	10222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	846 2	19 9	N	17				98
02		812 N	484	-0-	-328	-0-	480 2	4 9	N	4				102
03		899 N	682	-0-	-217	-0-	669 2	13 9	N	12				114
04		840 N	772	-0-	-68	-0-	758 2	14 9	N	13				127
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2				129
06		660 N	504	-0-	-156	-0-	500 2	4 9	N	4	100 1			33
07		806 N	488	-0-	-318	-0-	488 2		N	-0-				33
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2		N	-0-				33
09		0	605	-0-	605	605	605 2		N	-0-				33
10		0	657	-0-	657	1262	657 2		N	-0-				33
11		0	559	-0-	559	1821	559 2		N	-0-				33
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	1201			N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:				6,748		TOTAL CONDENSATE PROD:								52

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007	-	13945
VOLLMERT TRUST															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-				158	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 3	6 9	N	5				163	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	631 3	6 9	N	5				168	
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	561 3	6 9	N	5				173	
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 3	2 9	N	2				175	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-				175	
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	584 3	3 9	N	3				178	
08		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-				178	
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3		N	-0-				178	
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-				178	
11		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	-0-				178	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				178	
TOTAL GAS PROD:				6,159		TOTAL CONDENSATE PROD:								20	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02		38 N	38	-0-	-0-	38	3		N	-0-			52
03		40 N	40	-0-	-0-	40	3		N	-0-			52
04		1325 N	1325	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			52
05		1437 N	1437	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			52
06		1656 N	1656	-0-	-0-	1437	3	219 9	N	199	188 1		63
07		1729 N	1729	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			63
08		1426 N	1406	-0-	-20	1406	3		N	-0-			63
09		1650 N	1370	-0-	-280	1370	3		N	-0-			63
10		1030 N	1030	-0-	-0-	779	3	251 9	N	228	188 1		103
11		1350 N	1021	-0-	-329	1021	3		N	-0-			103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		11,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3472 X	3268	-0-	-204	3249	3	19 9	N	17			152
02		2800 X	2298	-0-	-502	2284	3	14 9	N	13			165
03		3007 X	2637	-0-	-370	2637	3		N	-0-			165
04		3150 X	2592	-0-	-558	2592	3		N	-0-			165
05		3255 X	2628	-0-	-627	2628	3		N	-0-			165
06		3150 X	1825	-0-	-1325	1825	3		N	-0-			165
07		2666 X	2075	-0-	-591	1890	3	185 9	N	168	186 1		147
08		3283 X	3283	-0-	-0-	3261	3	22 9	N	20			167
09		2733 X	2733	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			167
10		2866 X	2866	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			167
11		3180 X	2724	-0-	-456	2724	3		N	-0-			167
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286				N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		28,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		218							

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11147	- 13764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-		7
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-		7
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-		7
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		7
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		7
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		7
07		434 N	167	-0-	-267	-0-	167 3			N	-0-		7
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-		7
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3			N	-0-		7
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3			N	-0-		7
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		8,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6467 3	6 9		N	5		238
02		6552 X	5267	-0-	-1285	-0-	5267 3			N	-0-		238
03		7254 X	7203	-0-	-51	-0-	7203 3			N	-0-	182 1	56
04		6780 X	6412	-0-	-368	-0-	6404 3	8 9		N	7		63
05		7006 X	6763	-0-	-243	-0-	6755 3	8 9		N	7		70
06		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 3			N	-0-		70
07		7192 X	6658	-0-	-534	-0-	6658 3			N	-0-		70
08		7192 X	6510	-0-	-682	-0-	6484 3	26 9		N	24		94
09		6750 X	6264	-0-	-486	-0-	6180 3	84 9		N	76		170
10		6975 X	6097	-0-	-878	-0-	6040 3	57 9		N	52		222
11		6750 X	5862	-0-	-888	-0-	5799 3	63 9		N	57	189 1	90
12		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		70,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11109	- 15089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7615 3	62 9		N	56		78
02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6138 3	88 9		N	80		158
03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7848 3	114 9		N	104	190 1	72
04		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6656 3	78 9		N	71		143
05		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6462 3	76 9		N	69		212
06		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6462 3	94 9		N	85	177 1	120
07		5394 X	3670	-0-	-1724	-0-	3629 3	41 9		N	37		157
08		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6854 3	110 9		N	100	188 1	69
09		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5417 3	64 9		N	58		127
10		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6429 3	72 9		N	65		192
11		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6080 3	77 9		N	70	188 1	74
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		70,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		795							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917	-	14588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3620 3	57 9	N	52				255
02		4060 X	3784	-0-	-276	-0-	3701 3	83 9	N	75				330
03		4495 X	3147	-0-	-1348	-0-	3125 3	22 9	N	20				350
04		4350 X	4071	-0-	-279	-0-	4013 3	58 9	N	53	190	1		213
05		4495 X	4130	-0-	-365	-0-	4089 3	41 9	N	37				250
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4089 3	35 9	N	32				282
07		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4458 3	66 9	N	60				342
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4295 3	50 9	N	45	187	1		200
09		4110 X	4051	-0-	-59	-0-	3996 3	55 9	N	50				250
10		4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3756 3	44 9	N	40				290
11		4350 X	3694	-0-	-656	-0-	3633 3	61 9	N	55	182	1		163
12		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT				163
TOTAL GAS PROD:				43,347		TOTAL CONDENSATE PROD:				519				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CAMPBELL				WELL #:	3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	-	10982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	47 1	2397 3	N	-0-				23	
02		2436 N	2100	-0-	-336	-0-	42 1	2054 3	N	4				27	
							4 9								
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	47 1	2256 3	N	195	192	1		30	
							215 9								
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2341 3	33 9	N	30				60	
05		2573 N	2409	-0-	-164	-0-	2321 3	88 9	N	80				140	
06		2430 N	2260	-0-	-170	-0-	2260 3		N	-0-				140	
07		2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1804 3		N	-0-				140	
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2731 3	185 9	N	168	195	1		113	
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2299 3	77 9	N	70				183	
10		0	2429	-0-	2429	2429	2371 3	58 9	N	53	189	1		47	
11		0	2554	-0-	2554	4983	65 1	2489 2	N	-0-				47	
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	2534			N	NO RPT				47	
TOTAL GAS PROD:				26,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				600					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ABRAHAM "40"				WELL #: 1		RRCID -> 199329		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	2	N	9		154
						10	9						
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	2	N	5		159
						6	9						
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	7		166
						8	9						
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	7		173
						8	9						
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	7		180
						8	9						
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	28	1	604	2	N	4		184
						4	9						
07	806 N	667	-0-	-139	-0-	30	1	619	2	N	16		200
						18	9						
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	28	1	562	2	N	2		202
						2	9						
09	0	695	-0-	695	695	30	1	665	2	N	-0-		202
10	0	579	-0-	579	1274	27	1	552	2	N	-0-		202
11	0	1203	-0-	1203	2477	30	1	1173	2	N	-0-		202
12	0	1295	-0-	1295	3772	28	1	1267	2	N	-0-		202
TOTAL GAS PROD:		11,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

MENDOTA "40"				WELL #: 1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392		
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	20	193 1	69
						22	9						
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	3		72
						3	9						
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	22		94
						24	9						
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	16		110
						18	9						
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	18		128
						20	9						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	14		142
						15	9						
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	17		159
						19	9						
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	16		175
						18	9						
09	0	326	-0-	326	326	30	1	290	2	N	5		180
						6	9						
10	0	440	-0-	440	766	31	1	362	2	N	43		223
						47	9						
11	0	1481	-0-	1481	2247	23	1	1445	2	N	12	190 1	45
						13	9						
12	0	1701	-0-	1701	3948	25	1	1657	2	N	17		62
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		8,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	29 1	1222 2	N	30			160
						33 9						
02	1316 N	1080	-0-	-236	-0-	24 1	1026 2	N	27			187
						30 9						
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1373 2	N	20			207
						22 9						
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30 1	1334 2	N	20			227
						22 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31 1	1371 2	N	19			246
						21 9						
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	30 1	1272 2	N	11			257
						12 9						
07	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	31 1	1338 2	N	27	186 1		98
						30 9						
08	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	31 1	1305 2	N	16			114
						18 9						
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30 1	1249 2	N	14			128
						15 9						
10	0	1359	-0-	1359	1359	31 1	1305 2	N	21			149
						23 9						
11	0	1323	-0-	1323	2682	30 1	1275 2	N	16			165
						18 9						
12	0	1218	-0-	1218	3900	28 1	1168 2	N	20			185
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		15,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	28 1	1956 2	N	33			165
						36 9						
02	2016 N	1687	-0-	-329	-0-	22 1	1632 2	N	30			195
						33 9						
03	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	28 1	1972 2	N	24			219
						26 9						
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	30 1	2060 2	N	28			247
						31 9						
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31 1	2099 2	N	29	190 1		86
						32 9						
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	30 1	1963 2	N	33			119
						36 9						
07	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	31 1	2054 2	N	13			132
						14 9						
08	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	31 1	2045 2	N	26			158
						29 9						
09	0	1995	-0-	1995	1995	30 1	1950 2	N	14			172
						15 9						
10	0	2093	-0-	2093	4088	31 1	2026 2	N	33			205
						36 9						
11	0	1901	-0-	1901	5989	30 1	1839 2	N	29			234
						32 9						
12	0	1742	-0-	1742	7731	29 1	1701 2	N	11			245
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		23,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			303			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10392	- 10610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 1	35 2	N		-0-			272
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N		-0-			272
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N		-0-			272
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	19 1	23 2	N		-0-			272
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 1	36 2	N		-0-			272
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 1	46 2	N		-0-			272
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	18 1	19 2	N		-0-			272
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	18 1	34 2	N		-0-			272
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	7 1	26 2	N		-0-			272
10		0	45	-0-	45		9 1	36 2	N		-0-	120 1		152
11		0	20	-0-	20		1 1	19 2	N		-0-			152
12		0	35	-0-	35		9 1	26 2	N		-0-			152
TOTAL GAS PROD:			550	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314	- 10579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	31 1	1979 2	N		21			200
02		1848 N	1585	-0-	-263	-0-	23 9	25 1	N		9			209
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	10 9	31 1	N		23			232
04		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	25 9	30 1	N		2			234
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N		18	195 1		57
06		2250 N	2199	-0-	-51	-0-	20 9	30 1	N		17			74
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	19 9	31 1	N		7			81
08		2201 N	2126	-0-	-75	-0-	8 9	31 1	N		15			96
09		0	2169	-0-	2169	2169	17 9	30 1	N		21			117
10		0	1904	-0-	1904	4073	23 9	30 1	N		16			133
11		0	1974	-0-	1974	6047	30 1	18 9	N		18			151
12		0	1752	-0-	1752	7799	30 1	20 9	N		11			162
TOTAL GAS PROD:			24,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			178							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10490	- 10528						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1719 2	N	30					216
						33 9								
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	28 1	1547 2	N	28					244
						31 9								
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	31 1	1652 2	N	28					272
						31 9								
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	30 1	1929 2	N	26	174 1				124
						29 9								
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31 1	1778 2	N	25					149
						28 9								
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	30 1	1643 2	N	17					166
						19 9								
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31 1	1875 2	N	21					187
						23 9								
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	31 1	1829 2	N	22					209
						24 9								
09	0	1718	-0-	1718	1718	30 1	1670 2	N	16					225
						18 9								
10	0	1508	-0-	1508	3226	31 1	1462 2	N	14					239
						15 9								
11	0	1959	-0-	1959	5185	30 1	1898 2	N	28					267
						31 9								
12	0	2100	-0-	2100	7285	31 1	2029 2	N	36	183 1				120
						40 9								
TOTAL GAS PROD:		21,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		291								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	- 10598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	28 1	300 2	N	5					110
						6 9								
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	24 1	217 2	N	7					117
						8 9								
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	30 1	310 2	N	-0-					117
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 2	N	-0-					117
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	329 2	N	5					122
						6 9								
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	27 1	289 2	N	5					127
						6 9								
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31 1	323 2	N	-0-					127
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	31 1	324 2	N	-0-					127
09	0	338	-0-	338	338	30 1	308 2	N	-0-					127
10	0	347	-0-	347	685	31 1	316 2	N	-0-					127
11	0	331	-0-	331	1016	30 1	301 2	N	-0-					127
12	0	317	-0-	317	1333	28 1	283 2	N	5					132
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		3,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	- 10862						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2343	-0-	-447	-0-	28	1	2271	2	N	40			248
						44	9							
02	2492 N	2176	-0-	-316	-0-	24	1	2101	2	N	46	189	1	105
						51	9							
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82			187
						90	9							
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	80			267
						88	9							
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	N	53	181	1	139
						58	9							
06	2640 N	2474	-0-	-166	-0-	30	1	2377	2	N	61			200
						67	9							
07	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	31	1	2479	2	N	36			236
						40	9							
08	2852 N	2635	-0-	-217	-0-	31	1	2547	2	N	52	169	1	119
						57	9							
09	0	2553	-0-	2553	2553	30	1	2457	2	N	60			179
						66	9							
10	0	2635	-0-	2635	5188	31	1	2535	2	N	63	187	1	55
						69	9							
11	0	2494	-0-	2494	7682	30	1	2387	2	N	70			125
						77	9							
12	0	2360	-0-	2360	10042	28	1	2269	2	N	57			182
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		30,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		700						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	N	2			82
						2	9							
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	24	1	572	2	N	15			97
						17	9							
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	31	1	678	2	N	7			104
						8	9							
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	30	1	633	2	N	20			124
						22	9							
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	622	2	N	11			135
						12	9							
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	30	1	584	2	N	10			145
						11	9							
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	31	1	605	2	N	13			158
						14	9							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	12			170
						13	9							
09	0	616	-0-	616	616	30	1	573	2	N	12			182
						13	9							
10	0	655	-0-	655	1271	31	1	606	2	N	16			198
						18	9							
11	0	616	-0-	616	1887	30	1	576	2	N	9			207
						10	9							
12	0	583	-0-	583	2470	28	1	549	2	N	5			212
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		7,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10460	- 10842
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31 1	2822 2	N	30			142
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	33 9	2491 2	N	18			160
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	28 1	2775 2	N	37			197
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	20 9	2735 2	N	25			222
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	31 1	2787 2	N	19			241
06	2760 N	2705	-0-	-55	-0-	21 9	2661 2	N	13	184 1		70
07	2883 N	2798	-0-	-85	-0-	30 1	2748 2	N	17			87
08	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	14 9	2755 2	N	22			109
09	0	2742	-0-	2742	2742	31 1	2698 2	N	13			122
10	0	2850	-0-	2850	5592	24 9	2796 2	N	21			143
11	0	2693	-0-	2693	8285	30 1	2644 2	N	17			160
12	0	2725	-0-	2725	11010	19 9	2668 2	N	25			185
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		33,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10014	- 10834
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	28 1	351 2	N	6			110
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	7 9	269 2	N	9			119
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	N	10			129
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 9	351 2	N	8			137
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11 9	364 2	N	23			160
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	352 2	N	15			175
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9 9	361 2	N	11			186
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	31 1	365 2	N	12			198
09	0	390	-0-	390	390	12 9	347 2	N	13			211
10	0	412	-0-	412	802	13 9	368 2	N	12			223
11	0	381	-0-	381	1183	31 1	341 2	N	9			232
12	0	359	-0-	359	1542	10 9	329 2	N	2			234
						28 1						
						2						
TOTAL GAS PROD:		4,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31 1	1125 2	N	18				128
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	20 9	1036 2	N	15				143
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	28 1	1079 2	N	19				162
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	17 9	1022 2	N	16				178
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	31 1	991 2	N	13				191
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	14 9	972 2	N	11				202
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	30 1	1031 2	N	10				212
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	11 9	1001 2	N	8	179	1		41
09	0	1092	-0-	1092	1092	9 9	1050 2	N	11				52
10	0	1200	-0-	1200	2292	30 1	1148 2	N	19				71
11	0	1113	-0-	1113	3405	21 9	1071 2	N	11				82
12	0	1155	-0-	1155	4560	30 1	1112 2	N	14				96
						12 9							
						28 1							
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		13,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31 1	2797 2	N	38				185
02	2716 X	2549	-0-	-167	-0-	42 9	2488 2	N	30				215
03	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	28 1	2585 2	N	32				247
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	33 9	2708 2	N	37	186	1		98
05	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	31 1	2782 2	N	32				130
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	35 9	2666 2	N	27				157
07	2883 N	2855	-0-	-28	-0-	30 1	2796 2	N	25				182
08	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	31 1	2771 2	N	23				205
09	0	2608	-0-	2608	2608	25 9	2561 2	N	15	172	1		48
10	0	2764	-0-	2764	5372	17 9	2708 2	N	23				71
11	0	2566	-0-	2566	7938	31 1	2506 2	N	27				98
12	0	2626	-0-	2626	10564	25 9	2559 2	N	33				131
						30 9							
						30 9							
						31 1							
						36 9							
TOTAL GAS PROD:		32,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		342					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	28 1	1200 2	N	19				167
						21 9							
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	26 1	1020 2	N	13				180
						14 9							
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	31 1	1117 2	N	17				197
						19 9							
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30 1	1136 2	N	16				213
						18 9							
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	1108 2	N	16				229
						18 9							
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30 1	1149 2	N	11				240
						12 9							
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	31 1	1173 2	N	14	185 1			69
						15 9							
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31 1	1145 2	N	13				82
						14 9							
09	0	1169	-0-	1169	1169	30 1	1124 2	N	14				96
						15 9							
10	0	1194	-0-	1194	2363	31 1	1141 2	N	20				116
						22 9							
11	0	1128	-0-	1128	3491	30 1	1084 2	N	13				129
						14 9							
12	0	1091	-0-	1091	4582	28 1	987 2	N	69				198
						76 9							
TOTAL GAS PROD:		13,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	31 1	3028 2	N	59				323
						65 9							
02	2968 X	2867	-0-	-101	-0-	28 1	2787 2	N	47	191 1			179
						52 9							
03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	31 1	2656 2	N	42				221
						46 9							
04	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	30 1	2908 2	N	40				261
						44 9							
05	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	27 1	2619 2	N	32				293
						35 9							
06	3060 X	2285	-0-	-775	-0-	28 1	2239 2	N	16				309
						18 9							
07	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	31 1	2814 2	N	27	179 1			157
						30 9							
08	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	30 1	2610 2	N	27				184
						30 9							
09	0	2703	-0-	2703	2703	30 1	2645 2	N	25				209
						28 9							
10	0	2701	-0-	2701	5404	31 1	2637 2	N	30				239
						33 9							
11	0	2481	-0-	2481	7885	30 1	2417 2	N	31				270
						34 9							
12	0	2254	-0-	2254	10139	29 1	2188 2	N	34				304
						37 9							
TOTAL GAS PROD:		32,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29 1	939 2	N	55	157 1				115
						61 9								
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	24 1	775 2	N	2					117
						2 9								
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	31 1	969 2	N	3					120
						3 9								
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	30 1	905 2	N	9					129
						10 9								
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	943 2	N	31					160
						34 9								
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30 1	912 2	N	23					183
						25 9								
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	950 2	N	27					210
						30 9								
08	1023 N	993	-0-	-30	-0-	31 1	940 2	N	20					230
						22 9								
09	0	968	-0-	968	968	30 1	916 2	N	20					250
						22 9								
10	0	994	-0-	994	1962	31 1	960 2	N	3	177 1				76
						3 9								
11	0	965	-0-	965	2927	30 1	931 2	N	4					80
						4 9								
12	0	965	-0-	965	3892	28 1	892 2	N	41					121
						45 9								
TOTAL GAS PROD:		11,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		238								

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31 1	1317 2	N	23					147
						25 9								
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	28 1	1157 2	N	20					167
						22 9								
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	31 1	1250 2	N	20					187
						22 9								
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30 1	1301 2	N	24					211
						26 9								
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31 1	1285 2	N	17					228
						19 9								
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30 1	1280 2	N	18					246
						20 9								
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31 1	1332 2	N	17					263
						19 9								
08	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	31 1	1188 2	N	11	185 1				89
						12 9								
09	0	1298	-0-	1298	1298	30 1	1251 2	N	15					104
						17 9								
10	0	1261	-0-	1261	2559	31 1	1206 2	N	22					126
						24 9								
11	0	1305	-0-	1305	3864	30 1	1249 2	N	24					150
						26 9								
12	0	1326	-0-	1326	5190	31 1	1274 2	N	19					169
						21 9								
TOTAL GAS PROD:		15,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	31 1	1161 2	N	28			152
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	31 9	1057 2	N	22			174
03	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	28 1	1149 2	N	32			206
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	24 9	1133 2	N	14			220
05	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	31 1	1043 2	N	9			229
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	15 9	1151 2	N	15	180 1		64
07	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	31 1	1021 2	N	10			74
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	10 9		N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		8,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	31 1	1805 2	N	20			161
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	22 9	1694 2	N	20			181
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	28 1	1694 2	N	22			203
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	22 9	1814 2	N	36			239
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	31 1	1835 2	N	12			251
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	40 9	1774 2	N	16	187 1		80
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	31 1	1906 2	N	19			99
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	21 9	1879 2	N	18			117
09	0	1987	-0-	1987	1987	31 1	1934 2	N	21			138
10	0	1994	-0-	1994	3981	23 9	1939 2	N	22			160
11	0	1862	-0-	1862	5843	31 1	1803 2	N	26			186
12	0	1894	-0-	1894	7737	29 9	1835 2	N	25			211
TOTAL GAS PROD:		22,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	31	1	1590	2	N	33			196
						36	9							
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	25	1	1056	2	N	17			213
						19	9							
03	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	31	1	1416	2	N	17			230
						19	9							
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	30	1	1491	2	N	21	187	1	64
						23	9							
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	18			82
						20	9							
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	30	1	1282	2	N	16			98
						18	9							
07	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	31	1	1286	2	N	10			108
						11	9							
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	31	1	1262	2	N	20			128
						22	9							
09	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	30	1	1208	2	N	6			134
						7	9							
10	0	1375	-0-	1375	1375	31	1	1320	2	N	22			156
						24	9							
11	0	1126	-0-	1126	2501	30	1	1076	2	N	18			174
						20	9							
12	0	1166	-0-	1166	3667	29	1	1119	2	N	16			190
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		16,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	31	1	3282	2	N	25			263
						28	9							
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	28	1	2938	2	N	44	187	1	120
						48	9							
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	31	1	3221	2	N	27			147
						30	9							
04	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	30	1	3155	2	N	19			166
						21	9							
05	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3201	2	N	29			195
						32	9							
06	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	30	1	3149	2	N	39			234
						43	9							
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	25	187	1	72
						28	9							
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	31	1	3249	2	N	38			110
						42	9							
09	0	3210	-0-	3210	3210	30	1	3145	2	N	32			142
						35	9							
10	0	3280	-0-	3280	6490	31	1	3214	2	N	32			174
						35	9							
11	0	3204	-0-	3204	9694	30	1	3142	2	N	29			203
						32	9							
12	0	3353	-0-	3353	13047	31	1	3278	2	N	40			243
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		39,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31 1	1238 2	N	22				190
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	24 9	1136 2	N	17				207
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	28 1	1142 2	N	18				225
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	19 9	1208 2	N	17				242
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31 1	1212 2	N	18				260
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	20 9	1171 2	N	13				273
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	30 1	1202 2	N	17				290
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	14 9	1245 2	N	6	171	1		125
09	0	1148	-0-	1148	1148	31 1	1101 2	N	16				141
10	0	1267	-0-	1267	2415	29 1	1206 2	N	27				168
11	0	1185	-0-	1185	3600	18 9	1138 2	N	15				183
12	0	1112	-0-	1112	4712	30 1	1069 2	N	13				196
						17 9							
						29 1							
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		14,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31 1	1105 2	N	10				200
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11 9	1024 2	N	15				215
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	28 1	1489 2	N	19				234
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	17 9	2149 2	N	36				270
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	31 1	2497 2	N	69				339
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	40 9	1415 2	N	18	171	1		186
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	18 1	2699 2	N	53				239
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	20 9	2389 2	N	39				278
09	0	2320	-0-	2320	2320	31 1	2262 2	N	25				303
10	0	2379	-0-	2379	4699	43 9	2305 2	N	39	172	1		170
11	0	2277	-0-	2277	6976	31 1	2210 2	N	34				204
12	0	2282	-0-	2282	9258	30 1	2217 2	N	33				237
						37 9							
						29 1							
						36 9							
TOTAL GAS PROD:		24,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		390							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	28	1	1717	2	N	48		432
						53	9						
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	12		444
						13	9						
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	31	1	1539	2	N	9	172 1	281
						10	9						
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1921	2	N	57		338
						63	9						
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	63		401
						69	9						
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	29	1	1622	2	N	-0-		401
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	9		410
						10	9						
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	30	1	1672	2	N	26	176 1	260
						29	9						
09	0	1441	-0-	1441	1441	28	1	1392	2	N	19		279
						21	9						
10	0	1389	-0-	1389	2830	29	1	1340	2	N	18		297
						20	9						
11	0	1162	-0-	1162	3992	28	1	1119	2	N	14		311
						15	9						
12	0	1439	-0-	1439	5431	29	1	1378	2	N	29	176 1	164
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		19,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				304			

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	860	2	N	17		129
						19	9						
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	24	1	651	2	N	5		134
						6	9						
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	31	1	834	2	N	15		149
						17	9						
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	13		162
						14	9						
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	17		179
						19	9						
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	8		187
						9	9						
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	12		199
						13	9						
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	31	1	866	2	N	8		207
						9	9						
09	0	869	-0-	869	869	30	1	839	2	N	-0-	174 1	33
10	0	889	-0-	889	1758	31	1	858	2	N	-0-		33
11	0	846	-0-	846	2604	30	1	816	2	N	-0-		33
12	0	821	-0-	821	3425	29	1	740	2	N	47		80
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		10,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				142			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31 1	1041 2	N	12			107
						13 9						
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	28 1	947 2	N	8			115
						9 9						
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	31 1	961 2	N	10			125
						11 9						
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	30 1	998 2	N	10			135
						11 9						
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31 1	1070 2	N	4			139
						4 9						
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30 1	1055 2	N	5			144
						6 9						
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	31 1	1031 2	N	-0-			144
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	31 1	1057 2	N	3			147
						3 9						
09	0	1004	-0-	1004	1004	30 1	972 2	N	2			149
						2 9						
10	0	1079	-0-	1079	2083	31 1	1045 2	N	3			152
						3 9						
11	0	1032	-0-	1032	3115	30 1	991 2	N	10			162
						11 9						
12	0	1043	-0-	1043	4158	31 1	1000 2	N	11	103 1		70
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		12,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31 1	1534 2	N	40	190 1		131
						44 9						
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	28 1	1386 2	N	17			148
						19 9						
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	31 1	1308 2	N	21			169
						23 9						
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	30 1	1283 2	N	20			189
						22 9						
05	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	31 1	1383 2	N	21			210
						23 9						
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30 1	1333 2	N	16			226
						18 9						
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31 1	1566 2	N	11			237
						12 9						
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31 1	1453 2	N	17			254
						19 9						
09	0	1401	-0-	1401	1401	30 1	1364 2	N	6	192 1		68
						7 9						
10	0	1527	-0-	1527	2928	31 1	1468 2	N	25			93
						28 9						
11	0	1289	-0-	1289	4217	30 1	1236 2	N	21			114
						23 9						
12	0	1482	-0-	1482	5699	31 1	1426 2	N	23	80 1		57
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		17,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		238						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	75	186	1	229
						83	9							
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	28	1	1182	2	N	31			260
						34	9							
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	31	1	1263	2	N	61	185	1	136
						67	9							
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	42			178
						46	9							
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	49			227
						54	9							
06	1320 N	546	-0-	-774	-0-	16	1	511	2	N	17			244
						19	9							
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	175	1	70
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			70
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	17	-0-	17	17		17	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		7,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		276								

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847														
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	31	1	2926	2	N	107	194	1	294
						118	9							
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	28	1	2555	2	N	103	191	1	206
						113	9							
03	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	31	1	3031	2	N	79			285
						87	9							
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	66	197	1	154
						73	9							
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107			261
						118	9							
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	82	187	1	156
						90	9							
07	3162 X	2133	-0-	-1029	-0-	21	1	2054	2	N	53			209
						58	9							
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	28	1	3631	2	N	79			288
						87	9							
09	0	3094	-0-	3094	3094	30	1	2984	2	N	73	191	1	170
						80	9							
10	0	3090	-0-	3090	6184	30	1	2979	2	N	74	187	1	57
						81	9							
11	0	2898	-0-	2898	9082	30	1	2776	2	N	84			141
						92	9							
12	0	3041	-0-	3041	12123	31	1	2931	2	N	72			213
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		36,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		979								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31 1	1659 2	N	26			174
02	1596 N	1546	-0-	-50	-0-	29 9	1497 2	N	19			193
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	28 1	1615 2	N	20			213
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	21 9	1643 2	N	18			231
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	31 1	1659 2	N	3			234
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	3 9	1615 2	N	9	186 1		57
07	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	10 9	1662 2	N	12			69
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	31 1	1606 2	N	10			79
09	0	1590	-0-	1590	1590	11 9	1546 2	N	13			92
10	0	1623	-0-	1623	3213	30 1	1577 2	N	14			106
11	0	1570	-0-	1570	4783	14 9	1517 2	N	21			127
12	0	1587	-0-	1587	6370	30 1	1548 2	N	7			134
						23 9						
						31 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		19,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	31 1	2427 2	N	52			201
02	2380 X	2271	-0-	-109	-0-	57 9	2193 2	N	45			246
03	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	28 1	2346 2	N	39	193 1		92
04	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	50 9	2213 2	N	38			130
05	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	31 1	2187 2	N	39			169
06	2340 N	2182	-0-	-158	-0-	43 9	2113 2	N	35			204
07	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	30 1	2142 2	N	25			229
08	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	39 9	2143 2	N	40	187 1		82
09	0	2162	-0-	2162	2162	31 1	2096 2	N	33			115
10	0	2232	-0-	2232	4394	36 9	2153 2	N	44			159
11	0	2122	-0-	2122	6516	31 1	2045 2	N	43			202
12	0	2185	-0-	2185	8701	48 9	2111 2	N	39			241
						30 1						
						47 9						
						31 1						
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		27,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		472						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)										//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
FLOWERS TRUST "B"										WELL #: 35		RRCID -> 254268		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	31	1	2168	2	N	12					215	
						13	9										
02	2072 N	1731	-0-	-341	-0-	25	1	1686	2	N	18					233	
						20	9										
03	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	31	1	2092	2	N	27					260	
						30	9										
04	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	30	1	1947	2	N	20	192	1			88	
						22	9										
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	19					107	
						21	9										
06	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1896	2	N	18					125	
						20	9										
07	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	31	1	1998	2	N	15					140	
						17	9										
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	5					145	
						6	9										
09	0	1997	-0-	1997	1997	30	1	1927	2	N	36					181	
						40	9										
10	0	1988	-0-	1988	3985	31	1	1933	2	N	22					203	
						24	9										
11	0	1768	-0-	1768	5753	30	1	1718	2	N	18					221	
						20	9										
12	0	1701	-0-	1701	7454	29	1	1664	2	N	7	182	1			46	
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		23,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		217											

FLOWERS TRUST "A"										WELL #: 823		RRCID -> 254317		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	42					183	
						46	9										
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	29					212	
						32	9										
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	31	1	1605	2	N	38					250	
						42	9										
04	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	30	1	1554	2	N	22					272	
						24	9										
05	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	31	1	1557	2	N	28					300	
						31	9										
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	30	1	1451	2	N	19	190	1			129	
						21	9										
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1496	2	N	16					145	
						18	9										
08	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	31	1	1503	2	N	17					162	
						19	9										
09	0	1527	-0-	1527	1527	30	1	1479	2	N	16					178	
						18	9										
10	0	1547	-0-	1547	3074	31	1	1494	2	N	20					198	
						22	9										
11	0	1521	-0-	1521	4595	30	1	1467	2	N	22					220	
						24	9										
12	0	1532	-0-	1532	6127	31	1	1488	2	N	12					232	
						13	9										
TOTAL GAS PROD:		18,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		281											

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	31 1	21 9	1269 2	N	19			284
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	28 1	28 9	1075 2	N	25			309
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	31 1	18 9	1236 2	N	16	175 1		150
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	30 1	20 9	1177 2	N	18			168
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	31 1	20 9	1106 2	N	18			186
06	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	30 1	21 9	1111 2	N	19			205
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	31 1	17 9	1201 2	N	15			220
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31 1	13 9	1260 2	N	12	174 1		58
09	0	1207	-0-	1207	1207	30 1	15 9	1162 2	N	14			72
10	0	1285	-0-	1285	2492	31 1	22 9	1232 2	N	20			92
11	0	1198	-0-	1198	3690	30 1	30 9	1146 2	N	20			112
12	0	1218	-0-	1218	4908	31 1	22 9	1165 2	N	20			132
TOTAL GAS PROD:		14,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				216			

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	31 1	26 9	1462 2	N	24	193 1		109
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	28 1	12 9	1360 2	N	11			120
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	31 1	14 9	1461 2	N	13			133
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	30 1	8 9	1425 2	N	7			140
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	31 1	11 9	1454 2	N	10			150
06	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	30 1	30 1	1313 2	N	-0-			150
07	1519 N	116	-0-	-1403	-0-	13 1	31 1	103 2	N	-0-			150
08	1488 N	251	-0-	-1237	-0-	31 1	27 1	220 2	N	-0-			150
09	0	138	-0-	138	138	27 1	31 1	111 2	N	-0-			150
10	0	449	-0-	449	587	31 1	23 9	418 2	N	-0-			150
11	0	1510	-0-	1510	2097	30 1	31 1	1457 2	N	21			171
12	0	1581	-0-	1581	3678	31 1	23 9	1527 2	N	21			192
TOTAL GAS PROD:		12,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				107			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	31	1	2588	2	N	13		167
						14	9						
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	28	1	5068	2	N	53		220
						58	9						
03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	31	1	5468	2	N	45		265
						50	9						
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	2	N	44		309
						48	9						
05	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	31	1	3074	2	N	12	171 1	150
						13	9						
06	5520 X	471	-0-	-5049	-0-	30	1	441	2	N	-0-		150
07	5704 X	31	-0-	-5673	-0-	3	1	28	2	N	-0-		150
08	5704 X	17	-0-	-5687	-0-	2	1	15	2	N	-0-		150
09	0	2450	-0-	2450	2450	22	1	2426	2	N	2		152
						2	9						
10	0	4118	-0-	4118	6568	31	1	4051	2	N	33		185
						36	9						
11	0	3809	-0-	3809	10377	30	1	3737	2	N	38		223
						42	9						
12	0	4294	-0-	4294	14671	31	1	4211	2	N	47	185 1	85
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		37,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424													
01	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	29	1	1719	2	N	20		387
						22	9						
02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	26	1	1689	2	N	50	170 1	267
						55	9						
03	1984 X	1982	-0-	-2	-0-	31	1	1905	2	N	42		309
						46	9						
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2695	2	N	61		370
						67	9						
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	42		412
						46	9						
06	3000 N	3595	-0-	595	595	30	1	3552	2	N	12	172 1	252
						13	9						
07	3100 N	3660	-0-	560	1155	31	1	3589	2	N	36		288
						40	9						
08	4268 X	3113	-0-	-1155	-0-	29	1	3058	2	N	24		312
						26	9						
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	29	1	3224	2	N	41	170 1	183
						45	9						
10	0	3516	-0-	3516	3516	31	1	3410	2	N	68		251
						75	9						
11	0	3298	-0-	3298	6814	30	1	3215	2	N	48	173 1	126
						53	9						
12	0	3379	-0-	3379	10193	31	1	3252	2	N	87		213
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		35,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		531							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	31	1	1144	2	N	13		167
						14	9						
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	28	1	1151	2	N	15		182
						17	9						
03	2418 X	1932	-0-	-486	-0-	31	1	1880	2	N	19		201
						21	9						
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	35		236
						39	9						
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	42		278
						46	9						
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2312	2	N	22		300
						24	9						
07	2697 X	2497	-0-	-200	-0-	31	1	2445	2	N	19	180 1	139
						21	9						
08	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	31	1	2255	2	N	24		163
						26	9						
09	0	1922	-0-	1922	1922	30	1	1872	2	N	18		181
						20	9						
10	0	1927	-0-	1927	3849	31	1	1877	2	N	17		198
						19	9						
11	0	1794	-0-	1794	5643	30	1	1750	2	N	13		211
						14	9						
12	0	1845	-0-	1845	7488	31	1	1792	2	N	20		231
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		24,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	66	181 1	155
						73	9						
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	28	1	1279	2	N	30		185
						33	9						
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	31	1	1367	2	N	27		212
						30	9						
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	30	1	1382	2	N	25		237
						28	9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	26		263
						29	9						
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10	169 1	104
						11	9						
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	N	31		135
						34	9						
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	33		168
						36	9						
09	0	1539	-0-	1539	1539	30	1	1483	2	N	24		192
						26	9						
10	0	1523	-0-	1523	3062	31	1	1456	2	N	33		225
						36	9						
11	0	1399	-0-	1399	4461	30	1	1333	2	N	33	174 1	84
						36	9						
12	0	1425	-0-	1425	5886	31	1	1357	2	N	34		118
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		17,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		372							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11365	- 13980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	31 1	6617 2	N	73			293
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	80 9	5677 2	N	47			340
03	7130 X	5406	-0-	-1724	-0-	28 1	5307 2	N	62			402
04	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	52 9	6751 2	N	92	178 1		316
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	31 1	8133 2	N	84	174 1		226
06	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	92 9	7435 2	N	75			301
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	30 1	7539 2	N	59	187 1		173
08	7626 X	7317	-0-	-309	-0-	65 9	7286 2	N	-0-			173
09	0	6979	-0-	6979	6979	31 1	6860 2	N	81	178 1		76
10	0	7121	-0-	7121	14100	89 9	7007 2	N	75			151
11	0	6628	-0-	6628	20728	31 1	6514 2	N	76			227
12	0	6697	-0-	6697	27425	83 9	6565 2	N	92	184 1		135
						101 9						
TOTAL GAS PROD:		82,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		816				

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	31 1	2085 2	N	2			329
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2 9	2604 2	N	140			469
03	3100 N	3360	-0-	260	260	27 1	3201 2	N	116	174 1		411
04	3000 N	3242	-0-	242	502	154 9	3212 2	N	-0-			411
05	3100 N	4547	-0-	1447	1949	31 1	4510 2	N	5			416
06	6399 X	4450	-0-	-1949	-0-	6 9	4331 2	N	81	177 1		320
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	89 9	4448 2	N	87	187 1		220
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	31 1	4503 2	N	100	169 1		151
09	0	3642	-0-	3642	3642	96 9	3548 2	N	58			209
10	0	4417	-0-	4417	8059	31 1	4275 2	N	101	173 1		137
11	0	4434	-0-	4434	12493	111 9	4281 2	N	112	163 1		86
12	0	4201	-0-	4201	16694	30 1	4053 2	N	106			192
						123 9						
						31 1						
						117 9						
TOTAL GAS PROD:		46,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		908				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-			388
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-			388
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-			388
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-			388
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-			388
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			388
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	1	193	1	196
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	2	N	-0-			196
09	0	272	-0-	272	272	30	1	242	2	N	-0-			196
10	0	279	-0-	279	551	31	1	248	2	N	-0-			196
11	0	250	-0-	250	801	30	1	220	2	N	-0-			196
12	0	259	-0-	259	1060	31	1	228	2	N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		2,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10935	- 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	64			396
02	3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199	1	271
03	3689 X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46			317
04	3600 X	3142	-0-	-458	-0-	30	1	3091	2	N	19	194	1	142
05	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	21	9	3248	2	N	69			211
06	3600 X	3399	-0-	-201	-0-	30	1	3319	2	N	45			256
07	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	50	9	3403	2	N	24	188	1	92
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	31	1	3648	2	N	52			144
09	0	3541	-0-	3541	3541	57	9	3465	2	N	42			186
10	0	3631	-0-	3631	7172	46	9	3549	2	N	46			232
11	0	3541	-0-	3541	10713	31	1	3459	2	N	47	182	1	97
12	0	3579	-0-	3579	14292	52	9	3493	2	N	50			147
12	0		-0-			55	9							
TOTAL GAS PROD:		41,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		578						

MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035	- 13232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			455
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			455
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			455
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-			455
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			455
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			455
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	-2	188	1	269
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			269
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FAIRFAX		WELL #:		3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	28	1	4135	2	N	88	184	1		277
						97	9								
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	2	N	72				349
						79	9								
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	31	1	4402	2	N	39				388
						43	9								
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	30	1	4243	2	N	94	183	1		299
						103	9								
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	31	1	4613	2	N	56				355
						62	9								
06	4320 X	4282	-0-	-38	-0-	30	1	4180	2	N	65	176	1		244
						72	9								
07	4526 X	4389	-0-	-137	-0-	31	1	4292	2	N	60				304
						66	9								
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	2	N	57	177	1		184
						63	9								
09	0	5138	-0-	5138	5138	29	1	5024	2	N	77				261
						85	9								
10	0	5245	-0-	5245	10383	31	1	5135	2	N	72	175	1		158
						79	9								
11	0	5104	-0-	5104	15487	30	1	4984	2	N	82	172	1		68
						90	9								
12	0	5114	-0-	5114	20601	29	1	4995	2	N	82				150
						90	9								
TOTAL GAS PROD:		55,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		844							

MOORE, W. H.		WELL #:		644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	31	1	2703	2	N	79				271
						87	9								
02	2660 X	852	-0-	-1808	-0-	28	1	760	2	N	58				329
						64	9								
03	2945 X	80	-0-	-2865	-0-	31	1	41	2	N	7				336
						8	9								
04	2850 X	421	-0-	-2429	-0-	30	1	391	2	N	-0-				336
05	2945 X	700	-0-	-2245	-0-	31	1	669	2	N	-0-				336
06	2730 X	2270	-0-	-460	-0-	30	1	2240	2	N	-0-				336
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	58	185	1		209
						64	9								
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	157	183	1		183
						173	9								
09	0	3397	-0-	3397	3397	30	1	3236	2	N	119	184	1		118
						131	9								
10	0	3256	-0-	3256	6653	31	1	3107	2	N	107				225
						118	9								
11	0	2973	-0-	2973	9626	30	1	2829	2	N	104	181	1		148
						114	9								
12	0	2772	-0-	2772	12398	31	1	2645	2	N	87				235
						96	9								
TOTAL GAS PROD:		28,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		776							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			190
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1		N	-0-			190
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			190
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-			190
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			190
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			190
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			190
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			190
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:			90				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	227	1	1644	2	N	20		318
02		2800 X	1891	-0-	-909	-0-	222	9	1652	2	N	26		344
03		3100 X	2702	-0-	-398	-0-	229	9	2409	2	N	23	178 1	189
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	244	1	2538	2	N	28		217
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	2	N	26		243
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	229	9	2886	2	N	23		266
07		3100 N	3315	-0-	215	215	241	1	3060	2	N	13		279
08		3100 N	3779	-0-	679	894	265	1	3514	2	N	-0-		279
09		0	3599	-0-	3599	4493	241	1	3143	2	N	195	172 1	302
10		0	3202	-0-	3202	7695	215	9	2925	2	N	31		333
11		0	2473	-0-	2473	10168	243	1	2207	2	N	27		360
12		0	2073	-0-	2073	12241	236	1	1828	2	N	18		378
TOTAL GAS PROD:			33,728				TOTAL CONDENSATE PROD:				430			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	124	381
						136	9				194	
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	28	1	1922	2	N	48	429
						53	9					
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28	457
						31	9					
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	40	306
						44	9				191	
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68	374
						75	9					
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1222	2	N	18	221
						20	9				171	
07	1612 N	787	-0-	-825	-0-	31	1	756	2	N	-0-	221
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2336	2	N	87	308
						96	9					
09	0	2238	-0-	2238	2238	30	1	2111	2	N	88	212
						97	9				184	
10	0	1575	-0-	1575	3813	31	1	1531	2	N	12	224
						13	9					
11	0	1689	-0-	1689	5502	30	1	1597	2	N	56	105
						62	9				175	
12	0	1632	-0-	1632	7134	31	1	1536	2	N	59	164
						65	9					
TOTAL GAS PROD:		22,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		628						

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686												
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	2	N	-0-	454
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	28	1	146	2	N	-0-	454
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-	454
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	30	1	147	2	N	-0-	454
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-	454
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-	454
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	4	284
						4	9				174	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-	284
09	0	181	-0-	181	181	30	1	151	2	N	-0-	284
10	0	179	-0-	179	360	21	1	158	2	N	-0-	284
11	0	2175	-0-	2175	2535	26	1	2149	2	N	-0-	284
12	0	2622	-0-	2622	5157	27	1	2595	2	N	-0-	284
TOTAL GAS PROD:		6,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID -> 264991	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	- 13557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	31 1	3470 2	N	73	155 1		229	
						80 9							
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	27 1	3082 2	N	87			316	
						96 9							
03	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	31 1	3421 2	N	89	172 1		233	
						98 9							
04	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	30 1	3291 2	N	71			304	
						78 9							
05	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	31 1	3321 2	N	38	168 1		174	
						42 9							
06	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	30 1	3151 2	N	47			221	
						52 9							
07	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	31 1	3188 2	N	62			283	
						68 9							
08	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	31 1	3129 2	N	66	168 1		181	
						73 9							
09	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	30 1	3132 2	N	79			260	
						87 9							
10	0	3340	-0-	3340	3340	31 1	3210 2	N	90	174 1		176	
						99 9							
11	0	3189	-0-	3189	6529	30 1	3082 2	N	70			246	
						77 9							
12	0	3200	-0-	3200	9729	29 1	3094 2	N	70			316	
						77 9							
TOTAL GAS PROD:		39,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		842							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	31 1	3434 2	N	102	183 1		216
						112 9						
02	3332 X	3171	-0-	-161	-0-	27 1	3043 2	N	92			308
						101 9						
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	31 1	3113 2	N	87	189 1		206
						96 9						
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	30 1	3297 2	N	92			298
						101 9						
05	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	31 1	3439 2	N	88	192 1		194
						97 9						
06	3450 X	3328	-0-	-122	-0-	30 1	3208 2	N	82			276
						90 9						
07	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	31 1	3329 2	N	75	191 1		160
						83 9						
08	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	31 1	3252 2	N	78			238
						86 9						
09	0	3330	-0-	3330	3330	30 1	3227 2	N	66	194 1		110
						73 9						
10	0	3331	-0-	3331	6661	31 1	3203 2	N	88			198
						97 9						
11	0	3209	-0-	3209	9870	30 1	3089 2	N	82			280
						90 9						
12	0	3127	-0-	3127	12997	29 1	2997 2	N	92	199 1		173
						101 9						
TOTAL GAS PROD:		40,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,024						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	15	178	1	164
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	17	9	23	1	N	12			176
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	13	9	31	1	N	6			182
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	7	9	30	1	N	15			197
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	9	31	1	N	10			207
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	11	9	20	1	N	2			209
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	2	9	24	1	N	5			214
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	9	31	1	N	2			216
09	0	991	-0-	991	991	2	9	30	1	N	1			217
10	0	698	-0-	698	1689	1	9	30	1	N	7			224
11	0	506	-0-	506	2195	8	9	30	1	N	7			231
12	0	425	-0-	425	2620	8	9	19	1	N	1			232
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	195	1	1351	2	N	25			169
02	2660 X	1560	-0-	-1100	-0-	28	9	179	1	N	20			189
03	2945 X	1580	-0-	-1365	-0-	22	9	168	1	N	23			212
04	2430 X	2070	-0-	-360	-0-	25	9	187	1	N	17			229
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	19	9	221	1	N	27			256
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	30	9	206	1	N	17			273
07	3100 N	3155	-0-	55	55	19	9	230	1	N	20			293
08	2994 N	2939	-0-	-55	-0-	22	9	212	1	N	11			304
09	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	12	9	191	1	N	14	173	1	145
10	0	2257	-0-	2257	2257	15	9	180	1	N	18			163
11	0	1593	-0-	1593	3850	20	9	162	1	N	14			177
12	0	1472	-0-	1472	5322	15	9	167	1	N	20			197
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		26,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		226								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	31	1	2386	2	N	35			388
						39	9							
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	28	1	3405	2	N	54			442
						59	9							
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	2	N	68			510
						75	9							
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	30	1	3656	2	N	9	184	1	335
						10	9							
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-			335
06	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	30	1	3867	2	N	8			343
						9	9							
07	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	31	1	4071	2	N	13			356
						14	9							
08	4309 X	3819	-0-	-490	-0-	31	1	3729	2	N	54	193	1	217
						59	9							
09	0	3164	-0-	3164	3164	30	1	3086	2	N	44			261
						48	9							
10	0	3204	-0-	3204	6368	31	1	3129	2	N	40			301
						44	9							
11	0	2628	-0-	2628	8996	30	1	2563	2	N	32	174	1	159
						35	9							
12	0	2976	-0-	2976	11972	31	1	2904	2	N	37			196
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		41,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		394								

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324														
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	31	1	1852	2	N	67			321
						74	9							
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	28	1	1578	2	N	55			376
						61	9							
03	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	31	1	1803	2	N	58	168	1	266
						64	9							
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	65			331
						72	9							
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1	210
						61	9							
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1816	2	N	56			266
						62	9							
07	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	31	1	1673	2	N	42			308
						46	9							
08	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1803	2	N	36			344
						40	9							
09	0	1862	-0-	1862	1862	30	1	1770	2	N	56	173	1	227
						62	9							
10	0	1898	-0-	1898	3760	31	1	1790	2	N	70			297
						77	9							
11	0	1795	-0-	1795	5555	30	1	1698	2	N	61			358
						67	9							
12	0	1816	-0-	1816	7371	31	1	1711	2	N	67	174	1	251
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		22,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		688								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	-	13153
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2814	2	N	73		265
						80	9						
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	53	193 1	125
						58	9						
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	77		202
						85	9						
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	66		268
						73	9						
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77		345
						85	9						
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2568	2	N	63	188 1	220
						69	9						
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	31	1	2458	2	N	61		281
						67	9						
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	61	187 1	155
						67	9						
09	0	2268	-0-	2268	2268	29	1	2177	2	N	56		211
						62	9						
10	0	2477	-0-	2477	4745	31	1	2383	2	N	57		268
						63	9						
11	0	2461	-0-	2461	7206	30	1	2369	2	N	56	187 1	137
						62	9						
12	0	2308	-0-	2308	9514	28	1	2211	2	N	63		200
						69	9						
TOTAL GAS PROD:		31,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		763					

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	-	13102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	287	1	2102	2	N	72		382
						79	9						
02	2856 X	2353	-0-	-503	-0-	254	1	2038	2	N	55	170 1	267
						61	9						
03	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	277	1	2494	2	N	63		330
						69	9						
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	258	1	2706	2	N	60		390
						66	9						
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177 1	293
						88	9						
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	245	1	2970	2	N	49		342
						54	9						
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	242	1	3085	2	N	25		367
						28	9						
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	236	1	3079	2	N	23		390
						25	9						
09	0	3710	-0-	3710	3710	258	1	3405	2	N	43	174 1	259
						47	9						
10	0	3916	-0-	3916	7626	290	1	3567	2	N	54		313
						59	9						
11	0	3133	-0-	3133	10759	292	1	2800	2	N	37		350
						41	9						
12	0	3132	-0-	3132	13891	321	1	2737	2	N	67	176 1	241
						74	9						
TOTAL GAS PROD:		37,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		628					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				540	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	N	24	371	1		193	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				193	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				193	
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-				193	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-				193	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				193	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				195	
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	94				289	
							103	9									
10		0	1377	-0-	1377	1377	31	1	1218	2	N	116				405	
							128	9									
11		0	1315	-0-	1315	2692	30	1	1180	2	N	95	184	1		316	
							105	9									
12		0	1257	-0-	1257	3949	31	1	1127	2	N	90	190	1		216	
							99	9									
TOTAL GAS PROD:		5,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		421									

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31	1	3185	2	N	73				202	
							80	9									
02		3164 X	2687	-0-	-477	-0-	28	1	2607	2	N	47				249	
							52	9									
03		3472 X	2646	-0-	-826	-0-	31	1	2549	2	N	60				309	
							66	9									
04		3330 X	3045	-0-	-285	-0-	30	1	2965	2	N	45	182	1		172	
							50	9									
05		3286 X	2846	-0-	-440	-0-	31	1	2769	2	N	42				214	
							46	9									
06		3180 X	3023	-0-	-157	-0-	30	1	2951	2	N	38				252	
							42	9									
07		3162 X	3062	-0-	-100	-0-	31	1	2977	2	N	49	179	1		122	
							54	9									
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	N	55				177	
							61	9									
09		0	3122	-0-	3122	3122	30	1	3037	2	N	50				227	
							55	9									
10		0	3102	-0-	3102	6224	31	1	3019	2	N	47	174	1		100	
							52	9									
11		0	2921	-0-	2921	9145	30	1	2825	2	N	60				160	
							66	9									
12		0	2974	-0-	2974	12119	31	1	2873	2	N	64				224	
							70	9									
TOTAL GAS PROD:		36,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		630									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	31	1	10768	2	N	87		328
						96	9						
02	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	9377	2	N	71	197 1	202
						78	9						
03	10106 X	6663	-0-	-3443	-0-	31	1	6588	2	N	40		242
						44	9						
04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	30	1	9956	2	N	152	183 1	211
						167	9						
05	10106 X	9890	-0-	-216	-0-	31	1	9790	2	N	63		274
						69	9						
06	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	30	1	11023	2	N	59		333
						65	9						
07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11061	2	N	41	182 1	192
						45	9						
08	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	31	1	10882	2	N	69		261
						76	9						
09	0	10591	-0-	10591	10591	30	1	10487	2	N	67	181 1	147
						74	9						
10	0	10821	-0-	10821	21412	31	1	10729	2	N	55		202
						61	9						
11	0	10325	-0-	10325	31737	30	1	10227	2	N	62		264
						68	9						
12	0	10397	-0-	10397	42134	31	1	10205	2	N	146	186 1	224
						161	9						
TOTAL GAS PROD:		122,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		912							

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951													
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	31	1	7219	2	N	94		505
						103	9						
02	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	28	1	6242	2	N	95	371 1	229
						105	9						
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	31	1	6764	2	N	27		256
						30	9						
04	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	30	1	6745	2	N	12		268
						13	9						
05	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	31	1	6920	2	N	64		332
						70	9						
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	30	1	8454	2	N	77	188 1	221
						85	9						
07	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	31	1	8821	2	N	50		271
						55	9						
08	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	31	1	8926	2	N	54	188 1	137
						59	9						
09	0	8436	-0-	8436	8436	30	1	8315	2	N	83		220
						91	9						
10	0	8170	-0-	8170	16606	31	1	8073	2	N	60		280
						66	9						
11	0	7710	-0-	7710	24316	30	1	7615	2	N	59	184 1	155
						65	9						
12	0	7588	-0-	7588	31904	30	1	7471	2	N	79		234
						87	9						
TOTAL GAS PROD:		92,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		754							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670										COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202 PERF. 9592 - 12980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2600	2	N	25		249
						28	9						
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	13		262
						14	9						
03	1798 N	750	-0-	-1048	-0-	31	1	709	2	N	9		271
						10	9						
04	3000 N	3839	-0-	839	839	30	1	3765	2	N	40		311
						44	9						
05	3100 N	4093	-0-	993	1832	31	1	4026	2	N	33	175 1	169
						36	9						
06	3000 N	3939	-0-	939	2771	30	1	3876	2	N	30		199
						33	9						
07	6801 X	4030	-0-	-2771	-0-	31	1	3964	2	N	32		231
						35	9						
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	42		273
						46	9						
09	0	4899	-0-	4899	4899	30	1	4794	2	N	68	178 1	163
						75	9						
10	0	5054	-0-	5054	9953	31	1	4984	2	N	35		198
						39	9						
11	0	4833	-0-	4833	14786	30	1	4764	2	N	35		233
						39	9						
12	0	4792	-0-	4792	19578	31	1	4717	2	N	40		273
						44	9						
TOTAL GAS PROD:		44,544			TOTAL CONDENSATE PROD:						402		

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810										COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296 PERF.10600 - 14427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93		225
						102	9						
02	2044 X	1386	-0-	-658	-0-	15	1	1314	2	N	52		277
						57	9						
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	31	1	2919	2	N	85	175 1	187
						94	9						
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	111	174 1	124
						122	9						
05	2263 X	1961	-0-	-302	-0-	26	1	1860	2	N	68		192
						75	9						
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	151		343
						166	9						
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	N	79	169 1	253
						87	9						
08	3100 N	3338	-0-	238	238	31	1	3201	2	N	96	171 1	178
						106	9						
09	0	2348	-0-	2348	2586	24	1	2236	2	N	80		258
						88	9						
10	0	3253	-0-	3253	5839	31	1	3078	2	N	131	178 1	211
						144	9						
11	0	3088	-0-	3088	8927	30	1	2937	2	N	110	182 1	139
						121	9						
12	0	2440	-0-	2440	11367	24	1	2325	2	N	83		222
						91	9						
TOTAL GAS PROD:		33,145			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,139		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560								
BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID -> 269093	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10415	- 14107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	31	1	3325	2	N	34		172
						37	9						
02	4704 X	3095	-0-	-1609	-0-	27	1	3031	2	N	34		206
						37	9						
03	4743 X	2360	-0-	-2383	-0-	29	1	2301	2	N	27		233
						30	9						
04	4170 X	3179	-0-	-991	-0-	27	1	3111	2	N	37		270
						41	9						
05	3906 X	1298	-0-	-2608	-0-	27	1	1267	2	N	4		274
						4	9						
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	64	184 1	154
						70	9						
07	3441 X	2137	-0-	-1304	-0-	20	1	2074	2	N	39		193
						43	9						
08	3286 X	495	-0-	-2791	-0-	15	1	457	2	N	21		214
						23	9						
09	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-		214
10	0	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-		214
11	0	64	-0-	64	136	49	2	15	9	N	14		228
12	0	19	-0-	19	155	1	1	18	2	N	-0-		228
TOTAL GAS PROD:		20,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		274					

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 9957	PERF.10314	- 14286			
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	31	1	3992	2	N	204	191 1	225
						224	9						
02	3976 X	3835	-0-	-141	-0-	28	1	3620	2	N	170		395
						187	9						
03	4681 X	4218	-0-	-463	-0-	31	1	3974	2	N	194	377 1	212
						213	9						
04	4530 X	4071	-0-	-459	-0-	30	1	3826	2	N	195	180 1	227
						215	9						
05	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	31	1	3990	2	N	184		411
						202	9						
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	30	1	3823	2	N	171	373 1	209
						188	9						
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	4074	2	N	225		434
						248	9						
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	302	543 1	193
						332	9						
09	0	4600	-0-	4600	4600	29	1	4303	2	N	244	178 1	259
						268	9						
10	0	4586	-0-	4586	9186	30	1	4356	2	N	182	180 1	261
						200	9						
11	0	4608	-0-	4608	13794	30	1	4400	2	N	162		423
						178	9						
12	0	4224	-0-	4224	18018	31	1	4013	2	N	164	368 1	219
						180	9						
TOTAL GAS PROD:		51,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	31	1	6242	2	N	178	179	1	247
						196	9							
02	6328 X	5044	-0-	-1284	-0-	20	1	4840	2	N	167	188	1	226
						184	9							
03	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	31	1	7507	2	N	239	173	1	292
						263	9							
04	6750 X	6211	-0-	-539	-0-	27	1	6023	2	N	146	181	1	257
						161	9							
05	6820 X	6044	-0-	-776	-0-	31	1	5879	2	N	122	174	1	205
						134	9							
06	7560 X	5867	-0-	-1693	-0-	30	1	5672	2	N	150			355
						165	9							
07	7812 X	6281	-0-	-1531	-0-	31	1	6072	2	N	162	344	1	173
						178	9							
08	7812 X	6456	-0-	-1356	-0-	31	1	6204	2	N	201	178	1	196
						221	9							
09	6210 X	5797	-0-	-413	-0-	30	1	5653	2	N	104	161	1	139
						114	9							
10	0	5869	-0-	5869	5869	31	1	5670	2	N	153	173	1	119
						168	9							
11	0	6038	-0-	6038	11907	30	1	5769	2	N	217	176	1	160
						239	9							
12	0	5442	-0-	5442	17349	28	1	5238	2	N	160	176	1	144
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		73,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,999								

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	31	1	3479	2	N	95	190	1	273
						105	9							
02	3388 X	3121	-0-	-267	-0-	28	1	3010	2	N	75			348
						83	9							
03	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	31	1	3299	2	N	75	189	1	234
						83	9							
04	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	30	1	3379	2	N	75			309
						83	9							
05	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	31	1	3503	2	N	62			371
						68	9							
06	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3382	2	N	58			429
						64	9							
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	31	1	3515	2	N	60	184	1	305
						66	9							
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	31	1	3515	2	N	59	178	1	186
						65	9							
09	0	3504	-0-	3504	3504	29	1	3398	2	N	70	181	1	75
						77	9							
10	0	3793	-0-	3793	7297	31	1	3659	2	N	94			169
						103	9							
11	0	3644	-0-	3644	10941	30	1	3507	2	N	97			266
						107	9							
12	0	3739	-0-	3739	14680	31	1	3590	2	N	107	184	1	189
						118	9							
TOTAL GAS PROD:		42,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		927								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
BILLIE JARVIS '220'				WELL #:	1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10616	- 13397				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6200 X	5708	-0-	-492	-0-	31 1	5493 2	N	167	177 1	201			
02	5600 X	5209	-0-	-391	-0-	184 9	28 1	4990 2	N	174	173 1	202		
03	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	191 9	31 1	5577 2	N	142	173 1	171		
04	6000 X	5593	-0-	-407	-0-	156 9	30 1	5408 2	N	141			312	
05	6076 X	5630	-0-	-446	-0-	155 9	30 1	5459 2	N	128	177 1	263		
06	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	141 9	30 1	5295 2	N	132	178 1	217		
07	5766 X	5745	-0-	-21	-0-	145 9	31 1	5561 2	N	139	177 1	179		
08	5766 X	5734	-0-	-32	-0-	153 9	31 1	5552 2	N	137	173 1	143		
09	0	5228	-0-	5228	5228	151 9	30 1	5069 2	N	117			260	
10	0	5206	-0-	5206	10434	129 9	31 1	5029 2	N	133	180 1	213		
11	0	5323	-0-	5323	15757	146 9	30 1	5119 2	N	158	187 1	184		
12	0	4939	-0-	4939	20696	174 9	29 1	4770 2	N	127	175 1	136		
						140 9								
TOTAL GAS PROD:		65,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,695								

JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID -> 269834	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 10123	PERF.10608	- 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	31 1	3270 2	N	124	397				
02	3304 X	2972	-0-	-332	-0-	136 9	28 1	2831 2	N	103	189 1	311		
03	3658 X	3247	-0-	-411	-0-	113 9	31 1	3111 2	N	95	188 1	218		
04	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	105 9	30 1	2991 2	N	96	189 1	125		
05	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	106 9	31 1	3051 2	N	89			214	
06	3330 X	2986	-0-	-344	-0-	98 9	30 1	2891 2	N	59	179 1	94		
07	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	65 9	31 1	2997 2	N	72			166	
08	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	79 9	31 1	3064 2	N	89			255	
09	0	2809	-0-	2809	2809	98 9	30 1	2699 2	N	73	190 1	138		
10	0	2876	-0-	2876	5685	80 9	30 1	2757 2	N	81			219	
11	0	2861	-0-	2861	8546	89 9	30 1	2700 2	N	119			338	
12	0	2672	-0-	2672	11218	131 9	28 1	2566 2	N	71	191 1	218		
						78 9								
TOTAL GAS PROD:		36,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,071								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID -> 270439	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10111	- 13501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	N	30	168	1	356
						33	9							
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	17	1	955	2	N	50			406
						55	9							
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	31	1	4283	2	N	254	173	1	487
						279	9							
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	317	336	1	468
						349	9							
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	31	1	4034	2	N	265	360	1	373
						292	9							
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3508	2	N	175	169	1	379
						193	9							
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	31	1	3482	2	N	212	343	1	248
						233	9							
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	31	1	3288	2	N	179	171	1	256
						197	9							
09	0	3462	-0-	3462	3462	30	1	3232	2	N	182	172	1	266
						200	9							
10	0	3485	-0-	3485	6947	31	1	3280	2	N	158	175	1	249
						174	9							
11	0	3327	-0-	3327	10274	30	1	3113	2	N	167	173	1	243
						184	9							
12	0	2170	-0-	2170	12444	19	1	1956	2	N	177	172	1	248
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		38,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,166				

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID -> 271483	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11000	- 14966					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	31	1	1456	2	N	83			305
						91	9							
02	1652 N	1378	-0-	-274	-0-	23	1	1267	2	N	80	173	1	212
						88	9							
03	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	30	1	1335	2	N	74			286
						81	9							
04	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	30	1	1252	2	N	64	171	1	179
						70	9							
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1368	2	N	86			265
						95	9							
06	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	30	1	1230	2	N	79			344
						87	9							
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	31	1	1173	2	N	62	172	1	234
						68	9							
08	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	31	1	1204	2	N	62			296
						68	9							
09	0	1044	-0-	1044	1044	27	1	964	2	N	48	173	1	171
						53	9							
10	0	1263	-0-	1263	2307	31	1	1143	2	N	81			252
						89	9							
11	0	845	-0-	845	3152	25	1	783	2	N	34			286
						37	9							
12	0	1257	-0-	1257	4409	30	1	1111	2	N	105	173	1	218
						116	9							
TOTAL GAS PROD:		15,579				TOTAL CONDENSATE PROD:				858				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	31	1	3691	2	N	57		297
02	3808 X	3439	-0-	-369	-0-	63	9	3360	2	N	46	172 1	171
03	4216 X	3532	-0-	-684	-0-	51	9	3447	2	N	49		220
04	4080 X	3437	-0-	-643	-0-	31	1	3365	2	N	38		258
05	3999 X	3974	-0-	-25	-0-	54	9	3888	2	N	50	180 1	128
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4125	2	N	78		206
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	42	9	4728	2	N	70	182 1	94
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	31	1	4782	2	N	75		169
09	0	4762	-0-	4762	4762	83	9	4655	2	N	70		239
10	0	4929	-0-	4929	9691	30	1	4811	2	N	79	172 1	146
11	0	4716	-0-	4716	14407	77	9	4611	2	N	68		214
12	0	4575	-0-	4575	18982	30	1	4474	2	N	64	170 1	108
						75	9						
						31	1						
						70	9						
TOTAL GAS PROD:		51,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		744					

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834	
01	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	31	1	4906	2	N	136		323
02	4592 X	3816	-0-	-776	-0-	150	9	3676	2	N	102		425
03	5084 X	4217	-0-	-867	-0-	28	1	4075	2	N	102	192 1	335
04	4920 X	4057	-0-	-863	-0-	112	9	3929	2	N	89	194 1	230
05	5084 X	4249	-0-	-835	-0-	30	1	4107	2	N	101		331
06	4920 X	3697	-0-	-1223	-0-	112	9	3603	2	N	59	191 1	199
07	4216 X	3352	-0-	-864	-0-	29	1	3281	2	N	36		235
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	65	9	5212	2	N	175	192 1	218
09	0	5174	-0-	5174	5174	31	1	4957	2	N	170	191 1	197
10	0	5186	-0-	5186	10360	187	9	4999	2	N	142	192 1	147
11	0	4974	-0-	4974	15334	31	1	4775	2	N	154		301
12	0	4967	-0-	4967	20301	156	9	4776	2	N	145	196 1	250
						169	9						
						31	1						
						160	9						
TOTAL GAS PROD:		54,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,411					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	-	14380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	31	1	2375	2	N	63	174	1		270
						69	9								
02	2296 X	2213	-0-	-83	-0-	28	1	2123	2	N	56				326
						62	9								
03	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	31	1	2306	2	N	58				384
						64	9								
04	2490 X	2407	-0-	-83	-0-	30	1	2311	2	N	60	178	1		266
						66	9								
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2381	2	N	56				322
						62	9								
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	43				365
						47	9								
07	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	31	1	2298	2	N	25	170	1		220
						28	9								
08	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	31	1	2395	2	N	19				239
						21	9								
09	0	2381	-0-	2381	2381	30	1	2306	2	N	41	178	1		102
						45	9								
10	0	2425	-0-	2425	4806	31	1	2320	2	N	67				169
						74	9								
11	0	2305	-0-	2305	7111	30	1	2213	2	N	56				225
						62	9								
12	0	2277	-0-	2277	9388	30	1	2180	2	N	61	180	1		106
						67	9								
TOTAL GAS PROD:		28,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		605							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	-	14687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31	1	3277	2	N	118	189	1		169
						130	9								
02	3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28	1	2963	2	N	121				290
						133	9								
03	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	31	1	3024	2	N	90	192	1		188
						99	9								
04	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	30	1	2873	2	N	83				271
						91	9								
05	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	31	1	3298	2	N	130	198	1		203
						143	9								
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	30	1	3375	2	N	82	188	1		97
						90	9								
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4111	2	N	161	183	1		75
						177	9								
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4170	2	N	202				277
						222	9								
09	0	4210	-0-	4210	4210	30	1	4004	2	N	160	367	1		70
						176	9								
10	0	4298	-0-	4298	8508	31	1	4083	2	N	167				237
						184	9								
11	0	4216	-0-	4216	12724	30	1	3979	2	N	188	186	1		239
						207	9								
12	0	4139	-0-	4139	16863	31	1	3931	2	N	161	186	1		214
						177	9								
TOTAL GAS PROD:		45,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,663							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	159	378	1	285
						175	9							
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	28	1	885	2	N	110	195	1	200
						121	9							
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	31	1	1068	2	N	92			292
						101	9							
04	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	30	1	1269	2	N	120	191	1	221
						132	9							
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	110	198	1	133
						121	9							
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	90			223
						99	9							
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	31	1	1127	2	N	64			287
						70	9							
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	31	1	1175	2	N	70	190	1	167
						77	9							
09	0	1311	-0-	1311	1311	30	1	1209	2	N	65	182	1	50
						72	9							
10	0	1480	-0-	1480	2791	31	1	1322	2	N	115			165
						127	9							
11	0	1382	-0-	1382	4173	29	1	1214	2	N	126	179	1	112
						139	9							
12	0	1263	-0-	1263	5436	30	1	1141	2	N	84			196
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		15,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,205						

MENDOTA RANCH		WELL #:		596H		RRCID -> 275788		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4704	2	N	100	191	1	332
						110	9							
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	28	1	4045	2	N	84			416
						92	9							
03	4154 X	3393	-0-	-761	-0-	28	1	3279	2	N	78			494
						86	9							
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	30	1	4434	2	N	93	195	1	392
						102	9							
05	4154 X	4136	-0-	-18	-0-	31	1	4035	2	N	64	191	1	265
						70	9							
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4060	2	N	64			329
						70	9							
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4238	2	N	45			374
						50	9							
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	31	1	4185	2	N	61	189	1	246
						67	9							
09	0	4169	-0-	4169	4169	30	1	4084	2	N	50			296
						55	9							
10	0	4214	-0-	4214	8383	31	1	4116	2	N	61			357
						67	9							
11	0	4107	-0-	4107	12490	30	1	4003	2	N	67			424
						74	9							
12	0	4240	-0-	4240	16730	31	1	4123	2	N	78	202	1	300
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		50,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		845						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	-	13950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3620 X	3620	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	445	188	1	499
						490	9							
02		3248 X	3006	-0-	-242	28	1	2641	2	N	306	149	1	656
						337	9							
03		3596 X	3397	-0-	-199	31	1	3025	2	N	310	507	1	459
						341	9							
04		3510 X	3420	-0-	-90	30	1	2986	2	N	367	381	1	445
						404	9							
05		3627 X	3411	-0-	-216	31	1	3065	2	N	286	359	1	372
						315	9							
06		3510 X	3402	-0-	-108	30	1	3030	2	N	311	362	1	321
						342	9							
07		3746 X	3746	-0-	-0-	31	1	3244	2	N	428	177	1	572
						471	9							
08		3861 X	3861	-0-	-0-	31	1	3427	2	N	366	546	1	392
						403	9							
09		0	3886	-0-	3886	3886	3886	3442	2	N	376	536	1	232
						414	9							
10		0	3967	-0-	3967	7853	7853	3552	2	N	349	194	1	387
						384	9							
11		0	3928	-0-	3928	11781	11781	3554	2	N	313	384	1	316
						344	9							
12		0	4110	-0-	4110	15891	15891	3646	2	N	394	389	1	321
						433	9							
TOTAL GAS PROD:			43,754			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,251			

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	-	14854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2294 X	2174	-0-	-120	31	1	2057	2	N	78			237
						86	9							
02		2212 X	1697	-0-	-515	21	1	1586	2	N	82			319
						90	9							
03		2449 X	1663	-0-	-786	30	1	1586	2	N	43	190	1	172
						47	9							
04		2370 X	2364	-0-	-6	30	1	2236	2	N	89			261
						98	9							
05		2387 X	2220	-0-	-167	30	1	2110	2	N	73			334
						80	9							
06		2080 N	2080	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	64	184	1	214
						70	9							
07		2449 N	2238	-0-	-211	31	1	2127	2	N	73			287
						80	9							
08		2232 N	2193	-0-	-39	31	1	2092	2	N	64	189	1	162
						70	9							
09		0	1775	-0-	1775	1775	1775	1688	2	N	52			214
						57	9							
10		0	1472	-0-	1472	3247	3247	1408	2	N	41			255
						45	9							
11		0	1522	-0-	1522	4769	4769	1473	2	N	17	181	1	91
						19	9							
12		0	1013	-0-	1013	5782	5782	963	2	N	23			114
						25	1							
						25	9							
TOTAL GAS PROD:			22,411			TOTAL CONDENSATE PROD:					699			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 827HW		RRCID -> 276176		COMPL. DATE 07/07/2014				TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1404	2	N	44			354
						48	9							
02	1428 N	1326	-0-	-102	-0-	28	1	1257	2	N	37	193	1	198
						41	9							
03	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	31	1	1325	2	N	39			237
						43	9							
04	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	30	1	1242	2	N	62			299
						68	9							
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	31	1	1159	2	N	20			319
						22	9							
06	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	30	1	1088	2	N	-0-			319
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	31	1	1142	2	N	-0-			319
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	31	1	1147	2	N	-0-	181	1	138
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	30	1	1060	2	N	-0-			138
10	0	1092	-0-	1092	1092	31	1	1059	2	N	2			140
						2	9							
11	0	1083	-0-	1083	2175	30	1	1014	2	N	35			175
						39	9							
12	0	1013	-0-	1013	3188	31	1	970	2	N	11			186
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		14,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		250						

ISAACS '209'		WELL #: 1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	31	1	5246	2	N	79			203
						87	9							
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	20	1	3310	2	N	86			289
						95	9							
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	28	1	5062	2	N	83	189	1	183
						91	9							
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	30	1	5199	2	N	88			271
						97	9							
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	30	1	4095	2	N	74	174	1	171
						81	9							
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	30	1	4444	2	N	74			245
						81	9							
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	31	1	5667	2	N	72	187	1	130
						79	9							
08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6046	2	N	97			227
						107	9							
09	0	5533	-0-	5533	5533	30	1	5417	2	N	78	187	1	118
						86	9							
10	0	5352	-0-	5352	10885	30	1	5227	2	N	86			204
						95	9							
11	0	5334	-0-	5334	16219	30	1	5187	2	N	106	193	1	117
						117	9							
12	0	3721	-0-	3721	19940	23	1	3615	2	N	75			192
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		59,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		998						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '205'		WELL #:		2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	3304	-0-	-75	-0-	31	1	3149	2	N	113		329
							124	9						
02		3024 X	2942	-0-	-82	-0-	28	1	2829	2	N	77	189 1	217
							85	9						
03		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	31	1	3125	2	N	73		290
							80	9						
04		3240 X	3192	-0-	-48	-0-	30	1	3022	2	N	127	180 1	237
							140	9						
05		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	31	1	3182	2	N	98		335
							108	9						
06		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	30	1	3010	2	N	62	185 1	212
							68	9						
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	86		298
							95	9						
08		3317 X	3218	-0-	-99	-0-	31	1	3115	2	N	65	192 1	171
							72	9						
09		0	3192	-0-	3192	3192	30	1	3063	2	N	90		261
							99	9						
10		0	3247	-0-	3247	6439	31	1	3137	2	N	72	181 1	152
							79	9						
11		0	3120	-0-	3120	9559	30	1	3002	2	N	80		232
							88	9						
12		0	3217	-0-	3217	12776	31	1	3053	2	N	121	186 1	167
							133	9						
TOTAL GAS PROD:			38,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,064						

COFFEE 2		WELL #:		W702DM		RRCID -> 276523		COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7750 X	6970	-0-	-780	-0-	599	1	6274	2	N	88		336
							97	9						
02		7000 X	5969	-0-	-1031	-0-	508	1	5325	2	N	124		460
							136	9						
03		7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	607	1	5870	2	N	64	196 1	328
							70	9						
04		7380 X	7099	-0-	-281	-0-	714	1	6287	2	N	89	196 1	221
							98	9						
05		7471 X	6629	-0-	-842	-0-	641	1	5890	2	N	89		310
							98	9						
06		6750 X	6739	-0-	-11	-0-	738	1	5882	2	N	108	189 1	229
							119	9						
07		7347 X	6756	-0-	-591	-0-	709	1	5960	2	N	79		308
							87	9						
08		7347 X	6825	-0-	-522	-0-	739	1	6065	2	N	19	184 1	143
							21	9						
09		0	6526	-0-	6526	6526	730	1	5720	2	N	69	191 1	21
							76	9						
10		0	6688	-0-	6688	13214	775	1	5807	2	N	96		117
							106	9						
11		0	6510	-0-	6510	19724	717	1	5692	2	N	92		209
							101	9						
12		0	6536	-0-	6536	26260	724	1	5663	2	N	135	195 1	149
							149	9						
TOTAL GAS PROD:			79,794		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,052						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			243
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			243
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1		N	-0-			243
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1		N	-0-			243
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1		N	-0-			243
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			243
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			243
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			243
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134														
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31	1	12948	2	N	189	187	1	385
02	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	208	9	11474	2	N	176	172	1	389
03	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	194	9	12544	2	N	141	177	1	353
04	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	155	9	12067	2	N	127	187	1	293
05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	140	9	12005	2	N	116	183	1	226
06	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	128	9	11437	2	N	57			283
07	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	30	1	12195	2	N	99	173	1	209
08	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	63	9	12024	2	N	123	184	1	148
09	0	11678	-0-	11678	11678	135	9	11519	2	N	117			265
10	0	11609	-0-	11609	23287	129	9	11450	2	N	116	180	1	201
11	0	11457	-0-	11457	34744	31	1	11264	2	N	148	188	1	161
12	0	11725	-0-	11725	46469	163	9	11521	2	N	157	185	1	133
						173	9							
TOTAL GAS PROD:			144,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,566							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 10265	PERF.10572	- 13263					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31 1	160 9	6163 2	N	145	191 1			176
02	6272 X	5341	-0-	-931	-0-	21 1	129 9	5191 2	N	117				293
03	6944 X	6682	-0-	-262	-0-	31 1	153 9	6498 2	N	139	200 1			232
04	6660 X	6279	-0-	-381	-0-	30 1	121 9	6128 2	N	110	188 1			154
05	6572 X	6378	-0-	-194	-0-	30 1	128 9	6220 2	N	116				270
06	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	30 1	131 9	6522 2	N	119	193 1			196
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	31 1	128 9	6641 2	N	116	187 1			125
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	31 1	143 9	6690 2	N	130				255
09	0	5708	-0-	5708	5708	30 1	107 9	5571 2	N	97	190 1			162
10	0	6527	-0-	6527	12235	31 1	144 9	6352 2	N	131	196 1			97
11	0	6539	-0-	6539	18774	30 1	161 9	6348 2	N	146				243
12	0	6156	-0-	6156	24930	28 1	153 9	5975 2	N	139	196 1			186
TOTAL GAS PROD:		76,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,505								

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 10097	PERF.10434	- 13455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31 1	134 9	7703 2	N	122				234
02	6328 X	5766	-0-	-562	-0-	21 1	96 9	5649 2	N	87	195 1			126
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	31 1	129 9	7144 2	N	117				243
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	30 1	101 9	7169 2	N	92	186 1			149
05	7006 X	6957	-0-	-49	-0-	31 1	128 9	6798 2	N	116				265
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	30 1	136 9	7004 2	N	124	184 1			205
07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	31 1	77 9	7331 2	N	70	189 1			86
08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	31 1	102 9	7602 2	N	93				179
09	0	7212	-0-	7212	7212	30 1	161 9	7021 2	N	146	193 1			132
10	0	7235	-0-	7235	14447	31 1	123 9	7081 2	N	112				244
11	0	6959	-0-	6959	21406	30 1	123 9	6806 2	N	112	194 1			162
12	0	4610	-0-	4610	26016	26 1	87 9	4497 2	N	79				241
TOTAL GAS PROD:		83,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,270								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS											
PABLO ENERGY II, LLC			631643														
CAITLIN			WELL #: 1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10650	- 11432									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO		WELL #: 2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10527	- 10976										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO		WELL #: 4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10084	- 10810										
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					150
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					150
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					150
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					150
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					150
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					150
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					150
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					150
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					150
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					150
11	360	N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-					150
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:			3,142														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARDIN 77				WELL #: 2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 11614	PERF.10190	- 11466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDIN 77				WELL #: 4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10078	- 11344						
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				N	-0-				138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2				N	-0-				138
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	136 2	57 9			N	52	110 1			80
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9			N	3				83
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	146 2	13 9			N	12				95
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	129 2	9 9			N	8				103
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	115 2	10 9			N	9				112
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	119 2	45 9			N	41	116 1			37
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	117 2	1 9			N	1				38
10	0	130	-0-	130	130	126 2	4 9			N	4				42
11	0	130	-0-	130	260	121 2	9 9			N	8				50
12	0	132	-0-	132	392	123 2	9 9			N	8				58
TOTAL GAS PROD:		1,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

HARDIN 77				WELL #: 2H	RRCID -> 277949	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10994	- 15283						
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2				N	-0-				30
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	9 2				N	-0-				30
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 2				N	-0-				30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				30
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				30
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-				30
07	3100 N	6588	-0-	3488	3488	697 1	5768 2			N	112				142
						123 9									
08	3100 N	6167	-0-	3067	6555	1024 1	5045 2			N	89	71 1			160
						98 9									
09	3000 N	4649	-0-	1649	8204	742 1	3823 2			N	76	193 1			43
						84 9									
10	0	6381	-0-	6381	14585	1012 1	5273 2			N	87				130
						96 9									
11	0	6383	-0-	6383	20968	1035 1	5223 2			N	114	194 1			50
						125 9									
12	0	5000	-0-	5000	25968	828 1	4110 2			N	56				106
						62 9									
TOTAL GAS PROD:		35,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		534							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
CAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			53	
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	397	3	N	-0-			53	
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3	N	-0-			53	
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3	N	-0-			53	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			53	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			53	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			53	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			53	
09	0	473	-0-	473	473	473	3	N	-0-			53	
10	0	502	-0-	502	975	502	3	N	-0-			53	
11	0	449	-0-	449	1424	449	3	N	-0-			53	
12	0	474	-0-	474	1898	474	3	N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:		5,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942									
HARDIN 77 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ABRAHAM		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	1060	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	77
03	897	N	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	77
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12 9	N	11
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1082	2	64 9	N	58
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29 9	N	26
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2 9	N	2
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	174
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
10	0		1129	-0-	1129	1129	1129	2	N	-0-	174
11	0		1080	-0-	1080	2209	1080	2	N	-0-	174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2209			N	NO RPT	174

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 - 11290
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	290
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2 9	N	2
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1 9	N	1
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2 9	N	2
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-
07	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2		N	-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	2	297
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	299
10	0		1933	-0-	1933	1933	1933	2	N	-0-	299
11	0		1774	-0-	1774	3707	1774	2	N	-0-	299
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3707			N	NO RPT	299

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ABRAHAM		WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10122 - 11283			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			200
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ABRAHAM		WELL #:		4015	RRCID ->	202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10081 - 11281			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			153
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			159
03		1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			159
04		2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134	293
05		1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1653	2	81	9	N	74	179
06		1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	2	64	9	N	58	237
07		2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2102	2	58	9	N	53	290
08		1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	40	171	1	159
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			197
10		0		1827	-0-	1827	1827	1790	2	37	9	N	34	231
11		0		1850	-0-	1850	3677	1771	2	79	9	N	72	303
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	3677			N	NO RPT			303

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

ABRAHAM		WELL #:		5015	RRCID ->	216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9966 - 11740			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
05		7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7901	2	9	9	N	8	252
06		7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	N	7	259
07		5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-	259
08		3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	2			261
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
10		0		4851	-0-	4851	4851	4803	2	48	9	N	44	305
11		0		5560	-0-	5560	10411	5428	2	132	9	N	120	425
12		3131	X	NO RPT	-0-	-3131	7280			N	NO RPT			425

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ISAACS		WELL #:		RRCID -> 232204	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10028	- 10532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 33 NW		WELL #:		1	RRCID -> 233431	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10318	- 11454							
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					186
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-					186
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10				196
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4				200
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1				201
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				201
07	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2			N	-0-				201
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				201
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
10	0		1407	-0-	1407	1407	1407	2			N	-0-				201
11	0		2383	-0-	2383	3790	2383	2			N	-0-				201
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	1341					N	NO RPT				201

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MENDOTA 14 SE		WELL #:		4	RRCID -> 233980	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10035	- 11236							
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2				224
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7				231
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5				236
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28				264
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33				297
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20				317
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-				317
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				317
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
10	0		2017	-0-	2017	2017	2017	2			N	-0-				317
11	0		2548	-0-	2548	4565	2533	2	15	9	N	14				331
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4565					N	NO RPT				331

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		153
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		153
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		153
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		153
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		153
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		153
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2		N	-0-		153
08	1209 N		-0-	-1209	-0-				N	-0-		153
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958	2		N	-0-		153
11	0	1690	-0-	1690	3648	1690	2		N	-0-		153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3648				N	NO RPT		153

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314				
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		237
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		237
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		237
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		237
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		237
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		237
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		237
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	12		249
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		273
10	0	1615	-0-	1615	1615	1587	2	28	9	N	25	298
11	0	1579	-0-	1579	3194	1555	2	24	9	N	22	320
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3194				N	NO RPT		320

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847 2	26 9	N	24			118
02		1260 X	953	-0-	-307	-0-	951 2	2 9	N	2			120
03		1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1322 2	15 9	N	14			134
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2362 2	11 9	N	10			144
05		3844 X	2198	-0-	-1646	-0-	2176 2	22 9	N	20			164
06		3720 X	1915	-0-	-1805	-0-	1911 2	4 9	N	4			168
07		2449 X	2309	-0-	-140	-0-	2309 2		N	-0-			168
08		2449 X	1049	-0-	-1400	-0-	994 2	55 9	N	50			218
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			252
10		0	1634	-0-	1634	-0-	1590 2	44 9	N	40			292
11		0	1144	-0-	1144	-0-	1105 2	39 9	N	35			327
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	484		N	NO RPT			327
TOTAL GAS PROD:		26,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254			
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361 2	59 9	N	54	170 1		271
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1041 2	45 9	N	41			312
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2029 2	65 9	N	59			371
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537 2	23 9	N	21			392
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1524 2	51 9	N	46			438
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1328 2	19 9	N	17			455
07		1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1312 2	40 9	N	36	357 1		134
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	24			158
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			176
10		0	1370	-0-	1370	-0-	1344 2	26 9	N	24			200
11		0	1159	-0-	1159	-0-	1136 2	23 9	N	21			221
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2529		N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:		13,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		361							

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210			
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			101
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076 2	1 9	N	1			102
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320 2	1 9	N	1			103
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			103
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			103
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			103
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			103
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			103
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10		0	1041	-0-	1041	-0-	1041 2		N	-0-			103
11		0	881	-0-	881	-0-	1922	881 2	N	-0-			103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922		N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		10,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ISAACS		WELL #:		2005	RRCID ->	235972	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10050 - 10708	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 14 SE		WELL #:		5	RRCID ->	236217	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9996 - 11256
01	2224	N	1027	-0-	-1197	-0-	1027	2			318
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	323
03	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			323
04	2281	X	2055	-0-	-226	-0-	2055	2			323
05	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2098	2	8	9	330
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	349
07	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	2059	2			349
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-				349
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				349
10	0		1522	-0-	1522	1522	1522	2			349
11	0		1500	-0-	1500	3022	1500	2			349
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3022	-0-				349

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FIELD STATE 108		WELL #:		1	RRCID ->	237087	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9586 - 9974
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	2	64	9	341
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1433	2	48	9	210
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50	9	255
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	2	37	9	289
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1497	2	33	9	319
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1485	2	42	9	357
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1576	2	37	9	220
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	2	29	9	246
09	0		1623	-0-	1623	1623	1580	2	43	9	39
10	0		1407	-0-	1407	3030	1384	2	23	9	306
11	0		1352	-0-	1352	4382	1334	2	18	9	322
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4382	-0-				322

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9570 - 9986			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123 2	36 9	N	33			156
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056 2	30 9	N	27			183
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	946 2	22 9	N	20			203
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	729 2	1 9	N	1			204
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1312 2	40 9	N	36			240
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1386 2	52 9	N	47			287
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1326 2	64 9	N	58			345
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1348 2	44 9	N	40			385
09		0	1252	-0-	1252	1252	1230 2	22 9	N	20			405
10		0	1178	-0-	1178	2430	1158 2	20 9	N	18			423
11		0	1136	-0-	1136	3566	1105 2	31 9	N	28	174 1		277
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3566			N	NO RPT			277

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9921 - 11204		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 9906 - 11130		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MENDOTA 33 NW		WELL #:		2	RRCID ->	241490	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10314	-	11558
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								51
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELD STATE 108		WELL #:		3	RRCID ->	242903	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9552	-	9962	
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7		199	
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		199	
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		199	
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		199	
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1135	2	78	9	N	71		270	
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	172	1	190
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1466	2	311	9	N	283	172	1	301
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1492	2	106	9	N	96			397
09	0		1466	-0-	1466	1466	1374	2	92	9	N	84	173	1	308
10	0		1402	-0-	1402	2868	1329	2	73	9	N	66	173	1	201
11	0		1260	-0-	1260	4128	1212	2	48	9	N	44			245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4128					N	NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:		14,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		743							

MENDOTA 14 SE		WELL #:		7	RRCID ->	243896	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9884	-	11221
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5		271
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8		279
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2		281
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2		283
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2593	2	26	9	N	24		307
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3		310
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2229	2	4	9	N	4		314
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	22		336
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		351
10	0		2277	-0-	2277	2277	2271	2	6	9	N	5		356
11	0		1999	-0-	1999	4276	1984	2	15	9	N	14		370
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4276					N	NO RPT		370
TOTAL GAS PROD:		16,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ABRAHAM NW		WELL #:		1406	RRCID ->	243897	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9904 - 11180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			393
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			393
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			393
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			393
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			393
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7 9	N	6			399
07	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2035	2	66 9	N	60			459
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	27	192 1		294
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51			345
10	0	1653	-0-	1653	1653	1613	2	40 9	N	36			381
11	0	1870	-0-	1870	3523	1845	2	25 9	N	23			404
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3523				N	NO RPT			404
TOTAL GAS PROD:		18,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

MENDOTA 40 SW		WELL #:		3	RRCID ->	244473	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10372 - 11540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11 9	N	10			261
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			261
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1 9	N	1			262
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4 9	N	4			266
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3 9	N	3			269
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3 9	N	3			272
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1074	2	9 9	N	8			280
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	26			306
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			338
10	0	1152	-0-	1152	1152	1123	2	29 9	N	26			364
11	0	1109	-0-	1109	2261	1074	2	35 9	N	32			396
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2261				N	NO RPT			396
TOTAL GAS PROD:		9,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

ISAACS		WELL #:		2006H	RRCID ->	248211	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10720 - 13202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	864 N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2 9	N	2			21
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			21
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			21
04	2130 X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7 9	N	6			27
05	2201 X	2048	-0-	-153	-0-	2037	2	11 9	N	10			37
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8 9	N	7			44
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2174	2	8 9	N	7			51
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	7	22 1		36
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			44
10	0	2464	-0-	2464	2464	2452	2	12 9	N	11	23 1		32
11	0	2251	-0-	2251	4715	2242	2	9 9	N	8			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4715				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		13,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ISAACS		WELL #:		4201H	RRCID ->	253295	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12676	PERF.10414	- 12567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2757 2	14 9	N	13			157
02		4480 X	2639	-0-	-1841	-0-	2638 2	1 9	N	1			158
03		4960 X	2182	-0-	-2778	-0-	2182 2		N	-0-			158
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447 2	47 9	N	43			201
05		2759 X	2333	-0-	-426	-0-	2248 2	85 9	N	77			278
06		2820 X	2310	-0-	-510	-0-	2255 2	55 9	N	50			328
07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4580 2	56 9	N	51			379
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	51	166 1		264
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			325
10		0	4872	-0-	4872	4872	4785 2	87 9	N	79	169 1		235
11		0	4997	-0-	4997	9869	4931 2	66 9	N	60			295
12		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	5219			N	NO RPT			295
TOTAL GAS PROD:		29,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		486							

CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10000	- 11763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	6409	-0-	3309	10010	6387 2	22 9	N	20			97
02		2800 N	794	-0-	-2006	8004	766 2	28 9	N	25			122
03		8794 X	790	-0-	-8004	-0-	790 2		N	-0-			122
04		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	946 2	64 9	N	58			180
05		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1295 2	70 9	N	64			244
06		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1472 2	61 9	N	55			299
07		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2570 2	33 9	N	30			329
08		899 X	628	-0-	-271	-0-	611 2	17 9	N	15			344
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			356
10		0	587	-0-	587	587	573 2	14 9	N	13	134 1		235
11		0	478	-0-	478	1065	470 2	8 9	N	7			242
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1065			N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		16,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9780	- 13938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	4953 2	75 9	N	68			303
02		6468 X	4952	-0-	-1516	-0-	4887 2	65 9	N	59	175 1		187
03		6572 X	4381	-0-	-2191	-0-	4289 2	92 9	N	84			271
04		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6849 2	177 9	N	161			432
05		5022 X	4481	-0-	-541	-0-	4422 2	59 9	N	54			486
06		5310 X	5044	-0-	-266	-0-	4977 2	67 9	N	61	173 1		374
07		7254 X	6077	-0-	-1177	-0-	5972 2	105 9	N	95	171 1		298
08		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	6827 2	640 9	N	582			880
09		0	6540	-0-	6540	6540	6237 2	303 9	N	275	687 1		468
10		0	7238	-0-	7238	13778	6811 2	427 9	N	388	348 1		508
11		0	6359	-0-	6359	20137	6019 2	340 9	N	309	538 1		279
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	12666			N	NO RPT			279
TOTAL GAS PROD:		64,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,136							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13299 X	2863	-0-	-10436	-0-	2714 2	149 9	N	135			354
02		11732 X	1334	-0-	-10398	-0-	1310 2	24 9	N	22	191 1		185
03		12431 X	10415	-0-	-2016	-0-	10374 2	41 9	N	37			222
04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	11800 2	262 9	N	238	184 1		276
05		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11139 2	295 9	N	268	166 1		378
06		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10819 2	271 9	N	246	186 1		438
07		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17766 2	205 9	N	186	340 1		284
08		12462 X	10572	-0-	-1890	-0-	10399 2	173 9	N	157			441
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	186 1		335
10		0	10215	-0-	10215	10215	10069 2	146 9	N	133	50 1		418
11		0	9095	-0-	9095	19310	8917 2	178 9	N	162	181 1		399
12		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	6011			N	NO RPT			399
TOTAL GAS PROD:				97,051			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,664

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9906 - 9996
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9857 - 11017	
01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698 3			N	-0-		-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-		-0-	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-	
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3			N	-0-		-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-		-0-	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-		-0-	
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-		-0-	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-		-0-	
09	0	1899	-0-	1899	1899	1899 3			N	-0-		-0-	
10	0	2562	-0-	2562	4461	2562 3			N	-0-		-0-	
11	0	2590	-0-	2590	7051	2590 3			N	-0-		-0-	
12	0	2610	-0-	2610	9661	2610 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				15,472			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
WATERFIELD -B-		WELL #:	3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110	- 10550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLLMERT		WELL #:	3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048	- 10641				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATERFIELD -B-		WELL #:	3	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955	- 10088				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
		PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9506 - 10234		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	215		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLLMERT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9958 - 9988		
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1701	3	29 9	N	26		175		
02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	1497	3	19 9	N	17		192		
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694	3	34 9	N	31		223		
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	3	22 9	N	20		243		
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	3	19 9	N	17	176 1	84		
06	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1612	3	13 9	N	12		96		
07	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1508	3	13 9	N	12		108		
08	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1637	3	14 9	N	13		121		
09	0	1671	-0-	1671	1671	1654	3	17 9	N	15		136		
10	0	1567	-0-	1567	3238	1547	3	20 9	N	18		154		
11	0	1428	-0-	1428	4666	1411	3	17 9	N	15		169		
12	0	1465	-0-	1465	6131	1448	3	17 9	N	15		184		
TOTAL GAS PROD:		19,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					43
11	14B2 EXT	264	-0-	264	359	250	3	14	9	N	13					56
*12	14B2 EXT	257	-0-	257	616	251	3	6	9	N	5					61
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555								
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-	383	3			N	-0-					62
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					62
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					62
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					62
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					62
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					62
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					62
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					64
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					64
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					64
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		2,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623								
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10					139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436	3	10	9	N	9					148
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6	9	N	5					153
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	403	3	8	9	N	7					160
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	N	3					163
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	368	3	2	9	N	2					165
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					168
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					171
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	355	3	2	9	N	2					173
10	0	356	-0-	356	356	353	3	3	9	N	3					176
11	0	333	-0-	333	689	329	3	4	9	N	4					180
12	0	337	-0-	337	1026	330	3	7	9	N	6					186
TOTAL GAS PROD:		4,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER		WELL #:		9	RRCID ->	234070	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9593 - 10082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21	114
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25	139
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31	170
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25	195
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21	216
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1405	3	20	9	N	18	234
07	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1417	3	15	9	N	14	73
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1448	3	23	9	N	21	94
09	0	1409	-0-	1409	1409	1389	3	20	9	N	18	112
10	0	1448	-0-	1448	2857	1424	3	24	9	N	22	134
11	0	1420	-0-	1420	4277	1397	3	23	9	N	21	155
12	0	1350	-0-	1350	5627	1331	3	19	9	N	17	172
TOTAL GAS PROD:		17,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		254						

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	237571	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9823 - 11122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	238330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9776 - 10596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55		105
*12	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	3		N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493 3	10 9	N	9	152			
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466 3	17 9	N	15	167			
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	535 3	7 9	N	6	173			
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516 3	26 9	N	24	197			
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528 3	12 9	N	11	208			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	513 3	13 9	N	12	220			
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	506 3	8 9	N	7	227			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	529 3	22 9	N	20	247			
09	0	517	-0-	517	517	510 3	7 9	N	6	253			
10	0	519	-0-	519	1036	517 3	2 9	N	2	255			
11	0	506	-0-	506	1542	500 3	6 9	N	5	260			
12	0	492	-0-	492	2034	486 3	6 9	N	5	265			
TOTAL GAS PROD:		6,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5		89
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7		96
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3		99
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5		104
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3		107
06		420 N	219	-0-	-201	-0-	217	3	2	9	N	2		109
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		109
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		109
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:			2,232				TOTAL CONDENSATE PROD:					25		

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		70
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-		70
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-		70
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-		70
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		70
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-		70
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-		70
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-		70
09		0	226	-0-	226	226	226	3			N	-0-		70
10		0	236	-0-	236	462	236	3			N	-0-		70
11		0	229	-0-	229	691	229	3			N	-0-		70
12		0	218	-0-	218	909	218	3			N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			2,781				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

01		620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13		175
02		588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5		180
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5		185
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5		190
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3		193
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2		195
07		558 N	501	-0-	-57	-0-	498	3	3	9	N	3		198
08		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-		198
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-		198
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-		198
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	434	3	2	9	N	2		200
*12		527 N	463	-0-	-64	-0-	451	3	12	9	N	11		211
TOTAL GAS PROD:			6,013				TOTAL CONDENSATE PROD:					49		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865 3	20 9	N		18			168
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784 3	14 9	N		13			181
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	912 3	17 9	N		15			196
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	849 3	11 9	N		10			206
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904 3	13 9	N		12			218
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	851 3	9 9	N		8			226
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	851 3	7 9	N		6	163 1		69
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	870 3	10 9	N		9			78
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	799 3	9 9	N		8			86
10	0	848	-0-	-848	-0-	837 3	11 9	N		10			96
11	0	837	-0-	-837	-0-	1685	819 3	N		16			112
12	0	802	-0-	-802	-0-	2487	783 3	N		17			129
TOTAL GAS PROD:		10,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			43
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			43
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			43
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			43
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			43
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			43
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			43
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			43
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			43
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			43
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			43
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	592 3	205 9	N		186	178 1		51
TOTAL GAS PROD:		797		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402 3	20 9	N		18			89
02	3108 X	2815	-0-	-293	-0-	2797 3	18 9	N		16			105
03	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3224 3	14 9	N		13			118
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3309 3	13 9	N		12			130
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3460 3	11 9	N		10			140
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3362 3	7 9	N		6			146
07	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3308 3	11 9	N		10			156
08	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3346 3	10 9	N		9			165
09	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	3136 3	7 9	N		6			171
10	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	3037 3	9 9	N		8			179
11	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3275 3	13 9	N		12			191
*12	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3175 3	11 9	N		10			201
TOTAL GAS PROD:		38,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	250659	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9796 -	9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561 3	40 9	N	36			117
02		1540 N	1294	-0-	-246	-0-	1269 3	25 9	N	23			140
03		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1549 3	21 9	N	19			159
04		1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1514 3	20 9	N	18			177
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1535 3	21 9	N	19			196
06		1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1502 3	15 9	N	14			210
07		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1494 3	14 9	N	13	181 1		42
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1515 3	19 9	N	17			59
09		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1462 3	12 9	N	11			70
10		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1470 3	22 9	N	20			90
11		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1375 3	28 9	N	25			115
*12		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1373 3	29 9	N	26			141
TOTAL GAS PROD:		17,885				TOTAL CONDENSATE PROD:				241			

WATERFIELD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	250771	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9886 -	10611
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VOLLMERT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	250845	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10077 -	11183
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		434 N	313	-0-	-121	-0-		313 3				N	-0-				116	
02		392 N	303	-0-	-89	-0-		289 3		14 9		N	13				129	
03		403 N	382	-0-	-21	-0-		371 3		11 9		N	10				139	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3				N	-0-				139	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3				N	-0-				139	
06		360 N	354	-0-	-6	-0-		354 3				N	-0-				139	
07		403 N	320	-0-	-83	-0-		318 3		2 9		N	2				141	
08		372 N	339	-0-	-33	-0-		339 3				N	-0-				141	
09		0	358	-0-	358	358		356 3		2 9		N	2				143	
10		0	384	-0-	384	742		372 3		12 9		N	11				154	
11		0	334	-0-	334	1076		332 3		2 9		N	2				156	
12		0	290	-0-	290	1366		290 3				N	-0-				156	
TOTAL GAS PROD:			4,125														TOTAL CONDENSATE PROD:	40

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

01		651 N	596	-0-	-55	-0-		590 3		6 9		N	5				96	
02		588 N	547	-0-	-41	-0-		538 3		9 9		N	8				104	
03		651 N	600	-0-	-51	-0-		589 3		11 9		N	10				114	
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-		576 3		9 9		N	8				122	
05		620 N	589	-0-	-31	-0-		581 3		8 9		N	7				129	
06		570 N	569	-0-	-1	-0-		568 3		1 9		N	1				130	
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-		798 3		2 9		N	2				132	
08		589 N	566	-0-	-23	-0-		566 3				N	-0-				132	
09		0	570	-0-	570	570		570 3				N	-0-				132	
10		0	564	-0-	564	1134		558 3		6 9		N	5				137	
11		0	536	-0-	536	1670		530 3		6 9		N	5				142	
12		0	562	-0-	562	2232		553 3		9 9		N	8				150	
TOTAL GAS PROD:			7,084														TOTAL CONDENSATE PROD:	59

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WATERFIELD, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 254335	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9783	- 9982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAHLER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 254558	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH 12310	PERF. 9204	- 9952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1010 N	1010	-0-	-0-	942 3	68 9	N	62			229
02		896 N	886	-0-	-10	830 3	56 9	N	51			280
03		1023 N	995	-0-	-28	928 3	67 9	N	61			341
04		990 N	961	-0-	-29	896 3	65 9	N	59	174 1		226
05		993 N	993	-0-	-0-	928 3	65 9	N	59			285
06		960 N	957	-0-	-3	890 3	67 9	N	61			346
07		992 N	938	-0-	-54	883 3	55 9	N	50	172 1		224
08		992 N	990	-0-	-2	915 3	75 9	N	68			292
09		0	950	-0-	950	889 3	61 9	N	55	169 1		178
10		0	990	-0-	990	928 3	62 9	N	56			234
11		0	935	-0-	935	2875	873 3	N	56			290
12		0	950	-0-	950	3825	886 3	N	58	163 1		185
TOTAL GAS PROD:			11,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			696			

VOLLMERT "B"		WELL #:		9	RRCID -> 254700	COMPL. DATE 12/06/2009	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 9981	- 10622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1846	3	50	9	N	45			303
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	182	1	157
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42			199
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1801	3	48	9	N	44			243
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1862	3	46	9	N	42			285
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	N	32	170	1	147
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1829	3	40	9	N	36			183
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1839	3	40	9	N	36			219
09	0		1793	-0-	1793		1756	3	37	9	N	34			253
10	0		1843	-0-	1843		3636	3	44	9	N	40			293
11	0		1771	-0-	1771		5407	3	45	9	N	41	170	1	164
12	0		1796	-0-	1796		7203	3	47	9	N	43			207
TOTAL GAS PROD:		22,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3232	3	45	9	N	41			178
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46			224
03	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49			273
04	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3134	3	69	9	N	63	184	1	152
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3222	3	62	9	N	56			208
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3080	3	54	9	N	49			257
07	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3085	3	43	9	N	39	174	1	122
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3063	3	54	9	N	49			171
09	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3127	3	62	9	N	56			227
10	0		3192	-0-	3192		3128	3	64	9	N	58	174	1	111
11	0		3023	-0-	3023		6215	3	45	9	N	41			152
12	0		3031	-0-	3031		9246	3	40	9	N	36			188
TOTAL GAS PROD:		37,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		583							

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-			236
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29	9	26			262
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14	9	13			275
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	10			285
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12	9	11			296
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	10			306
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3	9	3	168	1	141
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	15			156
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	692	3	6	9	5			161
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	686	3	14	9	13			174
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	667	3	14	9	13			187
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	3	11	9	10			197
TOTAL GAS PROD:		8,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514	3	11	9	N	10		167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462	3	9	9	N	8		175
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	535	3	9	9	N	8		183
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8		191
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	N	4		195
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	510	3	6	9	N	5		200
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	539	3	3	9	N	3		203
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	520	3	3	9	N	3		206
09	0	498	-0-	498	498	495	3	3	9	N	3		209
10	0	534	-0-	534	1032	526	3	8	9	N	7		216
11	0	508	-0-	508	1540	502	3	6	9	N	5		221
12	0	496	-0-	496	2036	488	3	8	9	N	7		228
TOTAL GAS PROD:		6,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	3	20	9	N	18		218
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15		233
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976	3	24	9	N	22		255
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	949	3	19	9	N	17		272
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	974	3	9	9	N	8	181	99
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	923	3	11	9	N	10		109
07	992 N	925	-0-	-67	-0-	914	3	11	9	N	10		119
08	992 N	959	-0-	-33	-0-	948	3	11	9	N	10		129
09	0	918	-0-	918	918	907	3	11	9	N	10		139
10	0	934	-0-	934	1852	917	3	17	9	N	15		154
11	0	893	-0-	893	2745	880	3	13	9	N	12		166
12	0	913	-0-	913	3658	900	3	13	9	N	12		178
TOTAL GAS PROD:		11,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10	199
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	N	8	207
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	207
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	32
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	32
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	N	3	35
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	565	3	4	9	N	4	39
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8	47
09	0	561	-0-	561	561	552	3	9	9	N	8	55
10	0	575	-0-	575	1136	565	3	10	9	N	9	64
11	0	558	-0-	558	1694	551	3	7	9	N	6	70
12	0	563	-0-	563	2257	550	3	13	9	N	12	82
TOTAL GAS PROD:		5,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224	3			N	-0-	31
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-	31
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	31
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	31
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	31
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-	31
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-	31
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	31
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	31
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	31
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-	31
*12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	351	3	15	9	N	14					190
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	321	3	12	9	N	11					201
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	N	10					211
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					223
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	351	3	10	9	N	9	171	1			61
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10	9	N	9					70
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	342	3	12	9	N	11					81
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	348	3	11	9	N	10					91
09	0		343	-0-	343		331	3	12	9	N	11					102
10	0		355	-0-	355		698	3	11	9	N	10					112
11	0		339	-0-	339		1037	3	12	9	N	11					123
12	0		342	-0-	342		1379	3	12	9	N	11					134

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WATERFIELD "C"		WELL #:		9	RRCID -> 258231	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	9523	-	10484
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	373	-0-	-92	-0-	364 3	9 9	N	8			216
02		420 N	381	-0-	-39	-0-	375 3	6 9	N	5			221
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	438 3	11 9	N	10			231
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 9	N	10			241
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	437 3	8 9	N	7	177 1		71
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	405 3	9 9	N	8			79
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	419 3	14 9	N	13			92
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	419 3	8 9	N	7			99
09		0	412	-0-	412	412	401 3	11 9	N	10			109
10		0	377	-0-	377	789	368 3	9 9	N	8			117
11		0	426	-0-	426	1215	415 3	11 9	N	10			127
12		0	415	-0-	415	1630	402 3	13 9	N	12			139
TOTAL GAS PROD:			4,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

MAHLER "B"		WELL #:		2	RRCID -> 258541	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9367	-	9941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		14B2 EXT	107	-0-	107	107	107 3		N	-0-			53
*12		14B2 EXT	324	-0-	324	431	322 3	2 9	N	2			55
TOTAL GAS PROD:			431				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

WEBB "A"		WELL #:		2	RRCID -> 258644	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9290	-	10386
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520 3	12 9	N	11			147
02		1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294 3	15 9	N	14			161
03		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1464 3	9 9	N	8			169
04		1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1424 3	20 9	N	18			187
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515 3	11 9	N	10			197
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1446 3	7 9	N	6			203
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1542 3	10 9	N	9			212
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1554 3	10 9	N	9			221
09		0	1457	-0-	1457	1457	1453 3	4 9	N	4			225
10		0	1490	-0-	1490	2947	1477 3	13 9	N	12	173 1		64
11		0	1414	-0-	1414	4361	1405 3	9 9	N	8			72
12		0	1437	-0-	1437	5798	1420 3	17 9	N	15			87
TOTAL GAS PROD:			17,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526 - 10350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15			91
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8			99
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5			104
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5			109
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5			114
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	3	15	9	N	14			128
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7			135
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	425	3	3	9	N	3			138
09	0		409	-0-	409		407	3	2	9	N	2			140
10	0		420	-0-	420		418	3	2	9	N	2			142
11	0		401	-0-	401		1230		395	3	6	9	N	5	147
12	0		399	-0-	399		1629		390	3	9	9	N	8	155
TOTAL GAS PROD:		5,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11182		PERF. 9846 - 10101		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331 - 14395					
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
							97	9							
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	259	1	6395	3	N	80	173	1	214
							88	9							
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	287	1	7023	3	N	114			328
							125	9							
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6435	3	N	103	174	1	257
							113	9							
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	287	1	6773	3	N	110			367
							121	9							
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	278	1	6693	3	N	95	181	1	281
							105	9							
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	287	1	6372	3	N	86			367
							95	9							
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	287	1	6842	3	N	105	172	1	300
							116	9							
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	278	1	6493	3	N	100			400
							110	9							
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	287	1	6360	3	N	99	174	1	325
							109	9							
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	278	1	6169	3	N	62	167	1	220
							68	9							
*12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	287	1	6111	3	N	101			321
							111	9							
TOTAL GAS PROD:		83,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10046	- 10751		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10104	- 10282
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33	134
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23	157
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26	183
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25	208
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20	228
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1072	3	13	9	N	12	71
07	1271 N	967	-0-	-304	-0-	950	3	17	9	N	15	86
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	3	25	9	N	23	109
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	3	33	9	N	30	139
10	0	1269	-0-	1269	1269	1243	3	26	9	N	24	163
11	0	1302	-0-	1302	2571	1267	3	35	9	N	32	195
12	0	1110	-0-	1110	3681	1074	3	36	9	N	33	228

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.10050	- 12514
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10	482
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7	489
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	499
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	499
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	499
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	686	3	4	9	N	4	328
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	N	8	336
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8	344
09	0	758	-0-	758	758	749	3	9	9	N	8	352
10	0	518	-0-	518	1276	496	3	22	9	N	20	372
11	0	370	-0-	370	1646	370	3			N	-0-	372
12	0	494	-0-	494	2140	483	3	11	9	N	10	382

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270		- 12443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	191	1	163
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69			232
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74			306
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1	191
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53			244
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2616	3	64	9	N	58	173	1	129
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2717	3	68	9	N	62			191
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2738	3	73	9	N	66			257
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2645	3	74	9	N	67	183	1	141
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2712	3	75	9	N	68			209
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2604	3	76	9	N	69			278
*12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2647	3	75	9	N	68	180	1	166
TOTAL GAS PROD:		32,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		795						

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070		- 14133		
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	3	111	9	N	101			505
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19			524
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2090	3	56	9	N	51			575
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2116	3	84	9	N	76	193	1	458
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2239	3	79	9	N	72			530
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2170	3	74	9	N	67	188	1	409
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1996	3	56	9	N	51			460
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2182	3	67	9	N	61			521
09	0	2245	-0-	2245	2245	2179	3	66	9	N	60	178	1	403
10	0	2281	-0-	2281	4526	2215	3	66	9	N	60			463
11	0	2245	-0-	2245	6771	2172	3	73	9	N	66			529
12	0	2286	-0-	2286	9057	2208	3	78	9	N	71	186	1	414
TOTAL GAS PROD:		26,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		755						

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855		- 13028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	187	1		285
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46				331
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63				394
04	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	2966	3	70	9	N	64				458
05	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2726	3	53	9	N	48	188	1		318
06	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	2830	3	56	9	N	51				369
07	3255 X	2342	-0-	-913	-0-	2302	3	40	9	N	36				405
08	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2847	3	56	9	N	51				456
09	3030 X	2808	-0-	-222	-0-	2752	3	56	9	N	51	180	1		327
10	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2623	3	48	9	N	44				371
11	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2497	3	63	9	N	57				428
*12	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	2568	3	62	9	N	56	183	1		301
TOTAL GAS PROD:		34,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		633									

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398					
01	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4723	3	85	9	N	77				255
02	4928 X	4046	-0-	-882	-0-	3998	3	48	9	N	44				299
03	5456 X	5199	-0-	-257	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1		194
04	5160 X	5086	-0-	-74	-0-	5014	3	72	9	N	65				259
05	5301 X	5146	-0-	-155	-0-	5077	3	69	9	N	63				322
06	5040 X	4310	-0-	-730	-0-	4264	3	46	9	N	42	157	1		207
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5839	3	45	9	N	41				248
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5318	3	64	9	N	58				306
09	5100 X	4845	-0-	-255	-0-	4789	3	56	9	N	51	175	1		182
10	5890 X	3540	-0-	-2350	-0-	3486	3	54	9	N	49				231
11	5700 X	3908	-0-	-1792	-0-	3847	3	61	9	N	55				286
*12	5890 X	3932	-0-	-1958	-0-	3864	3	68	9	N	62	174	1		174
TOTAL GAS PROD:		56,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		675									

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075					
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3247	3	64	9	N	58				302
02	3052 X	2731	-0-	-321	-0-	2677	3	54	9	N	49				351
03	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1		241
04	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	3010	3	81	9	N	74				315
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3054	3	63	9	N	57				372
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	2941	3	65	9	N	59	173	1		258
07	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	3104	3	68	9	N	62				320
08	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	3017	3	59	9	N	54				374
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2945	3	66	9	N	60	180	1		254
10	0	3101	-0-	3101	3101	3023	3	78	9	N	71				325
11	0	2913	-0-	2913	6014	2852	3	61	9	N	55	182	1		198
12	0	2966	-0-	2966	8980	2893	3	73	9	N	66				264
TOTAL GAS PROD:		36,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		729									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3592	3	78	9	N	71		381
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176 1	252
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57		309
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3412	3	48	9	N	44		353
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40	175 1	218
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3471	3	42	9	N	38		256
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1483	3	39	9	N	35		291
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3771	3	37	9	N	34		325
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3385	3	41	9	N	37		362
10	0	0	-0-	3363	3363	3322	3	41	9	N	37		399
11	0	3144	-0-	3144	6507	3090	3	54	9	N	49	177 1	271
12	0	3254	-0-	3254	9761	3185	3	69	9	N	63		334
TOTAL GAS PROD:		39,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		552							

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHLER "D"		WELL #: 09/15/2020		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		188
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396 - 13130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	88				524
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	164	1		435
03	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86				521
04	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	176	1		435
05	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86				521
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2969	3	85	9	N	77	173	1		425
07	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2826	3	89	9	N	81				506
08	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2894	3	91	9	N	83	168	1		421
09	3060 X	3041	-0-	-19	-0-	2928	3	113	9	N	103				524
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3050	3	123	9	N	112	170	1		466
11	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	2901	3	109	9	N	99	169	1		396
*12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3075	3	101	9	N	92				488
TOTAL GAS PROD:		36,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,072									

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	6603 X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141				512
02	5544 X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	178	1		424
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	354	1		361
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100				461
05	6417 X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98				559
06	6510 X	5746	-0-	-764	-0-	5656	3	90	9	N	82	174	1		467
07	6727 X	5368	-0-	-1359	-0-	5303	3	65	9	N	59				526
08	6727 X	5827	-0-	-900	-0-	5740	3	87	9	N	79	167	1		438
09	6270 X	5627	-0-	-643	-0-	5537	3	90	9	N	82				520
10	6169 X	5288	-0-	-881	-0-	5189	3	99	9	N	90	176	1		434
11	5760 X	4681	-0-	-1079	-0-	4594	3	87	9	N	79	176	1		337
*12	5828 X	1349	-0-	-4479	-0-	1291	3	58	9	N	53				390
TOTAL GAS PROD:		64,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,244									

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10618 - 13900					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH		9881		PERF.10122 - 15180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4474 3	141 9	N	128		187	1		256
02	4284 X	4132	-0-	-152	-0-	4005 3	127 9	N	115					371
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	4428 3	140 9	N	127		175	1		323
04	4500 X	4397	-0-	-103	-0-	4265 3	132 9	N	120		174	1		269
05	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	4393 3	131 9	N	119					388
06	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	4205 3	119 9	N	108		172	1		324
07	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	4309 3	119 9	N	108		172	1		260
08	4557 X	4431	-0-	-126	-0-	4307 3	124 9	N	113					373
09	0	4266	-0-	4266	4266	4149 3	117 9	N	106		170	1		309
10	0	4377	-0-	4377	8643	4253 3	124 9	N	113		172	1		250
11	0	4192	-0-	4192	12835	4064 3	128 9	N	116					366
12	0	4217	-0-	4217	17052	4092 3	125 9	N	114		175	1		305
TOTAL GAS PROD:		52,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,387								

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011				TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173				
01	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	2922 3	65 9	N	59					341
02	3248 X	2723	-0-	-525	-0-	2670 3	53 9	N	48					389
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3078 3	78 9	N	71		176	1		284
04	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	3069 3	67 9	N	61					345
05	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	3032 3	55 9	N	50		187	1		208
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3011 3	53 9	N	48					256
07	3255 X	1507	-0-	-1748	-0-	1482 3	25 9	N	23					279
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3263 3	43 9	N	39					318
09	3150 X	3060	-0-	-90	-0-	3013 3	47 9	N	43					361
10	0	2988	-0-	2988	2988	2931 3	57 9	N	52		177	1		236
11	0	2777	-0-	2777	5765	2735 3	42 9	N	38					274
12	0	2704	-0-	2704	8469	2662 3	42 9	N	38					312
TOTAL GAS PROD:		34,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		570								

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286				
01	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2615 3	85 9	N	77		180	1		232
02	2912 X	2221	-0-	-691	-0-	2169 3	52 9	N	47					279
03	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	2624 3	67 9	N	61					340
04	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2852 3	84 9	N	76		180	1		236
05	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	2453 3	55 9	N	50					286
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2712 3	54 9	N	49					335
07	3038 X	1527	-0-	-1511	-0-	1483 3	44 9	N	40					375
08	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	2733 3	47 9	N	43		182	1		236
09	0	2618	-0-	2618	2618	2563 3	55 9	N	50					286
10	0	2679	-0-	2679	5297	2612 3	67 9	N	61					347
11	0	2376	-0-	2376	7673	2300 3	76 9	N	69		176	1		240
12	0	2234	-0-	2234	9907	2169 3	65 9	N	59					299
TOTAL GAS PROD:		30,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		682								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5436	3	99	9	N	90			262
02	5264 X	3132	-0-	-2132	-0-	3104	3	28	9	N	25			287
03	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5797	3	86	9	N	78	180	1	185
04	5640 X	5279	-0-	-361	-0-	5194	3	85	9	N	77			262
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5239	3	80	9	N	73			335
06	5640 X	4939	-0-	-701	-0-	4865	3	74	9	N	67	171	1	231
07	5828 X	4929	-0-	-899	-0-	4857	3	72	9	N	65			296
08	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	5000	3	63	9	N	57			353
09	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4745	3	65	9	N	59	173	1	239
10	5332 X	5309	-0-	-23	-0-	5234	3	75	9	N	68			307
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4989	3	83	9	N	75	185	1	197
*12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5038	3	78	9	N	71			268
TOTAL GAS PROD:		60,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		805								

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3063	3	52	9	N	47			197
02	2856 X	2848	-0-	-8	-0-	2806	3	42	9	N	38			235
03	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2927	3	48	9	N	44			279
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2786	3	46	9	N	42			321
05	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	2931	3	37	9	N	34	184	1	171
06	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	2969	3	36	9	N	33			204
07	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	2709	3	32	9	N	29			233
08	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2784	3	35	9	N	32			265
09	3000 X	2708	-0-	-292	-0-	2676	3	32	9	N	29			294
10	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	2498	3	14	9	N	13			307
11	3000 X	1988	-0-	-1012	-0-	1963	3	25	9	N	23	184	1	146
*12	2821 X	1272	-0-	-1549	-0-	1261	3	11	9	N	10			156
TOTAL GAS PROD:		31,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		374								

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	1709	1	5501	3	N	204	187	1	308
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1545	1	5323	3	N	177			485
03	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	1709	1	5567	3	N	201	192	1	494
04	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	1655	1	5164	3	N	187	185	1	496
05	7812 X	7196	-0-	-616	-0-	1709	1	5269	3	N	198	370	1	324
06	7560 X	7044	-0-	-516	-0-	1655	1	5190	3	N	181	189	1	316
07	7812 X	6977	-0-	-835	-0-	1709	1	5073	3	N	177	187	1	306
08	7502 X	7231	-0-	-271	-0-	1709	1	5334	3	N	171			477
09	7050 X	6939	-0-	-111	-0-	1655	1	5089	3	N	177	174	1	480
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1709	1	5424	3	N	197	363	1	314
11	7050 X	7045	-0-	-5	-0-	1655	1	5172	3	N	198	180	1	332
*12	7223 X	7189	-0-	-34	-0-	1709	1	5287	3	N	175			507
TOTAL GAS PROD:		85,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,243								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	10760	-	14858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939 3	67 9	N	61	174 1			327
02		4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420 3	52 9	N	47				374
03		5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4874 3	58 9	N	53				427
04		4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4761 3	63 9	N	57	176 1			308
05		5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4678 3	57 9	N	52				360
06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4933 3	52 9	N	47				407
07		4991 X	4844	-0-	-147	-0-	4797 3	47 9	N	43				450
08		4991 X	4889	-0-	-102	-0-	4838 3	51 9	N	46	171 1			325
09		0	4687	-0-	4687	4687	4639 3	48 9	N	44				369
10		0	4772	-0-	4772	9459	4720 3	52 9	N	47				416
11		0	4548	-0-	4548	14007	4492 3	56 9	N	51				467
12		0	4357	-0-	4357	18364	4296 3	61 9	N	55	174 1			348
TOTAL GAS PROD:		57,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		603								

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9954	-	10018
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10190	-	13410
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180 3	76 9	N	69					458
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501 3	70 9	N	64					522
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5273 3	118 9	N	107					629
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5879 3	134 9	N	122	371 1				380
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5567 3	97 9	N	88	183 1				285
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5684 3	91 9	N	83					368
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1598 3	15 9	N	14					382
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5717 3	73 9	N	66					448
09	0	7287	-0-	7287	7287	7165 3	122 9	N	111	175 1				384
10	0	6587	-0-	6587	13874	6464 3	123 9	N	112					496
11	0	6163	-0-	6163	20037	6018 3	145 9	N	132	177 1				451
12	0	5462	-0-	5462	25499	5316 3	146 9	N	133	181 1				403
TOTAL GAS PROD:		63,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,101								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
												BALANCE
01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	277
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	178
03		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	259
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3664	3	81	9	N	156
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3803	3	80	9	N	229
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3636	3	70	9	N	293
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3751	3	76	9	N	185
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3787	3	76	9	N	254
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3649	3	73	9	N	320
10		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3747	3	75	9	N	219
11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3497	3	92	9	N	303
*12		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3471	3	88	9	N	209
TOTAL GAS PROD:		44,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		895						

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644
01		7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	640
02		6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	510
03		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	509
04		7350 X	7315	-0-	-35	-0-	6745	3	570	9	N	505
05		7595 X	7447	-0-	-148	-0-	6880	3	567	9	N	335
06		7350 X	6936	-0-	-414	-0-	6385	3	551	9	N	658
07		7564 X	7195	-0-	-369	-0-	6635	3	560	9	N	490
08		7564 X	7001	-0-	-563	-0-	6492	3	509	9	N	446
09		0	6867	-0-	6867	6867	6351	3	516	9	N	403
10		0	6896	-0-	6896	13763	6392	3	504	9	N	520
11		0	6637	-0-	6637	20400	6199	3	438	9	N	412
12		0	6688	-0-	6688	27088	6272	3	416	9	N	439
TOTAL GAS PROD:		84,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,698						

MAHLER		WELL #:		4138H	RRCID ->	267979	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9919	- 13339
01		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	1980	3	47	9	N	338
02		1960 N	1617	-0-	-343	-0-	1574	3	43	9	N	377
03		2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1878	3	25	9	N	400
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1948	3	80	9	N	293
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2064	3	109	9	N	392
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1992	3	92	9	N	297
07		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	1985	3	78	9	N	368
08		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2033	3	83	9	N	269
09		0	2018	-0-	2018	2018	1944	3	74	9	N	336
10		0	2057	-0-	2057	4075	1981	3	76	9	N	405
11		0	1907	-0-	1907	5982	1833	3	74	9	N	292
12		0	1924	-0-	1924	7906	1879	3	45	9	N	333
TOTAL GAS PROD:		23,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		751						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1789 3	70 9	N	64			185
02		1904 N	1568	-0-	-336	-0-	1512 3	56 9	N	51			236
03		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	1958 3	69 9	N	63	192 1		107
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1823 3	87 9	N	79			186
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1817 3	70 9	N	64			250
06		1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1768 3	36 9	N	33	180 1		103
07		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1672 3	57 9	N	52			155
08		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1808 3	62 9	N	56			211
09		0	1815	-0-	1815	1815	1749 3	66 9	N	60	192 1		79
10		0	1862	-0-	1862	3677	1793 3	69 9	N	63			142
11		0	1802	-0-	1802	5479	1735 3	67 9	N	61			203
12		0	1779	-0-	1779	7258	1713 3	66 9	N	60			263
TOTAL GAS PROD:		21,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		706							

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433			
01		6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5681 3	116 9	N	105			336
02		5488 X	5229	-0-	-259	-0-	5171 3	58 9	N	53	185 1		204
03		6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5557 3	98 9	N	89			293
04		5790 X	5456	-0-	-334	-0-	5378 3	78 9	N	71			364
05		5983 X	4825	-0-	-1158	-0-	4757 3	68 9	N	62	181 1		245
06		5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5292 3	70 9	N	64			309
07		5797 X	4989	-0-	-808	-0-	4920 3	69 9	N	63	175 1		197
08		5642 X	5297	-0-	-345	-0-	5222 3	75 9	N	68			265
09		5460 X	5110	-0-	-350	-0-	5032 3	78 9	N	71			336
10		5549 X	5137	-0-	-412	-0-	5058 3	79 9	N	72	174 1		234
11		5370 X	4981	-0-	-389	-0-	4893 3	88 9	N	80			314
*12		5301 X	4011	-0-	-1290	-0-	3946 3	65 9	N	59	176 1		197
TOTAL GAS PROD:		61,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		857							

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918			
01		3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2627 3	132 9	N	120	184 1		208
02		2828 X	2550	-0-	-278	-0-	2427 3	123 9	N	112			320
03		3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2761 3	119 9	N	108	192 1		236
04		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2731 3	101 9	N	92			328
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2730 3	100 9	N	91			419
06		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2553 3	94 9	N	85	182 1		322
07		2914 X	2667	-0-	-247	-0-	2575 3	92 9	N	84			406
08		2914 X	2692	-0-	-222	-0-	2593 3	99 9	N	90	182 1		314
09		0	2596	-0-	2596	2596	2504 3	92 9	N	84			398
10		0	2660	-0-	2660	5256	2562 3	98 9	N	89	161 1		326
11		0	2568	-0-	2568	7824	2463 3	105 9	N	95	186 1		235
12		0	2586	-0-	2586	10410	2521 3	65 9	N	59			294
TOTAL GAS PROD:		32,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,109							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID -> 268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.10454	-	11153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2572	3	36	9	N	33				478
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27				505
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2494	3	44	9	N	40				545
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	3	43	9	N	39				584
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	3	39	9	N	35				619
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2374	3	34	9	N	31	189	1		461
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2417	3	29	9	N	26				487
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2351	3	30	9	N	27	176	1		338
09	0	2417	-0-	2417	2417	2382	3	35	9	N	32				370
10	0	2445	-0-	2445	4862	2414	3	31	9	N	28				398
11	0	2320	-0-	2320	7182	2291	3	29	9	N	26				424
12	0	2394	-0-	2394	9576	2350	3	44	9	N	40				464
TOTAL GAS PROD:		29,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		384									

VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID -> 268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10770	-	14760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8686	3	188	9	N	171	176	1		562
02	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7791	3	146	9	N	133	171	1		524
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8723	3	67	9	N	61	63	1		522
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8330	3	135	9	N	123	172	1		473
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8675	3	160	9	N	145	183	1		435
06	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8445	3	146	9	N	133				568
07	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8036	3	128	9	N	116	173	1		511
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8028	3	132	9	N	120				631
09	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8383	3	184	9	N	167	356	1		442
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8393	3	166	9	N	151	176	1		417
11	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8051	3	160	9	N	145				562
*12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8231	3	162	9	N	147	179	1		530
TOTAL GAS PROD:		101,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,612									

MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID -> 268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	9505	PERF. 9813	-	14542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2053	3	99	9	N	90				379
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	1867	3	86	9	N	78				457
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2064	3	96	9	N	87	192	1		352
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1991	3	90	9	N	82				434
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2008	3	87	9	N	79	188	1		325
06	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1911	3	83	9	N	75				400
07	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1853	3	76	9	N	69				469
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1925	3	58	9	N	53	177	1		345
09	0	1885	-0-	1885	1885	1818	3	67	9	N	61				406
10	0	1839	-0-	1839	3724	1777	3	62	9	N	56				462
11	0	1805	-0-	1805	5529	1739	3	66	9	N	60	180	1		342
12	0	1829	-0-	1829	7358	1759	3	70	9	N	64				406
TOTAL GAS PROD:		23,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		854									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444 3	114 9	N	104			350
02	4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944 3	95 9	N	86			436
03	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4379 3	112 9	N	102	190 1		348
04	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4139 3	111 9	N	101			449
05	4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4207 3	103 9	N	94	189 1		354
06	4410 X	4120	-0-	-290	-0-	4021 3	99 9	N	90			444
07	4495 X	4197	-0-	-298	-0-	4097 3	100 9	N	91	180 1		355
08	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4126 3	103 9	N	94			449
09	0	4066	-0-	4066	4066	3969 3	97 9	N	88	176 1		361
10	0	4144	-0-	4144	8210	4044 3	100 9	N	91			452
11	0	3995	-0-	3995	12205	3889 3	106 9	N	96	202 1		346
12	0	4080	-0-	4080	16285	3964 3	116 9	N	105			451
TOTAL GAS PROD:		50,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,142						

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440 3	147 9	N	134						299
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187 3	163 9	N	148						447
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6486 3	199 9	N	181		379 1				249
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6990 3	135 9	N	123						372
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7234 3	138 9	N	125		180 1				317
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7012 3	120 9	N	109		180 1				246
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6096 3	110 9	N	100						346
08	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7133 3	123 9	N	112						458
09	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6868 3	117 9	N	106		350 1				214
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6906 3	125 9	N	114						328
11	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7050 3	143 9	N	130						458
*12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6436 3	143 9	N	130		374 1				214
TOTAL GAS PROD:		82,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,512									

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085					
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287 3	61 9	N	55						464
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	1140 3	51 9	N	46						510
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1245 3	6 9	N	5						515
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1193 3	50 9	N	45		178 1				382
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1213 3	47 9	N	43						425
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1128 3	43 9	N	39						464
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1155 3	42 9	N	38						502
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1308 3	54 9	N	49						551
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1218 3	46 9	N	42		180 1				413
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1388 3	51 9	N	46						459
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1326 3	53 9	N	48						507
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1261 3	53 9	N	48						555
TOTAL GAS PROD:		15,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		504									

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 10196 - 14615					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0	2232	-0-	2232	2232	2168	3	64	9	N	58				121
11	0	4575	-0-	4575	6807	4532	3	43	9	N	39				160
12	0	3865	-0-	3865	10672	3796	3	69	9	N	63				223
TOTAL GAS PROD:		10,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794					
01	983 X	239	-0-	-744	-0-	239	3			N	-0-				74
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199	3			N	-0-				74
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-				74
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-				74
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-				74
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-				74
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-				74
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				74
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				74
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-				74
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-				74
*12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		3,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010					
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12170	3	187	9	N	170				437
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11283	3	224	9	N	204				641
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12027	3	293	9	N	266	382	1		525
04	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11583	3	286	9	N	260	193	1		592
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11934	3	278	9	N	253	363	1		482
06	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11484	3	208	9	N	189	189	1		482
07	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11707	3	179	9	N	163	184	1		461
08	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	11819	3	283	9	N	257	194	1		524
09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11163	3	207	9	N	188	179	1		533
10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11623	3	296	9	N	269	179	1		623
11	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11273	3	211	9	N	192	378	1		437
*12	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11373	3	195	9	N	177	170	1		444
TOTAL GAS PROD:		142,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,588							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH		9914		PERF.10323 - 14668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3468	3	282	9	N	256	191	1	427
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	3110	3			N	-0-			427
03	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3			N	-0-			427
04	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	3309	3	74	9	N	67			494
05	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	3410	3	70	9	N	64	192	1	366
06	3630 X	3342	-0-	-288	-0-	3277	3	65	9	N	59			425
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	3178	3	53	9	N	48			473
08	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3331	3	53	9	N	48	167	1	354
09	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3193	3	57	9	N	52			406
10	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3236	3	59	9	N	54			460
11	3330 X	3157	-0-	-173	-0-	3092	3	65	9	N	59			519
*12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3167	3	68	9	N	62	185	1	396
TOTAL GAS PROD:		40,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		769						

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH		9870		PERF.10203 - 13159		
01	2325 N	1362	-0-	-963	-0-	1319	3	43	9	N	39			286
02	2128 N	1154	-0-	-974	-0-	1126	3	28	9	N	25			311
03	2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1521	3	36	9	N	33	181	1	163
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34			197
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	N	35			232
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	N	26			258
07	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1483	3	14	9	N	13			271
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1825	3	30	9	N	27			298
09	0	1966	-0-	1966	1966	1931	3	35	9	N	32	175	1	155
10	0	1801	-0-	1801	3767	1758	3	43	9	N	39			194
11	0	1557	-0-	1557	5324	1517	3	40	9	N	36			230
12	0	1662	-0-	1662	6986	1618	3	44	9	N	40			270
TOTAL GAS PROD:		19,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH		10185		PERF.10442 - 14773		
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79			373
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62			435
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	191	1	320
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72			392
05	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	4741	3	77	9	N	70			462
06	5070 X	4883	-0-	-187	-0-	4828	3	55	9	N	50	178	1	334
07	5239 X	4602	-0-	-637	-0-	4530	3	72	9	N	65			399
08	5239 X	5017	-0-	-222	-0-	4949	3	68	9	N	62	179	1	282
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4963	3	70	9	N	64			346
10	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	4877	3	78	9	N	71			417
11	4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4667	3	77	9	N	70	190	1	297
*12	5208 X	4140	-0-	-1068	-0-	4067	3	73	9	N	66			363
TOTAL GAS PROD:		58,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		807						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE 25		WELL #:		2H	RRCID -> 272846	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 9476	PERF. 9783	- 13850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3702 3	76 9	N	69			213
02		4312 X	3447	-0-	-865	-0-	3380 3	67 9	N	61	177 1		97
03		4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3696 3	83 9	N	75			172
04		4560 X	3768	-0-	-792	-0-	3687 3	81 9	N	74			246
05		3999 X	3188	-0-	-811	-0-	3131 3	57 9	N	52	194 1		104
06		3690 X	3428	-0-	-262	-0-	3375 3	53 9	N	48			152
07		3906 X	1939	-0-	-1967	-0-	1916 3	23 9	N	21			173
08		3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2765 3	41 9	N	37			210
09		0	3357	-0-	3357		3316 3	41 9	N	37	184 1		63
10		0	3457	-0-	3457		6814 3	3399 3	N	53			116
11		0	3398	-0-	3398		10212 3	3322 3	N	69			185
12		0	3156	-0-	3156		13368 3	3083 3	N	66			251
TOTAL GAS PROD:		39,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		662							

MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID -> 272847	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 9891	PERF. 10153	- 14953				
01		19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19201 3	590 9	N	536	379 1		721
02		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17407 3	526 9	N	478	743 1		456
03		17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	16966 3	593 9	N	539	375 1		620
04		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14863 3	571 9	N	519	378 1		761
05		19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	19078 3	521 9	N	474	559 1		676
06		18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	18013 3	490 9	N	445	572 1		549
07		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	17343 3	482 9	N	438	373 1		614
08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	17856 3	451 9	N	410	558 1		466
09		0	18447	-0-	18447		17988 3	459 9	N	417	374 1		509
10		0	17854	-0-	17854		36301 3	17396 3	N	416	380 1		545
11		0	16814	-0-	16814		53115 3	16350 3	N	422	376 1		591
12		0	16018	-0-	16018		69133 3	15537 3	N	437	387 1		641
TOTAL GAS PROD:		214,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,531							

MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 272899	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9440	- 14312				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	382	1	278
							366	9							
02		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	384	1	167
							300	9							
03		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1339	1	10169	3	N	314	195	1	286
							345	9							
04		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	1296	1	9953	3	N	321	389	1	218
							353	9							
05		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	1339	1	10269	3	N	321	187	1	352
							353	9							
06		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	1296	1	9946	3	N	303	383	1	272
							333	9							
07		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	1339	1	10039	3	N	294	374	1	192
							323	9							
08		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1339	1	10203	3	N	302	379	1	115
							332	9							
09		0	11559	-0-	11559	11559	1296	1	9927	3	N	305	191	1	229
							336	9							
10		0	11944	-0-	11944	23503	1339	1	10257	3	N	316	379	1	166
							348	9							
11		0	11236	-0-	11236	34739	1296	1	9602	3	N	307	196	1	277
							338	9							
12		0	11236	-0-	11236	45975	1339	1	9574	3	N	294	381	1	190
							323	9							
TOTAL GAS PROD:		139,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,683							

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721			
01		5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930	3	88	9	N	80		300	
02		5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4242	3	69	9	N	63		363	
03		5766 X	4848	-0-	-918	-0-	4775	3	73	9	N	66	181	1	248
04		5580 X	4854	-0-	-726	-0-	4769	3	85	9	N	77		325	
05		5177 X	4994	-0-	-183	-0-	4909	3	85	9	N	77		402	
06		4860 X	4633	-0-	-227	-0-	4566	3	67	9	N	61	182	1	281
07		5022 X	4591	-0-	-431	-0-	4524	3	67	9	N	61		342	
08		5022 X	4593	-0-	-429	-0-	4530	3	63	9	N	57		399	
09		0	4393	-0-	4393	4393	4327	3	66	9	N	60	193	1	266
10		0	4367	-0-	4367	8760	4297	3	70	9	N	64		330	
11		0	4012	-0-	4012	12772	3942	3	70	9	N	64		394	
12		0	4326	-0-	4326	17098	4290	3	36	9	N	33	181	1	246
TOTAL GAS PROD:		54,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		763							

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792			
01		15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194	3	486	9	N	442	589	1	328
02		13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122	3	394	9	N	358	190	1	496
03		15159 X	14485	-0-	-674	-0-	14046	3	439	9	N	399	389	1	506
04		14430 X	13603	-0-	-827	-0-	13195	3	408	9	N	371	378	1	499
05		14973 X	12637	-0-	-2336	-0-	12331	3	306	9	N	278	382	1	395
06		14490 X	13459	-0-	-1031	-0-	13037	3	422	9	N	384	188	1	591
07		14973 X	12966	-0-	-2007	-0-	12670	3	296	9	N	269	378	1	482
08		14477 X	13135	-0-	-1342	-0-	12904	3	231	9	N	210	377	1	315
09		13590 X	13017	-0-	-573	-0-	12653	3	364	9	N	331	186	1	460
10		13919 X	13536	-0-	-383	-0-	13101	3	435	9	N	395	380	1	475
11		13470 X	12444	-0-	-1026	-0-	12125	3	319	9	N	290	392	1	373
*12		13454 X	12907	-0-	-547	-0-	12555	3	352	9	N	320	192	1	501
TOTAL GAS PROD:		160,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,047							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "B"		WELL #: 12SL		RRCID -> 276057		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 10671		PERF.11451 - 15268					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	-0-	14685	3	208	9	N	189	189	1	602
02	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	-0-	12791	3	128	9	N	116	179	1	539
03	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	-0-	14064	3	169	9	N	154	190	1	503
04	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	-0-	13457	3	165	9	N	150			653
05	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	-0-	13599	3	140	9	N	127	178	1	602
06	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	-0-	13120	3	136	9	N	124	196	1	530
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	-0-	11677	3	134	9	N	122	164	1	488
08	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	-0-	13284	3	141	9	N	128			616
09	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	-0-	12834	3	135	9	N	123	188	1	551
10	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	-0-	12751	3	144	9	N	131	166	1	516
11	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	-0-	11989	3	134	9	N	122			638
*12	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	-0-	12055	3	139	9	N	126	197	1	567
TOTAL GAS PROD:		158,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,612									

FLOWERS 'C' 6		WELL #: 18SL		RRCID -> 276058		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 10304		PERF.12860 - 13891					
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	3	74	9	N	67	186	1	206
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	3	65	9	N	59			265
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	4510	3	79	9	N	72			337
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	3	95	9	N	86	188	1	235
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	3	61	9	N	55			290
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4318	3	72	9	N	65			355
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4415	3	61	9	N	55	171	1	239
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4262	3	67	9	N	61			300
09	0	4117	-0-	4117	4117	4117	4053	3	64	9	N	58			358
10	0	4027	-0-	4027	8144	8144	3969	3	58	9	N	53	174	1	237
11	0	3949	-0-	3949	12093	12093	3882	3	67	9	N	61			298
12	0	4083	-0-	4083	16176	16176	4009	3	74	9	N	67			365
TOTAL GAS PROD:		49,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		759									

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 3H		RRCID -> 276103		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10800 - 12560					
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	3	76	9	N	69	157	1	248
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3	61	9	N	55			303
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3	74	9	N	67			370
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3	78	9	N	71	156	1	285
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3	77	9	N	70			355
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	52	9	N	47	158	1	244
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	57	9	N	52			296
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3	54	9	N	49	173	1	172
09	0	2035	-0-	2035	2035	2035	1934	3	101	9	N	92			264
10	0	1779	-0-	1779	3814	3814	1731	3	48	9	N	44			308
11	0	1675	-0-	1675	5489	5489	1646	3	29	9	N	26	165	1	169
12	0	1683	-0-	1683	7172	7172	1646	3	37	9	N	34			203
TOTAL GAS PROD:		24,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		676									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10393 - 14768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363 3	118 9		N	107			247
02	3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937 3	113 9		N	103	172 1		178
03	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3339 3	106 9		N	96			274
04	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	3224 3	87 9		N	79	174 1		179
05	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3253 3	100 9		N	91			270
06	3360 X	3219	-0-	-141	-0-	3134 3	85 9		N	77	157 1		190
07	3441 X	2951	-0-	-490	-0-	2881 3	70 9		N	64			254
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3163 3	83 9		N	75	173 1		156
09	3300 X	2906	-0-	-394	-0-	2834 3	72 9		N	65			221
10	0	2875	-0-	2875	2875	2813 3	62 9		N	56			277
11	0	2824	-0-	2824	5699	2754 3	70 9		N	64	171 1		170
12	0	2842	-0-	2842	8541	2764 3	78 9		N	71			241
TOTAL GAS PROD:		37,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		948							

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID -> 276489	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	- 15635			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	285 1	2474 3	N	197	165 1			312
						217 9							
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	258 1	2309 3	N	171	183 1			300
						188 9							
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	285 1	2360 3	N	186	173 1			313
						205 9							
04	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	276 1	2427 3	N	178	172 1			319
						196 9							
05	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	285 1	2453 3	N	177	159 1			337
						195 9							
06	2940 X	2398	-0-	-542	-0-	276 1	1946 3	N	160	173 1			324
						176 9							
07	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	285 1	1860 3	N	155	157 1			322
						171 9							
08	3007 X	2293	-0-	-714	-0-	285 1	1840 3	N	153	171 1			304
						168 9							
09	0	2468	-0-	2468	2468	276 1	2024 3	N	153	182 1			275
						168 9							
10	0	3191	-0-	3191	5659	285 1	2664 3	N	220	171 1			324
						242 9							
11	0	3461	-0-	3461	9120	276 1	2922 3	N	239	322 1			241
						263 9							
12	0	3354	-0-	3354	12474	285 1	2856 3	N	194	161 1			274
						213 9							
TOTAL GAS PROD:		33,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,183							

WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID -> 276493	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895 3	87 9	N	79				197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328 3	62 9	N	56	182 1			71
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3713 3	91 9	N	83				154
04	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3295 3	76 9	N	69				223
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3577 3	76 9	N	69	181 1			111
06	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3579 3	69 9	N	63				174
07	3813 X	2237	-0-	-1576	-0-	2180 3	57 9	N	52				226
08	3813 X	3586	-0-	-227	-0-	3528 3	58 9	N	53	180 1			99
09	0	3605	-0-	3605	3605	3541 3	64 9	N	58				157
10	0	3680	-0-	3680	7285	3605 3	75 9	N	68				225
11	0	3600	-0-	3600	10885	3516 3	84 9	N	76	187 1			114
12	0	3594	-0-	3594	14479	3521 3	73 9	N	66				180
TOTAL GAS PROD:		42,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		792							

MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID -> 276528	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466 3	360 9	N	327	375 1			396
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782 3	274 9	N	249	193 1			452
03	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13346 3	403 9	N	366	197 1			621
04	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12469 3	384 9	N	349	357 1			613
05	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12600 3	399 9	N	363	383 1			593
06	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12257 3	406 9	N	369	356 1			606
07	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	11980 3	380 9	N	345	364 1			587
08	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12209 3	384 9	N	349	359 1			577
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11602 3	354 9	N	322	353 1			546
10	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11574 3	319 9	N	290	181 1			655
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	10942 3	339 9	N	308	349 1			614
*12	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	10939 3	315 9	N	286	187 1			713
TOTAL GAS PROD:		148,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,923							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-			4702	3	73	9	N	66		352		
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-			4448	3	70	9	N	64	194	1	222	
03	5208 X	4970	-0-	-238	-0-			4883	3	87	9	N	79			301	
04	4980 X	4761	-0-	-219	-0-			4685	3	76	9	N	69			370	
05	5146 X	4858	-0-	-288	-0-			4788	3	70	9	N	64	186	1	248	
06	4830 X	4690	-0-	-140	-0-			4626	3	64	9	N	58			306	
07	4991 X	4502	-0-	-489	-0-			4451	3	51	9	N	46			352	
08	4960 X	4748	-0-	-212	-0-			4692	3	56	9	N	51	171	1	232	
09	4770 X	4482	-0-	-288	-0-			4429	3	53	9	N	48			280	
10	4867 X	4522	-0-	-345	-0-			4470	3	52	9	N	47			327	
11	4680 X	4164	-0-	-516	-0-			4105	3	59	9	N	54	182	1	199	
*12	4743 X	4443	-0-	-300	-0-			4378	3	65	9	N	59			258	
TOTAL GAS PROD:		55,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		705									

WEBB 'A'		WELL #:		5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100						
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-			1514	3	31	9	N	28			360	
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-			1401	3	33	9	N	30	190	1	200	
03	1829 N	1518	-0-	-311	-0-			1483	3	35	9	N	32			232	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			1527	3	33	9	N	30			262	
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-			1440	3	23	9	N	21			283	
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1508	3	26	9	N	24			307	
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			2110	3	3	9	N	3			310	
08	1457 N	1066	-0-	-391	-0-			1055	3	11	9	N	10			320	
09	0	1495	-0-	1495	1495			1471	3	24	9	N	22			342	
10	0	1372	-0-	1372	2867			1348	3	24	9	N	22			364	
11	0	1330	-0-	1330	4197			1301	3	29	9	N	26	184	1	206	
12	0	1365	-0-	1365	5562			1331	3	34	9	N	31			237	
TOTAL GAS PROD:		17,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		279									

WEBB 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203						
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-			4691	3	125	9	N	114	197	1	303	
02	5068 X	4423	-0-	-645	-0-			4322	3	101	9	N	92			395	
03	5518 X	4726	-0-	-792	-0-			4613	3	113	9	N	103			498	
04	5340 X	4530	-0-	-810	-0-			4424	3	106	9	N	96	194	1	400	
05	5363 X	4529	-0-	-834	-0-			4435	3	94	9	N	85			485	
06	4740 X	4371	-0-	-369	-0-			4287	3	84	9	N	76	188	1	373	
07	4898 X	2180	-0-	-2718	-0-			2110	3	70	9	N	64			437	
08	4712 X	4260	-0-	-452	-0-			4186	3	74	9	N	67	187	1	317	
09	0	4117	-0-	4117	4117			4036	3	81	9	N	74			391	
10	0	4143	-0-	4143	8260			4056	3	87	9	N	79			470	
11	0	3913	-0-	3913	12173			3821	3	92	9	N	84	184	1	370	
12	0	4133	-0-	4133	16306			4030	3	103	9	N	94			464	
TOTAL GAS PROD:		50,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	8773	X	8031	-0-	-742	-0-	7906	3	125	9	N	114	165	1	241
02	7924	X	7203	-0-	-721	-0-	7090	3	113	9	N	103	171	1	173
03	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	7641	3	100	9	N	91			264
04	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7402	3	109	9	N	99	172	1	191
05	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7638	3	113	9	N	103	168	1	126
06	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7469	3	110	9	N	100			226
07	7967	X	7930	-0-	-37	-0-	7823	3	107	9	N	97	156	1	167
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7769	3	103	9	N	94			261
09	0		5472	-0-	5472	5472	5400	3	72	9	N	65	184	1	142
10	0		7249	-0-	7249	12721	7171	3	78	9	N	71			213
11	0		8056	-0-	8056	20777	7947	3	109	9	N	99	182	1	130
12	0		7123	-0-	7123	27900	7046	3	77	9	N	70			200
TOTAL GAS PROD:		89,518				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,106					

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22061	3	325	9	N	295	396	1	350
02	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20045	3	257	9	N	234	192	1	392
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	20849	3	251	9	N	228	178	1	442
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	19950	3	256	9	N	233	183	1	492
05	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20605	3	260	9	N	236	361	1	367
06	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17161	3	202	9	N	184	178	1	373
07	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21374	3	222	9	N	202	353	1	222
08	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21005	3	223	9	N	203			425
09	0		20472	-0-	20472	20472	20248	3	224	9	N	204	187	1	442
10	0		20555	-0-	20555	41027	20309	3	246	9	N	224	368	1	298
11	0		19381	-0-	19381	60408	19160	3	221	9	N	201			499
12	0		19251	-0-	19251	79659	19020	3	231	9	N	210	362	1	347
TOTAL GAS PROD:		244,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,654					

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	30250	X	30250	-0-	-0-	-0-	29801	3	449	9	N	408	186	1	1294
02	32258	X	32258	-0-	-0-	-0-	32201	3	57	9	N	52	184	1	1162
03	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35664	3	293	9	N	266	176	1	1252
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25764	3	164	9	N	149	546	1	855
05	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	24548	3	251	9	N	228	178	1	905
06	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23069	3	29	9	N	26			931
07	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23983	3	420	9	N	382	380	1	933
08	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	3			N	-0-	178	1	755
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	22467	3	332	9	N	302			1057
10	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23632	3	217	9	N	197	384	1	870
11	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	20994	3	283	9	N	257	194	1	933
*12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	21731	3	299	9	N	272	386	1	819
TOTAL GAS PROD:		311,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,539					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 278084	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11540	- 16108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID -> 278402	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 9980	- 16655			
01	14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428 3	333 9	N	303	381 1		257
02	13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845 3	286 9	N	260			517
03	14353 X	12921	-0-	-1432	-0-	12610 3	311 9	N	283	384 1		416
04	13650 X	12848	-0-	-802	-0-	12543 3	305 9	N	277	185 1		508
05	14105 X	13373	-0-	-732	-0-	13067 3	306 9	N	278	394 1		392
06	13320 X	12799	-0-	-521	-0-	12531 3	268 9	N	244	181 1		455
07	13423 X	12960	-0-	-463	-0-	12699 3	261 9	N	237	188 1		504
08	13361 X	12983	-0-	-378	-0-	12760 3	223 9	N	203	374 1		333
09	12930 X	12375	-0-	-555	-0-	12122 3	253 9	N	230	366 1		197
10	13361 X	12529	-0-	-832	-0-	12245 3	284 9	N	258	190 1		265
11	12810 X	11874	-0-	-936	-0-	11587 3	287 9	N	261	187 1		339
*12	12989 X	11475	-0-	-1514	-0-	11208 3	267 9	N	243	368 1		214

TOTAL GAS PROD: 152,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID -> 278419	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10081	PERF.10665	- 15551			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID -> 278603	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9980	- 14262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 9950	- 10020		
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	211
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	211
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	211
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	211
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	211
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	211
10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	211
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	211
*12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	211
TOTAL GAS PROD:		587		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10086	- 10420		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FLOWERS, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 094933		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS B		WELL #: 1105		RRCID -> 162576		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C		WELL #: 906		RRCID -> 163215		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER		WELL #: 5098		RRCID -> 163960		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119
WATERFIELD -C-													
01	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-	-0-	
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
04	1560	N	1375	-0-	-185	B	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	
05	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3	N	-0-	-0-	
07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	N	-0-	-0-	
08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
09	0		1438	-0-	1438	B	1438	1438	3	N	-0-	-0-	
10	0		1466	-0-	1466	B	2904	1466	3	N	-0-	-0-	
11	0		1326	-0-	1326	B	4230	1326	3	N	-0-	-0-	
12	0		1475	-0-	1475	B	5705	1475	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,353				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID -> 169849	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12013	- 12068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAHLER		WELL #:		6	RRCID -> 170824	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 12704	PERF.12101	- 12221		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
2995 X	3412 X	4093 X	3817 X	3837 X	3660 X	3782 X	3782 X	3660 X	3782 X	3600 X	3627 X
2995	3412	4093	3817	3837	3611	3612	3523	3346	3480	3242	3237
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-49 B	-170 B	-259 B	-314 B	-302 B	-358 B	-390 B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2995	3412	4093	3817	3837	3611	3612	3523	3346	3480	3242	3237
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
TOTAL GAS PROD:			42,205	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		60462 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209									
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11315	PERF.11186	- 11204	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	682	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	649	-0-	649	649	3	N	-0-		-0-
10		0	647	-0-	647	1296	3	N	-0-		-0-
11		0	658	-0-	658	1954	3	N	-0-		-0-
12		0	670	-0-	670	2624	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-			-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-			-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	N	-0-			-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	-0-			-0-
08		0	3110	-0-	3110	3110	3110	3	N	-0-			-0-
09		0	3014	-0-	3014	6124	3014	3	N	-0-			-0-
10		0	3117	-0-	3117	9241	3117	3	N	-0-			-0-
11		0	2992	-0-	2992	12233	2992	3	N	-0-			-0-
12		0	3035	-0-	3035	15268	3035	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			98
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			98
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			98
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	65	1	33
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			33
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			33
07		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2	N	-0-			33
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			33
09		0	247	-0-	247	247	247	2	N	-0-			33
10		0	276	-0-	276	523	276	2	N	-0-			33
11		0	262	-0-	262	785	262	2	N	-0-			33
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	537			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			2,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26		150
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21		171
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29		200
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	162 1	66
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15		81
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1318	2	22	9	N	20		101
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1394	2	32	9	N	29		130
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29		159
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22		181
10	0		1436	-0-	1436	1436	1414	2	22	9	N	20		201
11	0		1378	-0-	1378	2814	1360	2	18	9	N	16		217
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	1357					N	NO RPT		217
TOTAL GAS PROD:			15,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			255					

OIL AND GAS DIVISION

MINNESOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10				50
						11	9								
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-				50
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-				50
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-				50
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-				50
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	30	1	197	2	N	-0-				50
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	31	1	197	2	N	-0-				50
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	31	1	171	2	N	-0-				50
09	0	213	-0-	213	213	30	1	183	2	N	-0-				50
10	0	196	-0-	196	409	31	1	165	2	N	-0-				50
11	0	20	-0-	20	429	20	2			N	-0-				50
12	0	-0-	-0-	-0-	429					N	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38				182
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26	169	1		39
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19				58
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15				73
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9				82
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12				94
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	N	14				108
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	511	2	12	9	N	11				119
09	0	309	-0-	309	309	289	2	20	9	N	18				137
10	0	526	-0-	526	835	495	2	31	9	N	28				165
11	0	652	-0-	652	1487	624	2	28	9	N	25				190
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	1177					N	NO RPT				190

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PABLO ENERGY II, LLC		631643											
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2		N	-0-			110
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			110
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		N	-0-			110
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	529	2	80 9	N	73	183 1		-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513	513	513	2		N	-0-			-0-
*12	1051 N	538	-0-	-513	-0-	538	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156	3	50 9	N	45			187
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			187
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			187
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1095	3	57 9	N	52			239
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2 9	N	2	179 1		62
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			62
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1101	3	46 9	N	42			104
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			104
09	0	1067	-0-	1067	1067	1067	3		N	-0-			104
10	0	1242	-0-	1242	2309	1187	3	55 9	N	50			154
11	0	1283	-0-	1283	3592	1283	3		N	-0-			154
12	0	1098	-0-	1098	4690	1098	3		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		13,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			21
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			21
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			21
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			21
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			21
06	630 N	183	-0-	-447	-0-	183	3		N	-0-			21
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			21
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			21
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			21
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			21
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	410	3		N	-0-			21
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		7,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	730	373	2		N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	1029	299	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,679			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			32
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2		N	-0-			32
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			32
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			32
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			32
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			32
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			32
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			32
09	0	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-			32
10	0	344	-0-	344	733	344	2		N	-0-			32
11	0	271	-0-	271	1004	271	2		N	-0-			32
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	601				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		3,357			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CREST RESOURCES, INC. 189901
 HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	16	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	21	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//	61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574							
FOSTER-WHEELER		WELL #:	1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130 - 5278			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022 - WELL PLUGGED 09/29/22										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084			TOTAL DEPTH 16874		PERF.14379 - 16875		
DAVIS		WELL #:	4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008					
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2	N	-0-	25
02	1232 N	987	-0-	-245	-0-	987	2	N	-0-	25
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	N	-0-	25
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	25
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	25
06	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2	N	-0-	25
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2	N	-0-	25
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2	N	-0-	25
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2	N	-0-	25
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	2	N	-0-	25
11	2350 N	1314	-0-	-1036	-0-	1314	2	N	-0-	25
12	0	1083	-0-	1083	1083	1083	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			13,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DAVIS			2053		248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750		PERF.14994 - 17176	
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-	81
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11 9 N	10	91
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6 9 N	5	96
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3 9 N	3	99
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2703	2	24 9 N	22	121
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	121
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	121
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-	121
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-	121
10	0	2801	-0-	2801	2801	2801	2	N	-0-	121
11	0	2399	-0-	2399	5200	2399	2	N	-0-	121
12	0	2462	-0-	2462	7662	2462	2	N	-0-	121
TOTAL GAS PROD:			33,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			40	

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.16934 - 17364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432 2		N	-0-		30
02		3724 X	3192	-0-	-532	-0-	3192 2		N	-0-		30
03		4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4054 2		N	-0-		30
04		3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864 2		N	-0-		30
05		3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680 2		N	-0-		30
06		3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491 2		N	-0-		30
07		4061 X	3403	-0-	-658	-0-	3403 2		N	-0-		30
08		4061 X	3401	-0-	-660	-0-	3401 2		N	-0-		30
09		3870 X	3147	-0-	-723	-0-	3147 2		N	-0-		30
10		0	3148	-0-	3148	-0-	3148 2		N	-0-		30
11		0	3244	-0-	3244	-0-	3244 2		N	-0-		30
12		0	3108	-0-	3108	-0-	3108 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		41,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID ->		235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.15751 - 16148	
MILLS RANCH		WELL #:		1024								
01		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255 2	85 9	N	77		122
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5300 2	78 9	N	71		193
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5984 2	78 9	N	71	191 1	73
04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5659 2	85 9	N	77		150
05		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5911 2	79 9	N	72	189 1	33
06		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5230 2	72 9	N	65		98
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4357 2	50 9	N	45		143
08		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2101 2	33 9	N	30		130
09		0	547	-0-	547	-0-	546 2	1 9	N	1	43 1	52
10		0	370	-0-	370	-0-	917	364 2	6 9	N	5	57
11		0	587	-0-	587	-0-	1504	581 2	6 9	N	5	62
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	388		N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		42,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		519						

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16212 - 16306
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06		14B2 EXT	20161	-0-	20161	-0-	20161 2		N	-0-	13
07		14B2 EXT	11377	-0-	11377	-0-	31538	11377 2	N	-0-	13
08		14B2 EXT	823	-0-	823	-0-	32361	823 2	N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32361		N	-0-	13
10		0	1358	-0-	1358	-0-	33719	1358 2	N	-0-	13
11		0	1254	-0-	1254	-0-	34973	1254 2	N	-0-	13
12		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-	23751		N	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		34,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-				37
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-				37
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-	37	1		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-				-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				-0-
10	0	525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-				-0-
11	0	496	-0-	496	1021	496	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	494					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,389													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

01	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991	2	108	9	N	98				163
02	3192 X	2675	-0-	-517	-0-	2596	2	79	9	N	72	80	1		155
03	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3429	2	54	9	N	49	181	1		23
04	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	3021	2	90	9	N	82				105
05	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3335	2	1	9	N	1	84	1		22
06	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3224	2	53	9	N	48				70
07	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-				70
08	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3287	2	136	9	N	124				194
09	0	3060	-0-	3060	3060	3057	2	3	9	N	3	184	1		13
10	0	3154	-0-	3154	6214	3107	2	47	9	N	43				56
11	0	3054	-0-	3054	9268	2941	2	113	9	N	103	59	1		100
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	5858					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		34,966													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 623

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161	2	78	9	N	71				149
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3823	2	6	9	N	5	114	1		40
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	198	1		20
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3906	2	112	9	N	102				122
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1	9	N	1	104	1		19
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4307	2	176	9	N	160				179
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4300	2	2	9	N	2	159	1		22
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4341	2	142	9	N	129				151
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4055	2	77	9	N	70				221
10	0	4184	-0-	4184	4184	4183	2	1	9	N	1	198	1		24
11	0	4250	-0-	4250	8434	4066	2	184	9	N	167	143	1		48
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	4900					N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		46,851													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 886

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-	
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-	
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-	
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-	
09		0	247	-0-	247		247	2			N	-0-					-0-	
10		0	263	-0-	263		510	2			N	-0-					-0-	
11		0	255	-0-	255		765	2			N	-0-					-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248		517				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,888															
																	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					20	
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					20	
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					20	
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					20	
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23					43	
06		840 N	702	-0-	-138	-0-	692	2	10	9	N	9					52	
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					55	
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					67	
09		0	1032	-0-	1032		1007	2	25	9	N	23					90	
10		0	819	-0-	819		1851	2	8	9	N	7					97	
11		0	860	-0-	860		2711	2	3	9	N	3					100	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868		1843				N	NO RPT					100	
TOTAL GAS PROD:			9,329															
																	TOTAL CONDENSATE PROD:	80

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-	
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
09		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
10		0	6	-0-	6		6	2			N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,140															
																	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 276451		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465									
JILL 54		WELL #: 2054															
01	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441	2	21	9	N	19	10	1				250
02	4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	6	8	1				248
03	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	28	6	1	214	5		56
04	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4259	2	29	9	N	26	7	1				75
05	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	2	32	9	N	29	9	1				95
06	4620 X	4606	-0-	-14	-0-	4543	2	63	9	N	57	3	1				149
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4899	2	34	9	N	31	11	1				169
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4750	2	30	9	N	27	7	1				189
09	4620 X	4560	-0-	-60	-0-	4530	2	30	9	N	27	175	1				41
10	4929 X	3896	-0-	-1033	-0-	3855	2	41	9	N	37	11	1				67
11	0	2479	-0-	2479	2479	2460	2	19	9	N	17	6	1				78
12	0	3062	-0-	3062	5541	3042	2	20	9	N	18	12	1				84

TOTAL GAS PROD: 49,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785									
MOORE 1		WELL #: 201															
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-						41
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-						41
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-						41
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-						41
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-						41
06	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2			N	-0-						41
07	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-						41
08	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3134	2	18	9	N	16						57
09	3210 X	3024	-0-	-186	-0-	3012	2	12	9	N	11						68
10	0	3978	-0-	3978	3978	3964	2	14	9	N	13						81
11	0	4869	-0-	4869	8847	4852	2	17	9	N	15						96
12	0	5248	-0-	5248	14095	5234	2	14	9	N	13						109

TOTAL GAS PROD: 44,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006												TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980	2	17	9	N	15					43
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14					57
03		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	41					98
04		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					120
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					136
06		2370 N	2245	-0-	-125	-0-	2230	2	15	9	N	14					150
07		2449 N	1963	-0-	-486	-0-	1949	2	14	9	N	13					163
08		2449 N	2074	-0-	-375	-0-	2066	2	8	9	N	7					170
09		2250 N	1701	-0-	-549	-0-	1698	2	3	9	N	3					173
10		0	1741	-0-	1741	1741	1738	2	3	9	N	3	148	1			28
11		0	1703	-0-	1703	3444	1703	2			N	-0-					28
12		0	1734	-0-	1734	5178	1734	2			N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			26,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			148								

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013												TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978					
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	2	31	9	N	28					116
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732	2	11	9	N	10					126
03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					141
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	N	1					142
05		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	N	4					146
06		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3927	2	92	9	N	84					230
07		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4042	2	1	9	N	1					231
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	100	1			132
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					132
10		0	3895	-0-	3895	3895	3892	2	3	9	N	3					135
11		0	3783	-0-	3783	7678	3747	2	36	9	N	33					168
12		0	3887	-0-	3887	11565	3879	2	8	9	N	7					175
TOTAL GAS PROD:			47,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			187								

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930					
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LISTER		WELL #: 4		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER		WELL #: 6021H		RRCID -> 266037		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280						
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	Y	191	158	1	155
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608	2	167	9	Y	152	171	1	136
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4872	2	183	9	Y	166	171	1	131
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5010	2	173	9	Y	157	149	1	139
05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4623	2	164	9	Y	149	160	1	128
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5165	2	131	9	Y	119	147	1	100
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5061	2	178	9	Y	162	159	1	103
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5016	2	163	9	Y	148	173	1	78
09	0	5078	-0-	5078	5078	4911	2	167	9	Y	152	152	1	78
10	10370 X	5292	-0-	-5078	-0-	5120	2	172	9	Y	156			234
11	5010 X	4905	-0-	-105	-0-	4740	2	165	9	Y	150	326	1	58
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 56,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

MITO RESOURCES TX LLC		571941		RRCID -> 163838		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904						
DABERRY		WELL #: 401												
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941										
FABIAN		WELL #:		2045	RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11847	-	11990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRYANT		WELL #:		2044	RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11928	-	12060
*01	1953 N	1414	-0-	-539	-0-	1392	3	22	9	N	20			293
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1654	3	55	9	N	50			343
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1596	3	51	9	N	46	194	1	195
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1799	3	66	9	N	60			255
*05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	3	22	9	N	20			275
*06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2121	3	28	9	N	25			300
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2186	3	118	9	N	107			407
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2095	3	41	9	N	37			444
*09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	3	24	9	N	22			466
*10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2138	3	91	9	N	83	195	1	354
*11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2235	3	43	9	N	39	174	1	219
*12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2310	3	77	9	N	70			289
TOTAL GAS PROD:		24,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		579						

COLTHARP		WELL #:		2051	RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	11962	-	12111
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1340	3	30	9	N	27			316
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	N	10			326
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1081	3	51	9	N	46	190	1	182
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	3	29	9	N	26			207
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1505	3	24	9	N	22			229
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1349	3	28	9	N	25			254
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	3	30	9	N	27			281
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	N	22			303
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	937	3	14	9	N	13			316
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1509	3	73	9	N	66	195	1	187
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	3	50	9	N	45			232
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1356	3	34	9	N	31			263
TOTAL GAS PROD:		16,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		360						

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941										
FABIAN		WELL #:		3045	RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-			191
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	82			273
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	180	1	93
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			93
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	73	3	66	9	N	60			154
*08	279 X	121	-0-	-158	-0-	74	3	47	9	N	43			197
*09	270 X	213	-0-	-57	-0-	179	3	34	9	N	31			228
*10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	200	3	53	9	N	48			276
*11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	140	1	1	9	N	1			277
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
TOTAL GAS PROD:		1,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

DABERRY		WELL #:		501	RRCID ->	176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963	- 12005		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYANT		WELL #:		3044	RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1472	3	58	9	N	53					332		
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1352	3	36	9	N	33					365		
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1513	3	70	9	N	64	185	1			245		
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1456	3	30	9	N	27					272		
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	3	17	9	N	15					287		
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18					305		
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1477	3	25	9	N	23					329		
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	3	6	9	N	5					334		
*09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	3	8	9	N	7					341		
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1489	3	84	9	N	76					417		
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	3	28	9	N	25	181	1			261		
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	3	46	9	N	42					303		
TOTAL GAS PROD:		17,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		388												

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

*01	2728 N	2407	-0-	-321	-0-	2405	3	2	9	N	2					207		
*02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2311	3	51	9	N	46					253		
*03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2571	3	90	9	N	82	195	1			140		
*04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2245	3	30	9	N	27					167		
*05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2149	3	39	9	N	35					202		
*06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1857	3	19	9	N	17					218		
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1839	3	19	9	N	17					235		
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	N	5					240		
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	9	N	4					244		
*10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2110	3	106	9	N	96	192	1			148		
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2319	3	46	9	N	42					190		
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	144	1	2360	3	N	54					244		
TOTAL GAS PROD:		26,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		427												

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					186		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					186		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					186		
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					186		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					186		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					186		
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					186		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					186		
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					186		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					189		
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	17	1	8	3	N	-0-					189		
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					190		
TOTAL GAS PROD:		385		TOTAL CONDENSATE PROD:		4												

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941								
BUCKINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	184956	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11970 - 12122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11852 - 11872
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	925 3	8 9	N	7		343
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863 3	2 9	N	2		345
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-	150 1	195
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795 3	6 9	N	5		200
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1810 3	6 9	N	5		205
*06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1540 3	2 9	N	2		206
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		206
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1205 3	6 9	N	5		211
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1840 3	20 9	N	18		229
*10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1918 3	36 9	N	33		262
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	135 1	970 3	N	-0-	1 7	261
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	112 1	250 3	N	-0-		261
TOTAL GAS PROD:		17,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		77			

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910 - 11934
*01	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738 3		N	-0-		190
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		190
*03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-		190
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-		190
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-		190
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		190
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-		190
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		190
*09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		190
*10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-	1 1	191
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-	1 7	309
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		309
TOTAL GAS PROD:		22,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941									
BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12300 -	12330
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2648 3	151 9	N	137	194 1			319
*02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2419 3	249 9	N	226				545
*03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2623 3	31 9	N	28	194 1			379
*04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2515 3	57 9	N	52				431
*05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-				431
*06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2471 3	11 9	N	10				441
*07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2544 3	129 9	N	117	190 1			368
*08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2434 3	39 9	N	35	79 1			324
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2409 3	46 9	N	42				366
*10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2556 3	44 9	N	40				406
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	36 1	2494 3	N	67	192 1			281
						74 9							
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-				281
TOTAL GAS PROD:		31,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		754							

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	12438 -	12680
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	16099 -	16381
*01	14880 X	11124	-0-	-3756	-0-	10985 3	139 9	N	126	198 1			499
*02	13300 X	10059	-0-	-3241	-0-	9847 3	212 9	N	193	192 1			500
*03	14725 X	11877	-0-	-2848	-0-	11851 3	26 9	N	24				524
*04	13260 X	10575	-0-	-2685	-0-	10445 3	130 9	N	118				642
*05	11036 X	10711	-0-	-325	-0-	10352 3	359 9	N	326	372 1			596
*06	10680 X	9947	-0-	-733	-0-	9947 3		N	-0-	114 1			482
*07	12524 X	12014	-0-	-510	-0-	11940 3	74 9	N	67				549
*08	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14879 3	116 9	N	105	195 1			458
*09	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12737 3	142 9	N	129				587
*10	10664 X	8765	-0-	-1899	-0-	8531 3	234 9	N	213	388 1			412
*11	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11694 3	127 9	N	115	195 1			332
*12	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	4 1	14587 3	N	169				501
						186 9							
TOTAL GAS PROD:		139,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,585							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941											
BUCKINGHAM		WELL #:		3021H	RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	12496 - 16286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	-0-	14473	3	105	9	N	95			599
*02	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	-0-	14088	3	145	9	N	132			731
*03	13237 X	12127	-0-	-1110	-0-	-0-	12018	3	109	9	N	99	386	1	444
*04	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	-0-	10723	3	92	9	N	84			527
*05	14508 X	8898	-0-	-5610	-0-	-0-	8729	3	169	9	N	154	346	1	335
*06	14040 X	5610	-0-	-8430	-0-	-0-	5549	3	61	9	N	55	316	1	75
*07	14446 X	3196	-0-	-11250	-0-	-0-	2975	3	221	9	N	201	187	1	89
*08	11067 X	7203	-0-	-3864	-0-	-0-	7123	3	80	9	N	73			162
*09	9660 X	8328	-0-	-1332	-0-	-0-	8184	3	144	9	N	131			293
*10	8494 X	5808	-0-	-2686	-0-	-0-	5696	3	112	9	N	102	195	1	200
*11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3	188	9	N	171			371
*12	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	-0-	7599	3	138	9	N	125			496
TOTAL GAS PROD:		105,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,422									

BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	266305	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.	12088 - 12506		
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	20	9	N	18			155
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3			158
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	N	17			175
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8			183
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3	24	9	N	22			205
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	33	9	N	30			235
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			235
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			235
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2			237
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	17	9	N	15			252
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	N	9			261
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	-0-			261
TOTAL GAS PROD:		8,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		124									

BUCKINGHAM		WELL #:		6058H	RRCID ->	269034	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12265	PERF.	12515 - 16514		
*01	8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	-0-	3620	3	154	9	N	140			260
*02	7532 X	2012	-0-	-5520	-0-	-0-	1887	3	125	9	N	114			374
*03	8339 X	5887	-0-	-2452	-0-	-0-	5819	3	68	9	N	62	192	1	243
*04	6900 X	5689	-0-	-1211	-0-	-0-	5601	3	88	9	N	80			324
*05	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-	6803	3	246	9	N	224	358	1	190
*06	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	-0-	7114	3	80	9	N	73	189	1	75
*07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-	8007	3	123	9	N	112			187
*08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	-0-	8722	3	204	9	N	185	197	1	175
*09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	-0-	8552	3	132	9	N	120			295
*10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	-0-	8572	3	131	9	N	119	201	1	213
*11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	-0-	9030	3	122	9	N	111	177	1	147
*12	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	8261	3	N	201	193	1	155
TOTAL GAS PROD:		83,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,541									

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			210
02		728 N	549	-0-	-179	-0-	549	2		N	-0-			210
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			210
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			210
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			210
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			210
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			210
08		806 N	444	-0-	-362	-0-	444	2		N	-0-			210
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			210
10		0	1076	-0-	1076	1076	1076	2		N	-0-			210
11		0	12	-0-	12	1088	12	2		N	-0-			210
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	282				N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:			8,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492															
01		9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559	2	186	9	N	169	192	1	65
02		8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878	2	161	9	N	146	173	1	38
03		8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	7239	2	176	9	N	160			198
04		8160 X	6641	-0-	-1519	-0-	6483	2	158	9	N	144	175	1	167
05		8122 X	6467	-0-	-1655	-0-	6332	2	135	9	N	123	168	1	122
06		7530 X	6673	-0-	-857	-0-	6532	2	141	9	N	128	190	1	60
07		7781 X	6900	-0-	-881	-0-	6586	2	314	9	N	285	158	1	187
08		7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-			187
09		0	6294	-0-	6294	6294	6200	2	94	9	N	85	187	1	85
10		0	6241	-0-	6241	12535	6105	2	136	9	N	124	174	1	35
11		0	6361	-0-	6361	18896	6216	2	145	9	N	132			167
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	11983					N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:			73,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,496						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230	2	701	9	N	637	579	1	215
02	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406	2	603	9	N	548	583	1	180
03	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19419	2	678	9	N	616	561	1	235
04	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	18798	2	642	9	N	584	526	1	293
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19494	2	605	9	N	550	735	1	108
06	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	18871	2	578	9	N	525	375	1	258
07	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	19443	2	590	9	N	536	706	1	88
08	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19360	2	570	9	N	518	544	1	62
09	0	19219	-0-	19219	19219	18660	2	559	9	N	508	355	1	215
10	0	19861	-0-	19861	39080	19272	2	589	9	N	535	573	1	177
11	0	19179	-0-	19179	58259	18598	2	581	9	N	528	565	1	140
12	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	39721					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		215,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,085								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DAVIS 64		WELL #: 5H		RRCID -> 266077		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVESTOR 57		WELL #: 6H		RRCID -> 266570		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136					
01	4836 X	3636	-0-	-1200	-0-	64 1	3414 2	Y	144				258
02	4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	158 9	60 1	1118 2	Y	119	161 1		216
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	131 9	67 1	3964 2	Y	68	162 1		122
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	75 9	22 1	4804 2	Y	95	150 1		67
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	105 9	5065 2	164 9	Y	149	167 1		49
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5311 2	140 9		Y	127			176
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5600 2	150 9		Y	136	159 1		153
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5400 2	143 9		Y	130	149 1		134
09	0	4166	-0-	4166	4166	4041 2	125 9		Y	114	171 1		77
10	0	4394	-0-	4394	8560	17 1	4255 2		Y	111			188
11	0	4044	-0-	4044	12604	122 9	64 1	3868 2	Y	102	161 1		129
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	8419	112 9			Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		48,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,295					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037										COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 11626	PERF.11620	- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2077	1	2938	2	Y	85	181	1		109
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1868	1	2890	2	Y	90	166	1		33
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1944	1	2714	2	Y	55				88
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1206	1	52408	2	Y	102				190
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	1054	1	2829	2	Y	83	181	1		92
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1016	1	2849	2	Y	101				193
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1054	1	2993	2	Y	87	168	1		112
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1031	1	2948	2	Y	86				198
09	0	3742	-0-	3742	3742	999	1	2665	2	Y	71	215	1		54
10	0	4323	-0-	4323	8065	1384	1	2836	2	Y	94	42	1		106
11	0	5111	-0-	5111	13176	2010	1	2993	2	Y	98				204
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	9394	108	9			Y	NO RPT				204
TOTAL GAS PROD:		97,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		952									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264										COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 11614	PERF.11565	- 16027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	149	1	1567	2	Y	147				171
02	1876 X	1710	-0-	-166	-0-	134	1	1477	2	Y	90	162	1		99
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1		50
04	3000 N	3023	-0-	23	23	934	1	1986	2	Y	94				144
05	2152 N	2129	-0-	-23	-0-	1980	2	149	9	Y	135	151	1		128
06	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	Y	68	161	1		35
07	3007 X	2503	-0-	-504	-0-	2337	2	166	9	Y	151	171	1		15
08	3007 X	2474	-0-	-533	-0-	2372	2	102	9	Y	93				108
09	0	2297	-0-	2297	2297	2231	2	66	9	Y	60	138	1		30
10	0	2303	-0-	2303	4600	48	1	2104	2	Y	137	139	1		28
11	0	2126	-0-	2126	6726	139	1	1847	2	Y	127				155
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	4432	140	9			Y	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD:		25,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,228									

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2022		RRCID -> 268774	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12060	- 12114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	65	1	3387	2	Y	81	172	1		85
						89	9								
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3042	2	Y	70				155
						77	9								
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1		140
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3373	2	95	9	Y	86	167	1		59
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3479	2	91	9	Y	83				142
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3427	2	59	9	Y	54				196
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	4	1	3562	2	Y	79	186	1		89
						87	9								
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3647	2	90	9	Y	82				171
09	0	3486	-0-	3486	3486	3402	2	84	9	Y	76	166	1		81
10	0	3606	-0-	3606	7092	3505	2	101	9	Y	92				173
11	0	3462	-0-	3462	10554	27	1	3332	2	Y	94	181	1		86
						103	9								
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	7051					Y	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:		38,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		889							

BRYANT		WELL #: 3022		RRCID -> 268846		COMPL. DATE 05/30/2013				TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968					
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	Y	16				119
						18	9								
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	Y	13				132
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	81	1		55
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-				55
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-				55
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				55
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			Y	-0-				55
08	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			Y	-0-				55
09	0	1415	-0-	1415	1415	1415	2			Y	-0-				55
10	0	1497	-0-	1497	2912	1497	2			Y	-0-				55
11	0	1431	-0-	1431	4343	1431	2			Y	-0-				55
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	2886					Y	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		17,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

LOTT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 269855		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050					
01	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	325	1	1 8	148
02	4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	1 8	84
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1		114
04	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1		91
05	4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	3560	2	124	9	N	113	171	1		33
06	4740 X	3524	-0-	-1216	-0-	3449	2	75	9	N	68	1	8		100
07	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2697	2	70	9	N	64				164
08	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	4265	2	158	9	N	144	172	1		136
09	0	4378	-0-	4378	4378	4192	2	186	9	N	169	159	1	2 8	144
10	0	4330	-0-	4330	8708	4147	2	183	9	N	166	160	1		150
11	0	4032	-0-	4032	12740	3835	2	197	9	N	179	162	1		167
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	8214					N	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		44,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217	1	725 2	Y	280	171 1	63 8		212
						308	9							
02	1960 X	1230	-0-	-730	-0-	1060	1	27 2	Y	130	173 1			169
						143	9							
03	2170 X	1303	-0-	-867	-0-	1161	1	110 2	Y	29	103 1			95
						32	9							
04	2100 X	921	-0-	-1179	-0-	891	1	11 2	Y	17				112
						19	9							
05	2170 X	1910	-0-	-260	-0-	1102	1	422 2	Y	351	331 1			132
						386	9							
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1058	1	766 2	Y	306	346 1			92
						337	9							
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1282	1	623 2	Y	230				322
						253	9							
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1887	1	1154 2	Y	389	517 1			194
						428	9							
09	3000 N	3949	-0-	949	949	2023	1	1216 2	Y	645	690 1			149
						710	9							
10	0	4087	-0-	4087	5036	2086	1	1299 2	Y	638	520 1			267
						702	9							
11	0	3571	-0-	3571	8607	2023	1	1066 2	Y	438	524 1			181
						482	9							
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	6313				Y	NO RPT				181
TOTAL GAS PROD:		27,009			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,453					

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496	1	2528 2	Y	187	178 1	3 8		208
						206	9							
02	3192 X	2859	-0-	-333	-0-	448	1	2245 2	Y	151	164 1	1 8		194
						166	9							
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	496	1	2806 2	Y	204	163 1	2 8		233
						224	9							
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	480	1	2601 2	Y	204	340 1	1 8		96
						224	9							
05	3441 X	2372	-0-	-1069	-0-	496	1	1732 2	Y	131	167 1			60
						144	9							
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	480	1	2184 2	Y	172	170 1	2 8		60
						189	9							
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	496	1	2565 2	Y	174	167 1	1 8		66
						191	9							
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	496	1	2634 2	Y	178	169 1	1 8		74
						196	9							
09	0	3286	-0-	3286	3286	480	1	2619 2	Y	170				244
						187	9							
10	0	3250	-0-	3250	6536	496	1	2555 2	Y	181	328 1	1 8		96
						199	9							
11	0	2936	-0-	2936	9472	480	1	2274 2	Y	165	166 1	1 8		94
						182	9							
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	6279				Y	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:		34,195			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,917					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303	2	205	9	N	186	177	1	3 8	237
02		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3377	2	176	9	N	160	326	1	1 8	70
03		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4799	2	256	9	N	233	161	1	3 8	139
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4598	2	228	9	N	207	175	1	1 8	170
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4826	2	218	9	N	198	162	1		206
06		4380 X	3351	-0-	-1029	-0-	3165	2	186	9	N	169	169	1	2 8	204
07		4526 X	3106	-0-	-1420	-0-	2917	2	189	9	N	172	180	1	1 8	195
08		4526 X	3080	-0-	-1446	-0-	2882	2	198	9	N	180	159	1	1 8	215
09		0	1139	-0-	1139	1139	1082	2	57	9	N	52	169	1		98
10		0	4022	-0-	4022	5161	3774	2	248	9	N	225	174	1	1 8	148
11		0	2932	-0-	2932	8093	2714	2	218	9	N	198	175	1	1 8	170
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	4993					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:				38,616		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,980				

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797																
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4936	2	Y	211	177	1	3 8	275
02		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	232	9	287	1	Y	155	332	1	1 8	97
03		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	171	9	488	1	Y	248	174	1	2 8	169
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	273	9	454	1	Y	176	164	1	1 8	180
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	194	9	411	1	Y	183	160	1		203
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	201	9	424	1	Y	229	169	1	2 8	261
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	252	9	496	1	Y	223	342	1	1 8	141
08		4867 X	4286	-0-	-581	-0-	245	9	434	1	Y	188	173	1	1 8	155
09		0	3813	-0-	3813	3813	207	9	409	1	Y	152	168	1		139
10		0	4881	-0-	4881	8694	167	9	496	1	Y	233	174	1	1 8	197
11		0	4254	-0-	4254	12948	256	9	439	1	Y	214	355	1	1 8	55
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	9166	235	9			Y	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:				52,824		TOTAL CONDENSATE PROD:						2,212				

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257										COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10127 - 14703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT		
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861	2	419	9	N	381	351	1	16 8	
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	912	1	4752	2	N	337	340	1	5 8	
						371	9								
03	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11 8	
						384	9								
04	6120 X	6016	-0-	-104	-0-	5631	2	385	9	N	350	333	1	6 8	
05	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6589	2	409	9	N	372	497	1	173	
06	6480 X	5364	-0-	-1116	-0-	5027	2	337	9	N	306	295	1	14 8	
07	6696 X	3928	-0-	-2768	-0-	3588	2	340	9	N	309	325	1	6 8	
08	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	11780	2	352	9	N	320	353	1	6 8	
09	0	5835	-0-	5835	5835	5490	2	345	9	N	314	342	1	81	
10	0	6986	-0-	6986	12821	1008	1	5613	2	N	332	320	1	6 8	
						365	9								
11	0	4223	-0-	4223	17044	3946	2	277	9	N	252	161	1	5 8	
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	9263					N	NO RPT			173	

TOTAL GAS PROD: 69,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,622

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489										COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 10217		PERF.10330 - 15013	
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	72	2	22	9	N	20			98	
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	283	2	28	9	N	25			123	
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1 8	
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4727	2	473	9	N	430	335	1	1 8	
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6121	2	607	9	N	552	691	1	151	
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5265	2	476	9	N	433	343	1	4 8	
07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5627	2	482	9	N	438	508	1	2 8	
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5169	2	432	9	N	393	333	1	2 8	
09	0	4833	-0-	4833	4833	4428	2	405	9	N	368	331	1	260	
10	0	2937	-0-	2937	7770	2798	2	139	9	N	126	1	8	385	
11	0	4716	-0-	4716	12486	4280	2	436	9	N	396	719	1	1 8	
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	6906					N	NO RPT			61	

TOTAL GAS PROD: 45,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114										COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10100 - 14623	
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	310	1	3418	2	N	320	344	1	4 8	
						352	9							228	
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	1065	1	3401	2	N	260	343	1	2 8	
						286	9							143	
03	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	1189	1	3354	2	N	275	172	1	3 8	
						303	9							243	
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	300	1	4767	2	N	266	353	1	2 8	
						293	9							154	
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	310	1	4436	2	N	254	324	1	84	
						279	9								
06	5100 X	4589	-0-	-511	-0-	300	1	4003	2	N	260	221	1	4 8	
						286	9							119	
07	5301 X	3139	-0-	-2162	-0-	310	1	2564	2	N	241	173	1	2 8	
						265	9							185	
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	310	1	5666	2	N	213	349	1	1 8	
						234	9							48	
09	0	4167	-0-	4167	4167	300	1	3622	2	N	223	162	1	109	
						245	9								
10	0	5561	-0-	5561	9728	1075	1	4202	2	N	258	165	1	1 8	
						284	9							201	
11	0	4359	-0-	4359	14087	300	1	3762	2	N	270	327	1	1 8	
						297	9							143	
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	8786					N	NO RPT			143	

TOTAL GAS PROD: 52,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155	1	2611	2	N	186	179 1	4 8 187
							205	9						
02		3892 X	2895	-0-	-997	-0-	140	1	2584	2	N	155	174 1	1 8 167
							171	9						
03		4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	155	1	2392	2	N	172	177 1	3 8 159
							189	9						
04		4170 X	3120	-0-	-1050	-0-	150	1	2787	2	N	166	165 1	1 8 159
							183	9						
05		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	155	1	3179	2	N	179	179 1	159
							197	9						
06		3090 X	2536	-0-	-554	-0-	150	1	2235	2	N	137	167 1	3 8 126
							151	9						
07		3224 X	2039	-0-	-1185	-0-	155	1	1726	2	N	144	166 1	1 8 103
							158	9						
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	155	1	5244	2	N	172	148 1	1 8 126
							189	9						
09		0	2498	-0-	2498	2498	150	1	2214	2	N	122	153 1	95
							134	9						
10		0	3296	-0-	3296	5794	155	1	2934	2	N	188	165 1	1 8 117
							207	9						
11		0	2865	-0-	2865	8659	150	1	2528	2	N	170	160 1	1 8 126
							187	9						
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	3854					N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:			34,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,791					

CREST RESOURCES, INC. 189901														
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		3036
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		3036
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		3036
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		3036
05		682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-		3036
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		3036
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		3036
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	505	2	52	9	N	47		3083
09		0	709	-0-	709	709	709	2			N	-0-		3083
10		0	497	-0-	497	1206	497	2			N	-0-		3083
11		0	673	-0-	673	1879	673	2			N	-0-		3083
12		0	524	-0-	524	2403	518	2	6	9	N	5		3088
TOTAL GAS PROD:			7,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158	
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1	154	
03	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1	173	
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1	162	
05	3410 X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108	9	Y	98	134	1	126	
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3457	2	48	9	Y	44	35	1	135	
07	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3156	2	39	9	Y	35	41	1	129	
08	3472 X	3139	-0-	-333	-0-	17	1	3045	2	Y	70	59	1	140	
						77	9								
09	0	3052	-0-	3052	3052	19	1	2964	2	Y	63	56	1	147	
						69	9								
10	0	3205	-0-	3205	6257	39	1	3037	2	Y	117	109	1	155	
						129	9								
11	0	2851	-0-	2851	9108	33	1	2715	2	Y	94	106	1	143	
						103	9								
12	0	2827	-0-	2827	11935	36	1	2680	2	Y	101	95	1	149	
						111	9								
TOTAL GAS PROD:		37,320			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,258				

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	Y	159	7	1	220	
						175	9								
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	283	1	1693	2	Y	109	203	1	126	
						120	9								
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1787	2	Y	194	183	1	137	
						213	9								
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	311	1	1714	2	Y	203	143	1	197	
						223	9								
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	307	1	1658	2	Y	174	200	1	171	
						191	9								
06	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	272	1	1508	2	Y	132	194	1	109	
						145	9								
07	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	286	1	1527	2	Y	151	176	1	84	
						166	9								
08	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	281	1	1490	2	Y	160	7	1	237	
						176	9								
09	2250 X	1843	-0-	-407	-0-	279	1	1472	2	Y	84	189	1	132	
						92	9								
10	0	2041	-0-	2041	2041	315	1	1525	2	Y	183	182	1	133	
						201	9								
11	0	2310	-0-	2310	4351	363	1	1773	2	Y	158	8	1	283	
						174	9								
12	0	2578	-0-	2578	6929	416	1	2026	2	Y	124	189	1	218	
						136	9								
TOTAL GAS PROD:		25,840			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,831				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	244	1	1492	2	Y	62	6 1	341
						68	9						
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	209	1	1237	2	Y	54	8 1	387
						59	9						
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	252	1	1452	2	Y	52	187 1	252
						57	9						
04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	255	1	1406	2	Y	44	188 1	108
						48	9						
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	262	1	1419	2	Y	36	6 1	138
						40	9						
06	1740 X	1656	-0-	-84	-0-	246	1	1356	2	Y	49	5 1	182
						54	9						
07	1767 X	1680	-0-	-87	-0-	260	1	1386	2	Y	31	3 1	210
						34	9						
08	1767 X	1730	-0-	-37	-0-	266	1	1411	2	Y	48	6 1	252
						53	9						
09	0	1506	-0-	1506	1506	233	1	1232	2	Y	37	6 1	283
						41	9						
10	0	1688	-0-	1688	3194	279	1	1353	2	Y	51	194 1	140
						56	9						
11	0	1606	-0-	1606	4800	266	1	1299	2	Y	37	6 1	171
						41	9						
12	0	1705	-0-	1705	6505	293	1	1371	2	Y	37	9 1	199
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		20,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		538							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324 1	122
02	1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275 1	112
03	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262 1	107
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197 1	88
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197 1	82
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1587	2	294	9	Y	267	202 1	147
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1676	2	230	9	Y	209	252 1	104
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	Y	246	236 1	114
						271	9						
09	0	2029	-0-	2029	2029	34	1	1500	2	Y	450	260 1	304
						495	9						
10	0	1943	-0-	1943	3972	97	1	1557	2	Y	263	269 1	298
						289	9						
11	0	1801	-0-	1801	5773	103	1	1417	2	Y	255	221 1	332
						281	9						
12	0	2098	-0-	2098	7871	74	1	1807	2	Y	197	242 1	287
						217	9						
TOTAL GAS PROD:		21,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,070							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	257	1	1579	2	Y	339	359	1	166
						373	9							
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	203	1	1230	2	Y	288	243	1	211
						317	9							
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	1517	2	Y	270	388	1	93
						297	9							
04	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	297	1	1634	2	Y	159	172	1	80
						175	9							
05	2201 X	1725	-0-	-476	-0-	238	1	1288	2	Y	181	190	1	71
						199	9							
06	2130 X	2109	-0-	-21	-0-	295	1	1634	2	Y	164	134	1	101
						180	9							
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	309	1	1647	2	Y	197	234	1	64
						217	9							
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	361	1	1914	2	Y	196	187	1	73
						216	9							
09	0	2295	-0-	2295	2295	336	1	1771	2	Y	171	170	1	74
						188	9							
10	0	2028	-0-	2028	4323	306	1	1489	2	Y	212	220	1	66
						233	9							
11	0	1840	-0-	1840	6163	277	1	1353	2	Y	191	176	1	81
						210	9							
12	0	1403	-0-	1403	7566	219	1	1012	2	Y	156	163	1	74
						172	9							

TOTAL GAS PROD: 24,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3695	-0-	-924	-0-	510	1	3130	2	Y	50	193	1	45
						55	9							
02	4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	412	1	2472	2	Y	65	15	1	95
						72	9							
03	4619 X	2970	-0-	-1649	-0-	427	1	2471	2	Y	65	10	1	150
						72	9							
04	3930 X	2752	-0-	-1178	-0-	413	1	2286	2	Y	48	161	1	37
						53	9							
05	3751 X	2659	-0-	-1092	-0-	408	1	2214	2	Y	34	10	1	61
						37	9							
06	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	387	1	2150	2	Y	33	8	1	86
						36	9							
07	3286 X	2207	-0-	-1079	-0-	344	1	1854	2	Y	8	4	1	90
						9	9							
08	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	461	1	2442	2	Y	47	11	1	126
						52	9							
09	0	2365	-0-	2365	2365	375	1	1968	2	Y	20	10	1	136
						22	9							
10	0	2465	-0-	2465	4830	414	1	2012	2	Y	35	92	1	79
						39	9							
11	0	2554	-0-	2554	7384	425	1	2073	2	Y	51	10	1	120
						56	9							
12	0	2170	-0-	2170	9554	371	1	1770	2	Y	26	13	1	133
						29	9							

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	194
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	183
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	194
04		3450 X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	214
05		3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	157
06		3480 X	3222	-0-	-258	-0-	2919	2	303	9	Y	185
07		3565 X	3260	-0-	-305	-0-	2920	2	340	9	Y	190
08		3534 X	3225	-0-	-309	-0-	72	1	2809	2	Y	169
							344	9				
09		0	3060	-0-	3060	3060	52	1	2745	2	Y	181
							263	9				
10		0	3228	-0-	3228	6288	47	1	2915	2	Y	155
							266	9				
11		0	2060	-0-	2060	8348	61	1	1833	2	Y	128
							166	9				
12		0	3311	-0-	3311	11659	82	1	2984	2	Y	161
							245	9				
TOTAL GAS PROD:			38,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,587		

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892												
01		4867 X	4177	-0-	-690	-0-	573	1	3497	2	Y	39
							107	9				
02		4340 X	4017	-0-	-323	-0-	558	1	3348	2	Y	46
							111	9				
03		4650 X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	40
							134	9				
04		4380 X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	58
							134	9				
05		4433 X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	37
							151	9				
06		4290 X	4003	-0-	-287	-0-	585	1	3243	2	Y	83
							175	9				
07		4433 X	4142	-0-	-291	-0-	628	1	3348	2	Y	47
							166	9				
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	640	1	3395	2	Y	74
							209	9				
09		0	3907	-0-	3907	3907	590	1	3116	2	Y	61
							201	9				
10		0	3657	-0-	3657	7564	593	1	2884	2	Y	37
							180	9				
11		0	3694	-0-	3694	11258	602	1	2945	2	Y	41
							147	9				
12		0	3476	-0-	3476	14734	584	1	2794	2	Y	31
							98	9				
TOTAL GAS PROD:			47,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,649		

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		571941		WELL #: 6045		RRCID ->	247372	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11844	- 11896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	3053	-0-	3053	3053	3053	3			N	-0-			121
03	14B2 EXT	484	-0-	484	3537	484	3			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3537					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3537					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3537					N	-0-			121
07	4510 X	973	-0-	-3537	-0-	952	3	21	9	N	19			140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	9	N	40			180
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	9	N	101			281
*11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	N	90	184	1	187
						99	9							
*12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:		5,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				250				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		LUNSFORD 3		WELL #: 9H		RRCID ->	268618	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9910	PERF.10234	- 15084
01	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	2911	2	129	9	N	117	197	1	506	
02	2968 X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69			575	
03	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1	330	
04	3030 X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32			362	
05	3131 X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48			410	
06	2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2552	2	21	9	N	19	184	1	245	
07	2945 X	503	-0-	-2442	-0-	503	2			N	-0-			245	
08	2945 X	682	-0-	-2263	-0-	682	2			N	-0-			245	
09	2700 X	229	-0-	-2471	-0-	229	2			N	-0-			245	
10	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			245	
11	0	279	-0-	279	456	279	2			N	-0-			245	
12	0	173	-0-	173	629	173	2			N	-0-			245	
TOTAL GAS PROD:		18,571				TOTAL CONDENSATE PROD:				345					

LUNSFORD 3		WELL #: 10H		RRCID ->	270378	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10310	- 15131			
01	1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757	2	77	9	N	70	131	1	77
02	1904 N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55			132
03	1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1	102
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108			210
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1000	2	61	9	N	55			265
06	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	976	2	39	9	N	35	177	1	123
07	2263 N	1	-0-	-2262	-0-	1	2			N	-0-			123
08	1054 N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-			123
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	2	57	9	N	52			175
10	0	1818	-0-	1818	1818	1746	2	72	9	N	65			240
11	0	1315	-0-	1315	3133	1223	2	92	9	N	84	182	1	142
12	0	1229	-0-	1229	4362	1143	2	86	9	N	78			220
TOTAL GAS PROD:		13,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				642				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372 1	5705 2		N	696	757 1		242
							766 9							
02		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5372 2	561 9		N	510	388 1		364
03		7843 X	6642	-0-	-1201	-0-	5995 2	647 9		N	588	561 1		391
04		7590 X	6244	-0-	-1346	-0-	5685 2	559 9		N	508	748 1		151
05		7843 X	6085	-0-	-1758	-0-	372 1	5175 2		N	489	364 1		276
							538 9							
06		6630 X	5971	-0-	-659	-0-	360 1	5112 2		N	454	554 1		176
							499 9							
07		6727 X	6437	-0-	-290	-0-	372 1	5516 2		N	499	549 1		126
							549 9							
08		6634 X	6035	-0-	-599	-0-	372 1	5166 2		N	452	371 1		207
							497 9							
09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	360 1	5653 2		N	445	560 1		92
							490 9							
10		0	6103	-0-	6103	6103	372 1	5181 2		N	500	377 1		215
							550 9							
11		0	5745	-0-	5745	11848	360 1	4838 2		N	497	542 1		170
							547 9							
12		0	5659	-0-	5659	17507	372 1	4823 2		N	422	371 1		221
							464 9							
TOTAL GAS PROD:			74,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,060					

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709														
01		6913 X	6651	-0-	-262	-0-	1079 1	5268 2		N	276	195 1		190
							304 9							
02		6244 X	6111	-0-	-133	-0-	974 1	4910 2		N	206	192 1		204
							227 9							
03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1079 1	5823 2		N	241	195 1		250
							265 9							
04		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1044 1	5488 2		N	221	378 1		93
							243 9							
05		6913 X	6496	-0-	-417	-0-	1079 1	5205 2		N	193	190 1		96
							212 9							
06		6690 X	6256	-0-	-434	-0-	1044 1	4991 2		N	201	188 1		109
							221 9							
07		6913 X	1606	-0-	-5307	-0-	1079 1	482 2		N	41			150
							45 9							
08		6913 X	1130	-0-	-5783	-0-	1079 1	51 9		N	46			196
09		6690 X	5276	-0-	-1414	-0-	1044 1	4108 2		N	113	186 1		123
							124 9							
10		0	4763	-0-	4763	4763	1079 1	3550 2		N	122	176 1		69
							134 9							
11		0	4830	-0-	4830	9593	1044 1	3595 2		N	174	195 1		48
							191 9							
12		0	5759	-0-	5759	15352	1079 1	4436 2		N	222	175 1		95
							244 9							
TOTAL GAS PROD:			62,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,056					

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399	1	886	2	N	263	175	1	207
						289	9							
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1263	1	756	2	N	138	178	1	167
						152	9							
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	186	1	189
						229	9							
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	677	1	929	2	N	200	181	1	208
						220	9							
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	699	1	862	2	N	118	183	1	143
						130	9							
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	677	1	1006	2	N	113	174	1	82
						124	9							
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	699	1	614	2	N	170	181	1	71
						187	9							
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	699	1	796	2	N	196	182	1	85
						216	9							
09	1440 N	1109	-0-	-331	-0-	887	2	222	9	N	202	169	1	118
10	0	1684	-0-	1684	1684	522	1	962	2	N	182	175	1	125
						200	9							
11	0	2382	-0-	2382	4066	1044	1	1129	2	N	190	180	1	135
						209	9							
12	0	2286	-0-	2286	6352	1079	1	1031	2	N	160	192	1	103
						176	9							

TOTAL GAS PROD: 23,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376														
01	7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497	2	245	9	N	223	190	1	111
02	6356 X	3245	-0-	-3111	-0-	3117	2	128	9	N	116	184	1	43
03	7037 X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170			213
04	6810 X	6412	-0-	-398	-0-	6228	2	184	9	N	167	194	1	186
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6079	2	157	9	N	143	187	1	142
06	6000 X	4224	-0-	-1776	-0-	4124	2	100	9	N	91	185	1	48
07	6634 X	5198	-0-	-1436	-0-	5092	2	106	9	N	96			144
08	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	4256	2	105	9	N	95	171	1	68
09	6420 X	1494	-0-	-4926	-0-	54	1	1426	2	N	13			81
						14	9							
10	0	11557	-0-	11557	11557	335	1	11027	2	N	177	192	1	66
						195	9							
11	21176 X	9619	-0-	-11557	-0-	324	1	9112	2	N	166	196	1	36
						183	9							
12	0	7483	-0-	7483	7483	335	1	7009	2	N	126			162
						139	9							

TOTAL GAS PROD: 70,766

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781														
01	2480 X	2110	-0-	-370	-0-	1946	2	164	9	N	149			281
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2048	2	205	9	N	186	182	1	285
03	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	1902	2	224	9	N	204	197	1	292
04	2280 X	2171	-0-	-109	-0-	1989	2	182	9	N	165	182	1	275
05	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	2060	2	191	9	N	174	190	1	259
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2002	2	175	9	N	159	188	1	230
07	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	1992	2	184	9	N	167	187	1	210
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2304	2	233	9	N	212	189	1	233
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	1940	2	209	9	N	190	192	1	231
10	0	2132	-0-	2132	2132	1914	2	218	9	N	198	189	1	240
11	0	2394	-0-	2394	4526	2167	2	227	9	N	206	190	1	256
12	0	2037	-0-	2037	6563	1852	2	185	9	N	168	180	1	244

TOTAL GAS PROD: 26,513

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	707	1	6189	2	N	547	368 1 436
						602	9					
02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	617	1	5672	2	N	425	571 1 290
						468	9					
03	6913 X	6559	-0-	-354	-0-	707	1	5356	2	N	451	377 1 364
						496	9					
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	684	1	5638	2	N	428	543 1 249
						471	9					
05	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	707	1	5885	2	N	469	534 1 184
						516	9					
06	6690 X	5645	-0-	-1045	-0-	684	1	4562	2	N	363	358 1 189
						399	9					
07	6913 X	4679	-0-	-2234	-0-	707	1	3602	2	N	336	177 1 348
						370	9					
08	6913 X	5265	-0-	-1648	-0-	707	1	4150	2	N	371	555 1 164
						408	9					
09	6690 X	684	-0-	-6006	-0-	684	1			N	-0-	164
10	0	6636	-0-	6636	6636	707	1	5521	2	N	371	359 1 176
						408	9					
11	0	6016	-0-	6016	12652	684	1	4869	2	N	421	379 1 218
						463	9					
12	0	5153	-0-	5153	17805	4734	2	419	9	N	381	378 1 221
TOTAL GAS PROD:		68,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,563				

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
01	3100 N	4366	-0-	1266	2385	1079	1	2945	2	Y	311	288 1 245
						342	9					
02	2800 N	3971	-0-	1171	3556	974	1	2683	2	Y	285	391 1 139
						314	9					
03	7993 X	4437	-0-	-3556	-0-	1079	1	3063	2	Y	268	199 1 208
						295	9					
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1044	1	3184	2	Y	315	385 1 138
						347	9					
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	1079	1	3178	2	Y	330	283 1 185
						363	9					
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1044	1	3150	2	Y	286	285 1 186
						315	9					
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2716	2	Y	271	280 1 177
						298	9					
08	3844 X	2648	-0-	-1196	-0-	1079	1	1254	2	Y	286	382 1 81
						315	9					
09	3720 X	3044	-0-	-676	-0-	1044	1	1703	2	Y	270	284 1 67
						297	9					
10	0	2977	-0-	2977	2977	1079	1	1538	2	Y	327	290 1 104
						360	9					
11	0	3473	-0-	3473	6450	1044	1	2122	2	Y	279	285 1 98
						307	9					
12	0	3621	-0-	3621	10071	1079	1	2277	2	Y	241	294 1 45
						265	9					
TOTAL GAS PROD:		46,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,469				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1510	1	2514	2	N	156	132	1	167
						172	9							
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1364	1	2448	2	N	252	273	1	146
						277	9							
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	180	216	1	110
						198	9							
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1462	1	2765	2	N	134	167	1	77
						147	9							
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1510	1	2721	2	N	174	170	1	81
						191	9							
06	3720 X	2961	-0-	-759	-0-	1462	1	1370	2	N	117	167	1	31
						129	9							
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	1510	1	2916	2	N	157	89	1	99
						173	9							
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1510	1	2857	2	N	136	172	1	63
						150	9							
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	1462	1	2547	2	N	174	180	1	57
						191	9							
10	0	4357	-0-	4357	4357	1510	1	2672	2	N	159	169	1	47
						175	9							
11	0	2625	-0-	2625	6982	324	1	2103	2	N	180	182	1	45
						198	9							
12	0	2464	-0-	2464	9446	335	1	1960	2	N	154	90	1	109
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		47,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,973								

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	506	1	2656	2	N	207	189	1	119
						228	9							
02	3332 X	2706	-0-	-626	-0-	457	1	2092	2	N	143	181	1	81
						157	9							
03	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	506	1	2702	2	N	186			267
						205	9							
04	3480 X	3006	-0-	-474	-0-	490	1	2343	2	N	157	370	1	54
						173	9							
05	3596 X	3033	-0-	-563	-0-	506	1	2334	2	N	175			229
						193	9							
06	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	490	1	2533	2	N	187	187	1	229
						206	9							
07	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	506	1	2418	2	N	180	185	1	224
						198	9							
08	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	506	1	2437	2	N	188	371	1	41
						207	9							
09	3240 X	2974	-0-	-266	-0-	490	1	2307	2	N	161	176	1	26
						177	9							
10	0	3122	-0-	3122	3122	506	1	2417	2	N	181	184	1	23
						199	9							
11	0	2928	-0-	2928	6050	490	1	2222	2	N	196	188	1	31
						216	9							
12	0	2760	-0-	2760	8810	506	1	2078	2	N	160			191
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		36,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,121								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1079	1	473	2	N	281	272	1		221
						309	9								
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	974	1	541	2	N	256	352	1		125
						282	9								
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1079	1	602	2	N	242	179	1		188
						266	9								
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1044	1	639	2	N	284	348	1		124
						312	9								
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1079	1	881	2	N	300	256	1		168
						330	9								
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1044	1	1047	2	N	260	259	1		169
						286	9								
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1079	1	948	2	N	247	255	1		161
						272	9								
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1079	1	885	2	N	261	348	1		74
						287	9								
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1044	1	919	2	N	244	258	1		60
						268	9								
10	0	2054	-0-	2054	2054	936	1	802	2	N	287	256	1		91
						316	9								
11	0	1571	-0-	1571	3625	850	1	442	2	N	254	255	1		90
						279	9								
12	0	1156	-0-	1156	4781	878	1	38	2	N	218	267	1		41
						240	9								

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347	2	139	9	N	126	190	1		232
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	1681	2	94	9	N	85				317
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2280	2	121	9	N	110	190	1		237
04	2400 X	2274	-0-	-126	-0-	2184	2	90	9	N	82	193	1		126
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2547	2	114	9	N	104				230
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2327	2	106	9	N	96	188	1		138
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2084	2	85	9	N	77				215
08	2666 N	2038	-0-	-628	-0-	1961	2	77	9	N	70	172	1		113
09	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	2020	2	66	9	N	60				173
10	2170 N	295	-0-	-1875	-0-	295	2			N	-0-				173
11	1980 N	200	-0-	-1780	-0-	200	2			N	-0-				173
12	2170 N	1089	-0-	-1081	-0-	1047	2	42	9	N	38				211

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	335	1	1081	2	N	148	185	1	83
						163	9							
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	302	1	833	2	N	100			183
						110	9							
03	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	335	1	803	2	N	155	178	1	160
						171	9							
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	324	1	1020	2	N	132	180	1	112
						145	9							
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1021	2	N	115			227
						127	9							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	324	1	866	2	N	124	173	1	178
						136	9							
07	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	335	1	914	2	N	124	182	1	120
						136	9							
08	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	335	1	907	2	N	127	175	1	72
						140	9							
09	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	324	1	848	2	N	128			200
						141	9							
10	0	1227	-0-	1227	1227	335	1	769	2	N	112	182	1	130
						123	9							
11	0	1164	-0-	1164	2391	324	1	700	2	N	127	179	1	78
						140	9							
12	0	1068	-0-	1068	3459	335	1	591	2	N	129	174	1	33
						142	9							
TOTAL GAS PROD:		15,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,521								

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	937	1	4527	2	N	206	191	1	267
						227	9							
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	887	1	4028	2	N	142	183	1	226
						156	9							
03	8060 X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182	1	290
						271	9							
04	7800 X	5826	-0-	-1974	-0-	945	1	4683	2	N	180	368	1	102
						198	9							
05	6386 X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187	1	225
						341	9							
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	969	1	4657	2	N	236	374	1	87
						260	9							
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1061	1	5113	2	N	286	192	1	181
						315	9							
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1079	1	5596	2	N	273	190	1	264
						300	9							
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1044	1	5601	2	N	159	184	1	239
						175	9							
10	0	6986	-0-	6986	6986	1079	1	5782	2	N	114	198	1	155
						125	9							
11	0	6845	-0-	6845	13831	1044	1	5417	2	N	349	181	1	323
						384	9							
12	0	5945	-0-	5945	19776	1079	1	4634	2	N	211	197	1	337
						232	9							
TOTAL GAS PROD:		73,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,712								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2016									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5029 2	79 9	N	72	179 1	78
02		5040 X	4732	-0-	-308	-0-	4675 2	57 9	N	52		130
03		5549 X	5230	-0-	-319	-0-	5164 2	66 9	N	60		190
04		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4941 2	56 9	N	51	163 1	78
05		5239 X	4665	-0-	-574	-0-	4624 2	41 9	N	37		115
06		5070 X	4406	-0-	-664	-0-	4365 2	41 9	N	37		152
07		5239 X	4848	-0-	-391	-0-	4803 2	45 9	N	41		193
08		5239 X	4439	-0-	-800	-0-	4406 2	33 9	N	30	163 1	60
09		0	4779	-0-	4779	4779	4732 2	47 9	N	43		103
10		0	4948	-0-	4948	4948	4904 2	44 9	N	40		143
11		0	4704	-0-	4704	14431	4628 2	76 9	N	69		212
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	9502			N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:			52,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			532			

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
01		16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	14140 2	723 9	N	657	572 1	288
02		14532 X	12416	-0-	-2116	-0-	12190 2	226 9	N	205	380 1	113
03		15407 X	14743	-0-	-664	-0-	14233 2	510 9	N	464	380 1	197
04		14910 X	13875	-0-	-1035	-0-	13178 2	697 9	N	634	551 1	280
05		15407 X	13823	-0-	-1584	-0-	13563 2	260 9	N	236	346 1	170
06		14370 X	10786	-0-	-3584	-0-	10417 2	369 9	N	335	375 1	130
07		14756 X	13077	-0-	-1679	-0-	12682 2	395 9	N	359	354 1	135
08		14756 X	14335	-0-	-421	-0-	13877 2	458 9	N	416	356 1	195
09		13890 X	11978	-0-	-1912	-0-	11573 2	405 9	N	368	330 1	233
10		13826 X	8830	-0-	-4996	-0-	8532 2	298 9	N	271	357 1	147
11		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	13764 2	487 9	N	443	345 1	245
12		14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			N	NO RPT		245
TOTAL GAS PROD:			142,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,388			

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	167 1	108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97		205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	163 1	157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	175 1	93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59		152
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61		213
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	173 1	75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58		133
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69	170 1	92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58		150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			826			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	285	190	1		140
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	227	187	1		180
03		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	373	1		87
04		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5256	2	284	9	N	258	188	1		157
05		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	6829	2	277	9	N	252	347	1		62
06		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5922	2	251	9	N	228	182	1		108
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5359	2	227	9	N	206	176	1		138
08		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5619	2	199	9	N	181	174	1		145
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3233	2	138	9	N	125	168	1		102
10		0	4660	-0-	4660	4660	4440	2	220	9	N	200	177	1		125
11		11120 X	6460	-0-	-4660	-0-	6221	2	239	9	N	217	184	1		158
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				158
TOTAL GAS PROD:			66,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,459						

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648																
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	145	190	1		80
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	120				200
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	177	1		175
04		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7099	2	167	9	N	152	179	1		148
05		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7403	2	150	9	N	136	174	1		110
06		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7034	2	143	9	N	130				240
07		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7150	2	129	9	N	117	189	1		168
08		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7255	2	129	9	N	117	167	1		118
09		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7003	2	142	9	N	129	177	1		70
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6894	2	143	9	N	130				200
11		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6725	2	134	9	N	122	177	1		145
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:			77,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,450						

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546 2	224 9	N	N	204	178
02		4732 X	3836	-0-	-896	-0-	3652 2	184 9	N	N	167	155
03		5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4523 2	232 9	N	N	211	187
04		4800 X	4567	-0-	-233	-0-	4354 2	213 9	N	N	194	202
05		4836 X	4632	-0-	-204	-0-	4431 2	201 9	N	N	183	202
06		4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4250 2	188 9	N	N	171	193
07		4743 X	4502	-0-	-241	-0-	4313 2	189 9	N	N	172	173
08		4743 X	4458	-0-	-285	-0-	4261 2	197 9	N	N	179	180
09		0	4277	-0-	4277	4277	4077 2	200 9	N	N	182	190
10		0	4559	-0-	4559	8836	4148 2	411 9	N	N	374	210
11		0	4074	-0-	4074	12910	4037 2	37 9	N	N	34	47
12		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	8415			N	N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:			48,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,071			

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			214
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			242
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			298
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			327
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	2	58	9	N	53			380
09		0	527	-0-	527	527	473	2	54	9	N	49	188	1	241
10		0	785	-0-	785	1312	727	2	58	9	N	53	185	1	109
11		0	794	-0-	794	2106	733	2	61	9	N	55			164
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2106					N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			2,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			323						

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088															
01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	N	58			356
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	491	2	67	9	N	61	192	1	225
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2665	2	42	9	N	38			263
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	N	14			277
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	2	12	9	N	11			288
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			334
07		2108 N	1641	-0-	-467	-0-	1582	2	59	9	N	54	176	1	212
08		2108 N	1303	-0-	-805	-0-	1237	2	66	9	N	60	178	1	94
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			101
10		0	143	-0-	143	143	93	2	50	9	N	45			146
11		0	-0-	-0-	-0-	143					N	91			237
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:			13,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			485						

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932															
01		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2584	2	125	9	N	114	191	1	163
02		2912 X	2223	-0-	-689	-0-	2093	2	130	9	N	118	184	1	97
03		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2733	2	132	9	N	120			217
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5024	2	75	9	N	68	193	1	92
05		2976 X	508	-0-	-2468	-0-	458	2	50	9	N	45			137
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67			204
07		3317 X	848	-0-	-2469	-0-	823	2	25	9	N	23	192	1	35
08		3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2410	2	163	9	N	148			183
09		0	2394	-0-	2394	2394	2319	2	75	9	N	68			251
10		0	2151	-0-	2151	4545	2048	2	103	9	N	94	163	1	182
11		0	1834	-0-	1834	6379	1739	2	95	9	N	86			268
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	3806					N	NO RPT			268
TOTAL GAS PROD:			23,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			951						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	72 2	73 9	N	66	185 1	652
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	110 2	63 9	N	57	188 1	521
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	21 2	72 9	N	65		586
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	770 2	328 9	N	298	187 1	697
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	397 2	116 9	N	105	191 1	611
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	341 1	274
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	239		513
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	379	568 1	324
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	311	335 1	300
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	178 1	423
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		445
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		445
TOTAL GAS PROD:			2,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,847			

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3075 2	255 9	N	232	371 1	383
02		2884 X	1261	-0-	-1623	-0-	1065 2	196 9	N	178	203 1	358
03		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2632 2	266 9	N	242	170 1	430
04		2730 X	2669	-0-	-61	-0-	2357 2	312 9	N	284	194 1	520
05		3317 X	2856	-0-	-461	-0-	2551 2	305 9	N	277	558 1	239
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	236	174 1	301
07		2883 X	2226	-0-	-657	-0-	1965 2	261 9	N	237		538
08		2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2290 2	274 9	N	249	356 1	431
09		0	2863	-0-	2863	2863	2613 2	250 9	N	227	185 1	473
10		0	2807	-0-	2807	5670	2567 2	240 9	N	218	169 1	522
11		0	2523	-0-	2523	8193	2299 2	224 9	N	204	348 1	378
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	5620			N	NO RPT		378
TOTAL GAS PROD:			25,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,584			

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4905 2	54 9	N	49		164
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3700 2	28 9	N	25		189
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4216 2	4 9	N	4		193
04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5306 2	8 9	N	7		200
05		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5912 2	17 9	N	15		215
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	1		216
07		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736 2	1 9	N	1		217
08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996 2	2 9	N	2		219
09		0	3689	-0-	3689	3689	3687 2	2 9	N	2		221
10		0	1442	-0-	1442	5131	1441 2	1 9	N	1		222
11		0	2832	-0-	2832	7963	2832 2		N	-0-		222
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	5297			N	NO RPT		222
TOTAL GAS PROD:			39,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	N	10					153	
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40					193	
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					193	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					223	
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2473	2	76	9	N	69					292	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1			189	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	879	2	69	9	N	63					252	
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	43	190	1			105	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					168	
10	0	261	-0-	261	261	202	2	59	9	N	54					222	
11	0	483	-0-	483	744	417	2	66	9	N	60	194	1			88	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	744					N	NO RPT					88	
TOTAL GAS PROD:		9,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		496											

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234	2	132	9	N	120	193	1			221	
02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5056	2	245	9	N	223	182	1			262	
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5292	2	186	9	N	169	180	1			251	
04	3270 X	1729	-0-	-1541	-0-	1629	2	100	9	N	91					342	
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	190	1			211	
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	108					319	
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3498	2	138	9	N	125	177	1			267	
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5402	2	343	9	N	312	370	1			209	
09	0	5148	-0-	5148	5148	4759	2	389	9	N	354	344	1			219	
10	0	5254	-0-	5254	10402	4803	2	451	9	N	410	347	1			282	
11	0	4669	-0-	4669	15071	4282	2	387	9	N	352	196	1			438	
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	11692					N	NO RPT					438	
TOTAL GAS PROD:		46,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,323											

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					205	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	183	1			115	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	722	2	66	9	N	60					175	
09	0	270	-0-	270	270	219	2	51	9	N	46					221	
10	0	1735	-0-	1735	2005	1643	2	92	9	N	84	172	1			133	
11	0	1926	-0-	1926	3931	1830	2	96	9	N	87					220	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3931					N	NO RPT					220	
TOTAL GAS PROD:		4,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		562											

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	51	9	N	46			124
09	0		1294	-0-	1294	1294	1294	1154	2	140	9	N	127			251
10	0		2487	-0-	2487	3781	3781	2134	2	353	9	N	321			572
11	0		1637	-0-	1637	5418	5418	1402	2	235	9	N	214	181	1	605
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	3806	3806					N	NO RPT			605
TOTAL GAS PROD:			7,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			708							

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			149
02	1288	X	1251	-0-	-37	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2			151
03	3503	X	1591	-0-	-1912	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5			156
04	3540	X	1532	-0-	-2008	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			156
05	3658	X	1189	-0-	-2469	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2			158
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	34			192
07	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29			221
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	28			249
09	0		936	-0-	936	936	936	903	2	33	9	N	30			279
10	0		850	-0-	850	1786	1786	831	2	19	9	N	17	181	1	115
11	0		1009	-0-	1009	2795	2795	950	2	59	9	N	54			169
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	1400	1400					N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:			11,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			201							

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	384	1	224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	183	1	159
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	271	9	N	246			405
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	234	9	N	213	332	1	286
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	182	9	N	165	190	1	261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			320
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	-0-	1154	2	206	9	N	187	368	1	139
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	188	9	N	171	173	1	137
09	0		1349	-0-	1349	1349	1349	1178	2	171	9	N	155			292
10	0		1445	-0-	1445	2794	2794	1280	2	165	9	N	150			442
11	0		881	-0-	881	3675	3675	881	2			N	-0-	181	1	261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3675	3675					N	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:			10,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,760							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2790 X	2687	-0-	-103	-0-		2644	2	43	9	N	39	187	1			229				
02		2436 X	1552	-0-	-884	-0-		1500	2	52	9	N	47					276				
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3053	2	127	9	N	115	177	1			214				
04		2370 X	2333	-0-	-37	-0-		2243	2	90	9	N	82	193	1			103				
05		2697 X	1887	-0-	-810	-0-		1797	2	90	9	N	82					185				
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	44					229				
07		3193 X	1769	-0-	-1424	-0-		1733	2	36	9	N	33	179	1			83				
08		3193 X	1888	-0-	-1305	-0-		1821	2	67	9	N	61					144				
09		0	1790	-0-	1790	1790		1715	2	75	9	N	68					212				
10		0	1377	-0-	1377	1377		1354	2	23	9	N	21					233				
11		0	1945	-0-	1945	5112		1847	2	98	9	N	89	181	1			141				
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	3221						N	NO RPT					141				
TOTAL GAS PROD:			20,408																TOTAL CONDENSATE PROD:			681

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

01		4588 X	4205	-0-	-383	-0-		4028	2	177	9	N	161					666				
02		4144 X	3823	-0-	-321	-0-		3683	2	140	9	N	127	195	1			598				
03		4340 X	3392	-0-	-948	-0-		3342	2	50	9	N	45					643				
04		3960 X	3050	-0-	-910	-0-		3019	2	31	9	N	28					671				
05		4216 X	2215	-0-	-2001	-0-		2036	2	179	9	N	163					834				
06		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-						N	121	189	1			766				
07		4247 X	3682	-0-	-565	-0-		3469	2	213	9	N	194	186	1			774				
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3225	2	172	9	N	156	357	1			573				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	209	342	1			440				
10		0	2978	-0-	2978	2978		2821	2	157	9	N	143	184	1			399				
11		0	2182	-0-	2182	5160		2156	2	26	9	N	24	193	1			230				
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	1471						N	NO RPT					230				
TOTAL GAS PROD:			28,924																TOTAL CONDENSATE PROD:			1,371

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		3533	2	95	9	N	86	195	1			334				
02		3192 X	651	-0-	-2541	-0-		598	2	53	9	N	48					382				
03		3224 X	2337	-0-	-887	-0-		2307	2	30	9	N	27					409				
04		3240 X	1342	-0-	-1898	-0-		1261	2	81	9	N	74	193	1			290				
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	65					355				
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-						N	65	179	1			241				
07		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2652	2	62	9	N	56					297				
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		2663	2	61	9	N	55					352				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56					408				
10		0	1140	-0-	1140	1140		1079	2	61	9	N	55	194	1			269				
11		0	1527	-0-	1527	2667		1466	2	61	9	N	55					324				
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-						N	NO RPT					324				
TOTAL GAS PROD:			16,063																TOTAL CONDENSATE PROD:			642

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1249	-0-	-1851	7721	1163 2	86 9	N	78		385
02		9167 X	1446	-0-	-7721	-0-	1360 2	86 9	N	78	197 1	266
03		1829 X	1768	-0-	-61	-0-	1660 2	108 9	N	98		364
04		1770 X	1709	-0-	-61	-0-	1575 2	134 9	N	122	194 1	292
05		1829 X	1493	-0-	-336	-0-	1408 2	85 9	N	77	192 1	177
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	61		238
07		1767 X	1493	-0-	-274	-0-	1374 2	119 9	N	108		346
08		1767 X	793	-0-	-974	-0-	725 2	68 9	N	62	188 1	220
09		0	536	-0-	536	536	493 2	43 9	N	39	173 1	86
10		0	610	-0-	610	1146	553 2	57 9	N	52		138
11		0	270	-0-	270	1416	237 2	33 9	N	30		168
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1416			N	NO RPT		168

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
01		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245 2	3 9	N	3	187 1	156
02		2548 X	2296	-0-	-252	-0-	2263 2	33 9	N	30		186
03		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2488 2	138 9	N	125		311
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2965 2	86 9	N	78	192 1	197
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3360 2	105 9	N	95		292
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	66	192 1	166
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3214 2	52 9	N	47		213
08		3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3232 2	80 9	N	73	178 1	108
09		0	3203	-0-	3203	3203	3108 2	95 9	N	86		194
10		0	3190	-0-	3190	6393	3099 2	91 9	N	83	186 1	91
11		0	3239	-0-	3239	9632	3143 2	96 9	N	87		178
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	6315			N	NO RPT		178

TOTAL GAS PROD: 30,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654 2	589 9	N	535	564 1	352
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3807 2	184 9	N	167	177 1	342
03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4309 2	344 9	N	313	166 1	489
04		3900 X	3109	-0-	-791	-0-	2731 2	378 9	N	344	384 1	449
05		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4220 2	757 9	N	688	721 1	416
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	660	738 1	338
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	577	549 1	366
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	452	513 1	305
09		0	848	-0-	848	848	335 2	513 9	N	466	349 1	422
10		0	2727	-0-	2727	3575	2079 2	648 9	N	589	716 1	295
11		0	1622	-0-	1622	5197	1007 2	615 9	N	559	554 1	300
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5197			N	NO RPT		300

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,350

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817	2	111	9	N	101					490
02		6916 X	3431	-0-	-3485	-0-	3379	2	52	9	N	47	189	1			348
03		7068 X	5842	-0-	-1226	-0-	5709	2	133	9	N	121					469
04		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7470	2	727	9	N	661	565	1			565
05		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6556	2	553	9	N	503	569	1			499
06		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	473	350	1			622
07		7657 X	6516	-0-	-1141	-0-	6150	2	366	9	N	333	529	1			426
08		7657 X	6689	-0-	-968	-0-	6259	2	430	9	N	391	342	1			475
09		0	6463	-0-	6463	6463	6116	2	347	9	N	315	180	1			610
10		0	6094	-0-	6094	12557	5597	2	497	9	N	452	536	1			526
11		0	5610	-0-	5610	18167	5085	2	525	9	N	477	525	1			478
12		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	11471					N	NO RPT					478
TOTAL GAS PROD:			61,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,874							

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920	2	90	9	N	82					406
02		2464 X	2266	-0-	-198	-0-	2189	2	77	9	N	70	193	1			283
03		3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2875	2	116	9	N	105	177	1			211
04		3180 X	2531	-0-	-649	-0-	2425	2	106	9	N	96					307
05		3007 X	2091	-0-	-916	-0-	1999	2	92	9	N	84	163	1			228
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	70					298
07		2976 X	724	-0-	-2252	-0-	648	2	76	9	N	69	179	1			188
08		2976 X	288	-0-	-2688	-0-	267	2	21	9	N	19					207
09		0	1030	-0-	1030	1030	956	2	74	9	N	67					274
10		0	544	-0-	544	1574	471	2	73	9	N	66	185	1			155
11		0	-0-	-0-	-0-	1574					N	24					179
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	861					N	NO RPT					179
TOTAL GAS PROD:			15,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			752							

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

01		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	51	167	1			184
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	15					199
03		3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52					251
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1			234
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	135	174	1			195
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	98					293
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2807	2	110	9	N	100	189	1			204
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3026	2	136	9	N	124	174	1			154
09		0	3110	-0-	3110	3110	2966	2	144	9	N	131	185	1			100
10		0	-0-	-0-	-0-	3110					N	124					224
11		0	2029	-0-	2029	5139	1923	2	106	9	N	96					320
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	1977					N	NO RPT					320
TOTAL GAS PROD:			14,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,089							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-					273
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-						N	-0-					273
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-					273
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						N	35					308
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	188					496
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					566
07		927 X	927	-0-	-0-	-0-		765	2	162	9	N	147	190	1			523
08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		1212	2	175	9	N	159	176	1			506
09		0	967	-0-	967	967		789	2	178	9	N	162	177	1			491
10		0	764	-0-	764	1731		593	2	171	9	N	155	173	1			473
11		0	216	-0-	216	1947		132	2	84	9	N	76					549
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	552						N	NO RPT					549
TOTAL GAS PROD:			4,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			992									

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1634	2	118	9	N	107					433
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-		328	2	80	9	N	73	188	1			318
03		1085 X	677	-0-	-408	-0-		435	2	242	9	N	220					538
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	84	184	1			438
05		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2293	2	273	9	N	248	192	1			494
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	292	360	1			426
07		3100 N	3116	-0-	16	16		2859	2	257	9	N	234	360	1			300
08		3006 N	2990	-0-	-16	-0-		2762	2	228	9	N	207	192	1			315
09		0	2766	-0-	2766	2766		2567	2	199	9	N	181	188	1			308
10		0	2832	-0-	2832	5598		2619	2	213	9	N	194	162	1			340
11		0	2994	-0-	2994	8592		2673	2	321	9	N	292	179	1			453
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	6360						N	NO RPT					453
TOTAL GAS PROD:			20,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,132									

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3205	2	163	9	N	148	184	1			196
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		2853	2	194	9	N	176					372
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3050	2	221	9	N	201	341	1			232
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		3205	2	248	9	N	225					457
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		3389	2	114	9	N	104	188	1			373
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	113	190	1			296
07		3131 X	1378	-0-	-1753	-0-		1267	2	111	9	N	101	173	1			224
08		3131 X	1056	-0-	-2075	-0-		978	2	78	9	N	71					295
09		0	1712	-0-	1712	1712		1620	2	92	9	N	84	180	1			199
10		0	-0-	-0-	-0-	1712						N	85	187	1			97
11		0	1730	-0-	1730	3442		1628	2	102	9	N	93					190
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	2078						N	NO RPT					190
TOTAL GAS PROD:			22,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,401									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143	
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					143	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					143	
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	116	2	69	9	N	63					206	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					292	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45					337	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	37					374	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					382	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	189	1			194	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194	
TOTAL GAS PROD:			987														TOTAL CONDENSATE PROD:	240

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1			132	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62					194	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					206	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1			263	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	127	9	N	115	180	1			198	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					394	
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2	183	9	N	166					560	
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	139	9	N	126	377	1			309	
09	0	1324	-0-	1324	1324	1324	1126	2	198	9	N	180	295	1			194	
10	0	1569	-0-	1569	2893	1413	2	156	9	9	N	142					336	
11	0	1413	-0-	1413	4306	1204	2	209	9	9	N	190	186	1			340	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4306	-0-					N	NO RPT					340	
TOTAL GAS PROD:			13,874														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,533

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105					384	
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1			269	
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126					395	
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1			367	
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	5119	2	174	9	N	158	188	1			337	
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-					N	138					475	
07	3689 X	71	-0-	-3618	-0-	-0-	40	2	31	9	N	28					503	
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-					N	129					632	
09	0	115	-0-	115	115	115	8	2	107	9	N	97	364	1			365	
10	0	-0-	-0-	-0-	115	115					N	95					460	
11	0	-0-	-0-	-0-	115	115					N	65	200	1			325	
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	53	53					N	NO RPT					325	
TOTAL GAS PROD:			24,040														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,156

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709	2	147	9	N	134					408	
02		2744 X	1910	-0-	-834	-0-	1827	2	83	9	N	75					483	
03		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2777	2	138	9	N	125					608	
04		3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	1943	2	1	9	N	1	187	1			422	
05		3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1265	2	9	9	N	8					430	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					430	
07		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5956	2	217	9	N	197	353	1			274	
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4622	2	119	9	N	108	171	1			211	
09		0	4835	-0-	4835	4835	4655	2	180	9	N	164					375	
10		0	4040	-0-	4040	4040	8875	2	219	9	N	199	357	1			217	
11		0	3056	-0-	3056	11931	2891	2	165	9	N	150	179	1			188	
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	7374					N	NO RPT					188	
TOTAL GAS PROD:			33,744														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,161

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444	2	600	9	N	545	372	1			566	
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1208	2	212	9	N	193	389	1			370	
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1409	2	443	9	N	403	388	1			385	
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1514	2	569	9	N	517	550	1			352	
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1216	2	443	9	N	403	347	1			408	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	374	1			432	
07		2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1379	2	374	9	N	340	365	1			407	
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1325	2	442	9	N	402	545	1			264	
09		0	1945	-0-	1945	1945	1437	2	508	9	N	462	366	1			360	
10		0	1384	-0-	1384	3329	982	2	402	9	N	365	537	1			188	
11		0	1733	-0-	1733	5062	1267	2	466	9	N	424	182	1			430	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5062					N	NO RPT					430	
TOTAL GAS PROD:			17,640														TOTAL CONDENSATE PROD:	4,452

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35					154	
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1801	2	73	9	N	66					220	
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2015	2	78	9	N	71					291	
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1379	2	65	9	N	59	190	1			160	
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					221	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1			91	
07		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	N	43					134	
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2313	2	48	9	N	44					178	
09		0	2432	-0-	2432	2432	2376	2	56	9	N	51					229	
10		0	1603	-0-	1603	4035	1540	2	63	9	N	57	175	1			111	
11		0	1679	-0-	1679	5714	1544	2	135	9	N	123	76	1			158	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5714					N	NO RPT					158	
TOTAL GAS PROD:			19,339														TOTAL CONDENSATE PROD:	670

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

01	1922 X	1319	-0-	-603	-0-	1191	2	128	9	N	116	184	1			254
02	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	725	2	3	9	N	3					257
03	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-					257
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					257
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3623	2	62	9	N	56					313
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	30					343
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	2	30	9	N	27	178	1			192
08	3689 X	2058	-0-	-1631	-0-	2022	2	36	9	N	33					225
09	0	992	-0-	992	992	949	2	43	9	N	39					264
10	0	1631	-0-	1631	2623	1391	2	240	9	N	218	177	1			305
11	0	-0-	-0-	-0-	2623					N	55					181
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	391					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

01	4154 X	1554	-0-	-2600	-0-	1522	2	32	9	N	29					293
02	3640 X	2526	-0-	-1114	-0-	2313	2	213	9	N	194	179	1			308
03	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	2399	2	323	9	N	294	363	1			239
04	2610 X	1181	-0-	-1429	-0-	1050	2	131	9	N	119	192	1			166
05	2573 X	429	-0-	-2144	-0-	429	2			N	-0-					166
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					166
07	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2282	2	163	9	N	148	173	1			141
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	246	168	1			219
09	0	583	-0-	583	583	481	2	102	9	N	93	178	1			134
10	0	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					134
11	0	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					134
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2167 2	308 9	N	280	354 1		275
02		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1323 2	304 9	N	276	194 1		357
03		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1900 2	384 9	N	349	391 1		315
04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1567 2	332 9	N	302	384 1		233
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3280 2	466 9	N	424	363 1		294
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	390	189 1		495
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2310 2	367 9	N	334	363 1		466
08		2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1685 2	303 9	N	275	342 1		399
09		0	1867	-0-	1867	1867	1544 2	323 9	N	294	351 1		342
10		0	2857	-0-	2857	4724	2448 2	409 9	N	372	185 1		529
11		0	3080	-0-	3080	7804	2680 2	400 9	N	364	365 1		528
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	5324			N	NO RPT			528
TOTAL GAS PROD:			24,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,660						

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

01		7099 X	6348	-0-	-751	-0-	6214 2	134 9	N	122	172 1		238
02		6636 X	6098	-0-	-538	-0-	6077 2	21 9	N	19	167 1		90
03		7347 X	6853	-0-	-494	-0-	6703 2	150 9	N	136			226
04		6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6538 2	231 9	N	210	166 1		270
05		6820 X	6740	-0-	-80	-0-	6549 2	191 9	N	174	378 1		66
06		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	141			207
07		7006 X	5963	-0-	-1043	-0-	5844 2	119 9	N	108	190 1		125
08		7006 X	5554	-0-	-1452	-0-	5416 2	138 9	N	125	189 1		61
09		0	5253	-0-	5253	5253	5124 2	129 9	N	117			178
10		0	5495	-0-	5495	10748	5354 2	141 9	N	128			306
11		0	5175	-0-	5175	15923	5064 2	111 9	N	101	179 1		228
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	9971			N	NO RPT			228
TOTAL GAS PROD:			60,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,381						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5035 2	250 9		N	227	195 1		395
02	4452 X	4137	-0-	-315	-0-	3911 2	226 9		N	205	190 1		410
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4095 2	282 9		N	256	197 1		469
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4181 2	255 9		N	232	388 1		313
05	5270 X	4631	-0-	-639	-0-	4418 2	213 9		N	194	191 1		316
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	23	191 1		148
07	4588 X	4478	-0-	-110	-0-	4042 2	436 9		N	396	191 1		353
08	4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	2728 2	178 9		N	162	190 1		325
09	0	2824	-0-	2824	-0-	2647 2	177 9		N	161	176 1		310
10	0	3579	-0-	3579	-0-	6403	3372 2	207 9	N	188	166 1		332
11	0	3529	-0-	3529	-0-	9932	3372 2	157 9	N	143	177 1		298
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	5468			N	NO RPT			298
TOTAL GAS PROD:		40,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,187							

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	150	176 1		294
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042 2	169 9		N	154	192 1		256
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4563 2	253 9		N	230	381 1		105
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3761 2	230 9		N	209			314
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4047 2	120 9		N	109	189 1		234
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	32			266
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4074 2	261 9		N	237	181 1		322
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3683 2	209 9		N	190	179 1		333
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	131	176 1		288
10	3875 X	3542	-0-	-333	-0-	3370 2	172 9		N	156	192 1		252
11	3750 X	3096	-0-	-654	-0-	2918 2	178 9		N	162	173 1		241
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			241
TOTAL GAS PROD:		31,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,760							

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

01	5115 X	4660	-0-	-455	-0-	4377 2	283 9		N	257	192 1		352
02	4508 X	3485	-0-	-1023	-0-	3397 2	88 9		N	80	193 1		239
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4237 2	488 9		N	444	193 1		490
04	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3517 2	195 9		N	177	353 1		314
05	4650 X	1572	-0-	-3078	-0-	1425 2	147 9		N	134			448
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	163	192 1		419
07	4712 X	2885	-0-	-1827	-0-	2749 2	136 9		N	124	190 1		353
08	4712 X	2181	-0-	-2531	-0-	2037 2	144 9		N	131	146 1		338
09	0	2236	-0-	2236	-0-	1991 2	245 9		N	223			561
10	0	3460	-0-	3460	-0-	5696	3316 2	144 9	N	131	353 1		339
11	0	1065	-0-	1065	-0-	6761	953 2	112 9	N	102	178 1		263
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	3878			N	NO RPT			263
TOTAL GAS PROD:		29,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,966							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	133	185	1	261	
02		3192 X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1	108	
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109			217	
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1	257	
05		4154 X	4080	-0-	-74	-0-	3890	2	190	9	N	173	191	1	239	
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	146	189	1	196	
07		4154 X	2576	-0-	-1578	-0-	2441	2	135	9	N	123	181	1	138	
08		4154 X	2883	-0-	-1271	-0-	2743	2	140	9	N	127	179	1	86	
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	98			184	
10		4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	2461	2	153	9	N	139	184	1	139	
11		2490 X	2089	-0-	-401	-0-	1936	2	153	9	N	139			278	
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			278	
TOTAL GAS PROD:			31,315				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,442			

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	95			378	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	193	1	290	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	177	1	242	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	195	1	139	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117			256	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	188	1	121	
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1089	2	117	9	N	106			227	
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1102	2	74	9	N	67			294	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84			378	
10		0	742	-0-	742	742	653	2	89	9	N	81	183	1	276	
11		0	1308	-0-	1308	2050	1205	2	103	9	N	94	190	1	180	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2050					N	NO RPT			180	
TOTAL GAS PROD:			6,828				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,023			

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	251	192	1	215	
02		2128 X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1	346	
03		2356 X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1	350	
04		1530 X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1	292	
05		2697 X	1557	-0-	-1140	-0-	1371	2	186	9	N	169	187	1	274	
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	164	190	1	248	
07		2170 X	2083	-0-	-87	-0-	1816	2	267	9	N	243	186	1	305	
08		2046 X	1001	-0-	-1045	-0-	791	2	210	9	N	191	179	1	317	
09		0	643	-0-	643	643	560	2	83	9	N	75	178	1	214	
10		0	1948	-0-	1948	2591	1654	2	294	9	N	267	171	1	310	
11		0	1873	-0-	1873	4464	1634	2	239	9	N	217	192	1	335	
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	2387					N	NO RPT			335	
TOTAL GAS PROD:			17,149				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,416			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266										COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10244 - 14723	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	92	431	
02		2716 X	2371	-0-	-345	-0-	-0-	2134	2	237	9	N	215	454	
03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	247	
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156	403	
05		4185 X	944	-0-	-3241	-0-	-0-	788	2	156	9	N	142	355	
06		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-					N	274	280	
07		3286 X	1442	-0-	-1844	-0-	-0-	1218	2	224	9	N	204	291	
08		3286 X	2701	-0-	-585	-0-	-0-	2364	2	337	9	N	306	227	
09		0	2197	-0-	2197	-0-	-0-	1934	2	263	9	N	239	291	
10		0	2432	-0-	2432	-0-	-0-	4629	2	331	9	N	301	237	
11		0	1246	-0-	1246	-0-	-0-	5875	2	102	9	N	93	330	
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-	3178				N	NO RPT	330	
TOTAL GAS PROD:		23,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,199									

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817										COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11105 - 15111	
01		4495 X	750	-0-	-3745	-0-	-0-	750	2			N	-0-	165	
02		4060 X	2787	-0-	-1273	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	166	
03		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42	208	
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136	344	
05		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	-0-	6449	2	127	9	N	115	459	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-	459	
07		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	241	
08		4557 X	2500	-0-	-2057	-0-	-0-	2500	2			N	-0-	241	
09		0	7490	-0-	7490	-0-	-0-	7428	2	62	9	N	56	297	
10		0	7841	-0-	7841	-0-	-0-	15331	2	83	9	N	75	179	
11		0	6652	-0-	6652	-0-	-0-	21983	2	13	9	N	12	191	
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	-0-	17426				N	NO RPT	191	
TOTAL GAS PROD:		50,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		438									

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844										COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11590 - 16192	
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					N	134	345	
02		2576 X	2239	-0-	-337	-0-	-0-	2077	2	162	9	N	147	307	
03		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	234	
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	211	
05		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2	140	9	N	127	148	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	208	
07		2573 N	2124	-0-	-449	-0-	-0-	1975	2	149	9	N	135	145	
08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2	147	9	N	134	111	
09		0	3373	-0-	3373	-0-	-0-	3298	2	75	9	N	68	179	
10		0	2397	-0-	2397	-0-	-0-	5770	2	150	9	N	136	315	
11		0	1877	-0-	1877	-0-	-0-	7647	2	167	9	N	152	131	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7647				N	NO RPT	131	
TOTAL GAS PROD:		21,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,348									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				382
02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	45	193	1		234
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	128				362
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	229	195	1		396
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2782	2	150	9	136	180	1		352
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	348	369	1		331
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1397	2	86	9	78	189	1		220
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4419	2	397	9	361	306	1		275
09		0	4122	-0-	4122	4122	3618	2	504	9	458	267	1		466
10		0	3622	-0-	3622	7744	3333	2	289	9	263	371	1		358
11		0	2943	-0-	2943	10687	2759	2	184	9	167	187	1		338
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10687				N	NO RPT				338
TOTAL GAS PROD:			29,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,238				

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-				389
02		2968 X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	113	203	1		299
03		2635 X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	36	182	1		153
04		1530 X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	72				225
05		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2269	2	135	9	123				348
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	27	201	1		174
07		744 X	740	-0-	-4	-0-	679	2	61	9	55				229
08		2418 X	2052	-0-	-366	-0-	1843	2	209	9	190	207	1		212
09		0	2099	-0-	2099	2099	1880	2	219	9	199	179	1		232
10		0	3121	-0-	3121	5220	2831	2	290	9	264	190	1		306
11		0	4201	-0-	4201	9421	3608	2	593	9	539	382	1		463
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	7375				N	NO RPT				463
TOTAL GAS PROD:			16,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,618				

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

01		2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2		N	-0-				362
02		2044 X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	68	192	1		238
03		2263 X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	111				349
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	537	194	1		692
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2258	2	209	9	190	393	1		489
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	199	1		455
07		2759 N	2275	-0-	-484	-0-	2151	2	124	9	113	197	1		371
08		2480 N	2121	-0-	-359	-0-	2047	2	74	9	67	184	1		254
09		0	2488	-0-	2488	2488	2464	2	24	9	22				276
10		0	2040	-0-	2040	4528	1784	2	256	9	233	389	1		120
11		0	1640	-0-	1640	6168	1421	2	219	9	199	188	1		131
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6168				N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:			18,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,705				

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	125	212	1			255		
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	86	5	1			336		
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	189	1			267		
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	117	186	1			198		
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	965	2	144	9	N	131					329		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	191	1			224		
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1050	2	86	9	N	78					302		
08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	747	2	112	9	N	102	298	1			106		
09	0	782	-0-	782	782	683	2	99	9	N	90					196		
10	0	689	-0-	689	1471	591	2	98	9	N	89					285		
11	0	1052	-0-	1052	2523	942	2	110	9	N	100					385		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2523					N	NO RPT					385		
TOTAL GAS PROD:		9,901															TOTAL CONDENSATE PROD:	1,124

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

01	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	-0-					382		
02	3388 X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	289	229	1			442		
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	426	1			406		
04	3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	242					648		
05	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3110	2	306	9	N	278	386	1			540		
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	297	218	1			619		
07	3751 X	3260	-0-	-491	-0-	2986	2	274	9	N	249	569	1			299		
08	3751 X	3277	-0-	-474	-0-	2996	2	281	9	N	255	364	1			190		
09	0	2974	-0-	2974	2974	2741	2	233	9	N	212	173	1			229		
10	0	-0-	-0-	-0-	2974					N	192	209	1			212		
11	0	2717	-0-	2717	5691	2644	2	73	9	N	66	191	1			87		
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	2405					N	NO RPT					87		
TOTAL GAS PROD:		27,464															TOTAL CONDENSATE PROD:	2,470

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	221	1			465		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465		
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	532	2	259	9	N	235	383	1			317		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33	2	105	9	N	95	119	1			293		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	192	1			264		
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1487	2	197	9	N	179					443		
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	1855	2	895	9	N	814	941	1			316		
09	0	2600	-0-	2600	2600	2002	2	598	9	N	544	595	1			265		
10	0	2678	-0-	2678	5278	2166	2	512	9	N	465	383	1			347		
11	0	1979	-0-	1979	7257	1707	2	272	9	N	247	189	1			405		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7257					N	NO RPT					405		
TOTAL GAS PROD:		12,620															TOTAL CONDENSATE PROD:	3,207

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					171
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					736
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	248	1			488
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62	211	1			339
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103					442
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	50					492
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	1			512
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	N	69	182	1			399
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2514	2	123	9	N	112	204	1			307
09	0		2007	-0-	2007	2007	2005	2	2	9	N	2	170	1			139
10	0		1571	-0-	1571	3578	1503	2	68	9	N	62					201
11	0		1720	-0-	1720	5298	1644	2	76	9	N	69					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5298					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

01	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					130
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					130
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					130
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4732	2	473	9	N	430	370	1			190
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2357	2	139	9	N	126	194	1			122
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	155	195	1			82
07	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	744	2	129	9	N	117					199
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	212	392	1			19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					151
10	0		1840	-0-	1840	1840	1639	2	201	9	N	183	184	1			150
11	0		1557	-0-	1557	3397	1351	2	206	9	N	187	192	1			145
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	2529					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			553
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	338 2	41 9		N	37	198 1		392
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	443 2	370 9		N	336	393 1		335
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991 2	52 9		N	47			382
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1842 2	33 9		N	30			412
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			428
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2187 2	45 9		N	41			469
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2070 2	55 9		N	50	379 1		140
09		0	1680	-0-	1680	1680	1662 2	18 9		N	16			156
10		0	1294	-0-	1294	2974	1241 2	53 9		N	48			204
11		0	1402	-0-	1402	4376	1311 2	91 9		N	83			287
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4376				N	NO RPT			287

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671														
01		4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	1362 2	36 9		N	33			358
02		4424 X	129	-0-	-4295	-0-	63 2	66 9		N	60	185 1		233
03		4898 X	3998	-0-	-900	-0-	3929 2	69 9		N	63			296
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6368 2	179 9		N	163	191 1		268
05		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8144 2	235 9		N	214	182 1		300
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	128	43 1		385
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	116	199 1		302
08		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-	161 1		141
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			145
10		0	22	-0-	22	22	22 2			N	-0-			145
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			149
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	3100 N	4313	-0-	1213	1213	2583	2	1730	9	N	1573	1630	1			261
09	0	8299	-0-	8299	9512	5568	2	2731	9	N	2483	2300	1			444
10	0	7275	-0-	7275	16787	5113	2	2162	9	N	1965	2239	1			170
11	0	6971	-0-	6971	23758	5186	2	1785	9	N	1623	1433	1			360
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	22673					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,644

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

01	3100 N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					256
02	2781 N	2730	-0-	-51	-51	2730	2			N	-0-					256
03	3100 N	15422	-0-	12322	12322	15236	2	186	9	N	169	189	1			236
04	3000 N	10862	-0-	7862	20184	10862	2			N	-0-					236
05	20184 X	-0-	-0-	-20184	-20184					N	-0-					236
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-2340					N	-0-					236
07	2418 X	1511	-0-	-907	-907	1511	2			N	-0-					236
08	2418 X	1516	-0-	-902	-902	1516	2			N	-0-					236
09	2340 X	1329	-0-	-1011	-1011	1329	2			N	-0-					236
*10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					236
11	0	1650	-0-	1650	1650	1574	2	76	9	N	69	188	1			91
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	131					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					344
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					344
03	3100 N	6951	-0-	3851	3851	6540	2	411	9	N	374	232	1			486
04	3000 N	8138	-0-	5138	8989	7723	2	415	9	N	377	582	1			281
05	3100 N	9561	-0-	6461	15450	9224	2	337	9	N	306	185	1			402
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	12450					N	247	377	1			272
07	16516 X	4066	-0-	-12450	-0-	3817	2	249	9	N	226	382	1			116
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3582	2	160	9	N	145					261
09	0	4373	-0-	4373	4373	4212	2	161	9	N	146	194	1			213
10	0	3114	-0-	3114	7487	2914	2	200	9	N	182	190	1			205
11	0	3984	-0-	3984	11471	3758	2	226	9	N	205	191	1			219
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	8929					N	NO RPT					219
TOTAL GAS PROD:		44,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,208										

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	0	1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-					-0-
10	0	1667	-0-	1667	3279	1667	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1659					N	NO RPT					-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FABIAN, SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	055497	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	21195	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	2461	-0-	-2375	-0-		2461 2		Y	-0-			-0-
02		3500 X	2295	-0-	-1205	-0-		2295 2		Y	-0-			-0-
03		3193 X	2529	-0-	-664	-0-		2529 2		Y	-0-			-0-
04		2880 X	2133	-0-	-747	-0-		2133 2		Y	-0-			-0-
05		2976 X	2170	-0-	-806	-0-		2170 2		Y	-0-			-0-
06		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		2201 2		Y	-0-			-0-
07		2201 N	2147	-0-	-54	-0-		2147 2		Y	-0-			-0-
08		2170 N	2063	-0-	-107	-0-		2063 2		Y	-0-			-0-
09		0	2145	-0-	2145	2145		2145 2		Y	-0-			-0-
10		0	2155	-0-	2155	4300		2155 2		Y	-0-			-0-
11		0	2241	-0-	2241	6541		2241 2		Y	-0-			-0-
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	4309				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	057659	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	22386	PERF. 21575 - 21687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16614 X	16614	-0-	-0-	-0-		16614 2		Y	-0-			-0-
02		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-		15439 2		Y	-0-			-0-
03		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-		15701 2		Y	-0-			-0-
04		16816 X	16816	-0-	-0-	-0-		16816 2		Y	-0-			-0-
05		14632 X	13897	-0-	-735	-0-		13897 2		Y	-0-			-0-
06		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-		22424 2		Y	-0-			-0-
07		19037 X	19037	-0-	-0-	-0-		19037 2		Y	-0-			-0-
08		18190 X	18190	-0-	-0-	-0-		18190 2		Y	-0-			-0-
09		0	16932	-0-	16932	16932		16932 2		Y	-0-			-0-
10		0	16687	-0-	16687	33619		16687 2		Y	-0-			-0-
11		0	15983	-0-	15983	49602		15983 2		Y	-0-			-0-
12		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	32118				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF. 20140 - 20828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		26265 X	26265	-0-	-0-	-0-		26265 2		Y	-0-			-0-
02		23919 X	23919	-0-	-0-	-0-		23919 2		Y	-0-			-0-
03		26835 X	26835	-0-	-0-	-0-		26835 2		Y	-0-			-0-
04		26167 X	26167	-0-	-0-	-0-		26167 2		Y	-0-			-0-
05		27266 X	27266	-0-	-0-	-0-		27266 2		Y	-0-			-0-
06		26396 X	26396	-0-	-0-	-0-		26396 2		Y	-0-			-0-
07		27032 X	24333	-0-	-2699	-0-		24333 2		Y	-0-			-0-
08		27032 X	25955	-0-	-1077	-0-		25955 2		Y	-0-			-0-
09		26160 X	25754	-0-	-406	-0-		25754 2		Y	-0-			-0-
10		0	26284	-0-	26284	26284		26284 2		Y	-0-			-0-
11		0	25400	-0-	25400	51684		25400 2		Y	-0-			-0-
12		26598 X	NO RPT	-0-	-26598	25086				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19468 X	18615	-0-	-853	-0-	18615 2		Y	-0-		-0-
02		17584 X	17058	-0-	-526	-0-	17058 2		Y	-0-		-0-
03		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	20735 2		Y	-0-		-0-
04		20069 X	20069	-0-	-0-	-0-	20069 2		Y	-0-		-0-
05		20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	20747 2		Y	-0-		-0-
06		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19800 2		Y	-0-		-0-
07		20739 X	20577	-0-	-162	-0-	20577 2		Y	-0-		-0-
08		20739 X	20684	-0-	-55	-0-	20684 2		Y	-0-		-0-
09		0	19094	-0-	19094	19094	19094 2		Y	-0-		-0-
10		0	19535	-0-	19535	38629	19535 2		Y	-0-		-0-
11		0	19479	-0-	19479	58108	19479 2		Y	-0-		-0-
12		19716 X	NO RPT	-0-	-19716	38392			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		216,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-	7640 2			Y	-0-	-0-
02	7924 X	5890	-0-	-2034	-0-	5890 2			Y	-0-	-0-
03	7812 X	6882	-0-	-930	-0-	6882 2			Y	-0-	-0-
04	7560 X	6574	-0-	-986	-0-	6574 2			Y	-0-	-0-
05	7688 X	6755	-0-	-933	-0-	6755 2			Y	-0-	-0-
06	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2			Y	-0-	-0-
07	6789 X	6523	-0-	-266	-0-	6523 2			Y	-0-	-0-
08	6789 X	6087	-0-	-702	-0-	6087 2			Y	-0-	-0-
09	0	5344	-0-	5344	5344	5344 2			Y	-0-	-0-
10	0	5977	-0-	5977	11321	5977 2			Y	-0-	-0-
11	0	5611	-0-	5611	16932	5611 2			Y	-0-	-0-
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	11011				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9579 X	8802	-0-	-777	-0-	8802 2		Y	-0-		-0-
02	8568 X	8138	-0-	-430	-0-	16 1	8122 2	Y	-0-		-0-
03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	144 1	10304 2	Y	-0-		-0-
04	9270 X	9021	-0-	-249	-0-	159 1	8862 2	Y	-0-		-0-
05	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	43 1	9589 2	Y	-0-		-0-
06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	99 1	9125 2	Y	-0-		-0-
07	10447 X	9515	-0-	-932	-0-	107 1	9408 2	Y	-0-		-0-
08	10447 X	10112	-0-	-335	-0-	10112 2		Y	-0-		-0-
09	0	9084	-0-	9084	9084	9084 2		Y	-0-		-0-
10	0	8655	-0-	8655	17739	8655 2		Y	-0-		-0-
11	0	7921	-0-	7921	25660	7921 2		Y	-0-		-0-
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	16267			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		100,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			66
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			66
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10		0	2127	-0-	2127	2127	2127	2		N	-0-			66
11		0	1256	-0-	1256	3383	1256	2		N	-0-			66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3383				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

01	4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2			Y	-0-			-0-
02	4256	4200	-0-	-56	-0-	4200	2			Y	-0-			-0-
03	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-			-0-
04	4560	4566	-0-	6	6	4566	2			Y	-0-			-0-
05	4712	4721	-0-	9	15	4721	2			Y	-0-			-0-
06	4560	4598	-0-	38	53	4598	2			Y	-0-			-0-
07	4712	4739	-0-	27	80	4739	2			Y	-0-			-0-
08	4840	4736	-0-	-104	-0-	4736	2			Y	-0-			-0-
09	0	4586	-0-	4586	4586	4586	2			Y	-0-			-0-
10	0	4732	-0-	4732	9318	4732	2			Y	-0-			-0-
11	0	4530	-0-	4530	13848	4530	2			Y	-0-			-0-
12	4743	NO RPT	-0-	-4743	9105					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2		Y	-0-		-0-
02	18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932	2		Y	-0-		-0-
03	21018	18210	-0-	-2808	-0-	18210	2		Y	-0-		-0-
04	20340	16929	-0-	-3411	-0-	16929	2		Y	-0-		-0-
05	21018	18048	-0-	-2970	-0-	2	1	18046	2	Y	-0-	-0-
06	15874 R	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2		Y	-0-		-0-
07	17484	15733	-0-	-1751	-0-	2	1	15731	2	Y	-0-	-0-
08	17484	15053	-0-	-2431	-0-	15053	2		Y	-0-		-0-
09	0	16792	-0-	16792	16792	16792	2		Y	-0-		-0-
10	0	18593	-0-	18593	35385	18593	2		Y	-0-		-0-
11	0	18638	-0-	18638	54023	18638	2		Y	-0-		-0-
12	17360	NO RPT	-0-	-17360	36663				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		190,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	4739	-0-	1639	3710	4732	3	7	9	Y	6	83
02	7390 X	3680	-0-	-3710	-0-	3680	3		Y	-0-		83
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		Y	-0-		83
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3		Y	-0-		83
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		Y	-0-		83
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		Y	-0-		83
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		Y	-0-		83
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		Y	-0-		83
09	0	3259	-0-	3259	3259	3259	3		Y	-0-		83
10	6554 X	3295	-0-	-3259	-0-	3295	3		Y	-0-		83
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-		83
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		36,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12406	- 12560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	5792	1890	3			N	-0-				-0-
05	7780 X	1988	-0-	-5792	-0-	1982	3	6	9	N	5				5
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5108	3	29	9	N	26				31
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4735	3	10	9	N	9				40
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4869	3	19	9	N	17				57
09	5130 X	4269	-0-	-861	-0-	4269	3			N	-0-				57
10	5301 X	4381	-0-	-920	-0-	4381	3			N	-0-				57
11	0	2980	-0-	2980	2980	2954	3	26	9	N	24				81
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:		34,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				81					

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488	- 12586			
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13				88
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32				120
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98	1		26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	98	1		32
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				32
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	3	108	9	N	98	98	1		32
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				32
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	182	3	36	9	N	33				65
09	0	129	-0-	129	129	107	3	22	9	N	20				85
10	345 N	216	-0-	-129	-0-	111	3	105	9	N	95	21	1		159
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-				159
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				159
TOTAL GAS PROD:		810				TOTAL CONDENSATE PROD:				399					

SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605	- 12750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	N	10				10
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4075	3	9	9	N	8				18
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-				18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				25
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-				25
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-				25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		9,486				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600	- 12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9964 3	35 9	N	32	190 1	37
02		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10948 3	76 9	N	69		106
03		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11489 3	56 9	N	51	92 1	65
04		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12850 3	156 9	N	142	92 1	115
05		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13170 3	151 9	N	137	92 1	160
06		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10690 3		N	-0-	92 1	68
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 3		N	-0-	22 1	46
08		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7319 3	21 9	N	19		65
09		0	10753	-0-	10753	10753	10753 3		N	-0-		65
10		20733 X	9980	-0-	-10753	-0-	9889 3	91 9	N	83		148
11		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11939 3	31 9	N	28	90 1	86
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		120,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		561						

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628	- 12638
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		40
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		40
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-		40
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		40
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		40
06		3000 N	6318	-0-	3318	3318	6318 3		N	-0-		40
07		3100 N	10375	-0-	7275	10593	10375 3		N	-0-	10 1	30
08		3100 N	8155	-0-	5055	15648	8144 3	11 9	N	10		40
09		0	4068	-0-	4068	19716	4046 3	22 9	N	20		60
10		26164 X	6448	-0-	-19716	-0-	6437 3	11 9	N	10		70
11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3		N	-0-		70
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		41,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510	- 12520
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	1461	-0-	1461	1461	1461 3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	3326	-0-	3326	4787	3326 3		N	-0-		-0-
05		11006 X	6219	-0-	-4787	-0-	6213 3	6 9	N	5		5
06		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10697 3	22 9	N	20		25
07		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703 3		N	-0-		25
08		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8294 3	17 9	N	15		40
09		10710 X	7832	-0-	-2878	-0-	7832 3		N	-0-		40
10		11067 X	7144	-0-	-3923	-0-	7144 3		N	-0-		40
11		0	5856	-0-	5856	5856	5827 3	29 9	N	26		66
12		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		61,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762	- 12774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			53
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			53
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			53
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			53
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			53
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	41	1	12
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			12
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			12
09	0	1865	-0-	1865	1865	1865	3			N	-0-			12
10	3100 N	1411	-0-	-1689	176	1411	3			N	-0-			12
11	1385 N	1209	-0-	-176	-0-	1202	3	7	9	N	6	8	1	10
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		12,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420	- 12430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	287	287	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1243	-0-	1243	1530	1243	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	766	-0-	766	2296	766	3			N	-0-			-0-
05	3122 X	826	-0-	-2296	-0-	826	3			N	-0-			-0-
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	3	6	9	N	5			5
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-			5
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4280	3	28	9	N	25			30
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-			30
10	4991 X	3170	-0-	-1821	-0-	3170	3			N	-0-			30
11	0	2777	-0-	2777	2777	2746	3	31	9	N	28			58
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		24,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750	- 12775		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3064 N	2935	-0-	-129	-0-	2935 3	N	-0-			32
02		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3	N	-0-			32
03		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-			32
04		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-			32
05		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-			32
06		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			32
07		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-			32
08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-			32
09		0	1609	-0-	1609	1609	1609 3	N	-0-			32
10		3100 N	1728	-0-	-1372	237	1728 3	N	-0-			32
11		1774 N	1537	-0-	-237	-0-	1537 3	N	-0-			32
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 21,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766	
01		3317 X	2904	-0-	-413	-0-	2901 3	3 9	Y	3		59
02		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810 3		Y	-0-		59
03		3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995 3		Y	-0-		59
04		3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3026 3	18 9	Y	16		75
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3198 3	11 9	Y	10		85
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3011 3	8 9	Y	7		92
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3198 3	9 9	Y	8		100
08		3131 X	3031	-0-	-100	-0-	3020 3	11 9	Y	10		110
09		0	2876	-0-	2876	2876	2865 3	11 9	Y	10	5 1	115
10		5762 X	2886	-0-	-2876	-0-	2849 3	37 9	Y	34	112 1	37
11		3090 X	2697	-0-	-393	-0-	2573 3	124 9	Y	113	112 1	38
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665
HUNTER UNIT													
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			121
02		560 N	151	-0-	-409	-0-	151 2		N	-0-			121
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			121
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			121
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			121
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2		N	-0-			121
07		14B DENY	590	-0-	590	590	590 2		N	-0-			121
08		14B DENY	628	-0-	628	1218	628 2		N	-0-			121
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1218			N	-0-			121
10		14B DENY	689	-0-	689	1907	689 2		N	-0-			121
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			121
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602											
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			33
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			33
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			33
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			33
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			33
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			33
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			33
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			33
09	0	2747	-0-	2747	2747	2747	3		N	-0-			33
10	0	75	-0-	75	2822	75	3		N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	2822				N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2822				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		9,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			102
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757											
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771											
WAYMOBETTA		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			201
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			201
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			201
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			201
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			201
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			201
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			201
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			201
09	0	240	-0-	240	240	240	3		N	-0-			201
10	0	1430	-0-	1430	1670	1430	3		N	-0-			201
11	0	65	-0-	65	1735	65	3		N	-0-			201
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1735				N	NO RPT			201
TOTAL GAS PROD:		5,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTERSON		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		747757											
		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	177	1	365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	184	1	381
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	213	184	1	410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	179	1	448
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	235	179	1	504
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	182	1	512
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	210	172	1	550
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	183	1	450
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2688	2	169 9	N	154	165	1	439
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	166	1	343
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			353
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			353
TOTAL GAS PROD:		2,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,785					

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-	107			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105		N	NO RPT	107			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34 2		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	44	-0-	44	78	44 2		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-	-0-			
05	78 X	-0-	-0-	-78	-0-			N	-0-	-0-			
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-			
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-			
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-			
10	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-	-0-			
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		994	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7560 - 9826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-			108
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-			108
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-			108
04	1080 N	574	-0-	-506	-0-	17	1	557	2	N	-0-			108
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-			108
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	2	N	-0-			108
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-			108
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-			108
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	-0-			108
10	0	0	-0-	1527	1527	1527	2			N	-0-			108
11	0	1480	-0-	1480	3007	1480	2			N	-0-			108
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	1488					N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		13,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
HEIL		WELL #:		1		147569		10/06/1993		9535		9258 - 9277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BORN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		3		150037		05/18/1994		9600		9310 - 9330				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9361 - 9393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9378 - 9392			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9307 - 9330			
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-			92
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-			92
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-			92
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	9	1	564	2	N	-0-			92
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1	12
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-			12
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	8	1	556	2	N	-0-			12
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	8	1	562	2	N	-0-			12
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	9	1	549	2	N	-0-			12
10	0	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-	12	7	-0-
11	0	497	-0-	497	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	0	484	-0-	484	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		2418 N	2049	-0-	-369	-0-	29	1	2020	2	N	-0-	80
02		2184 N	1931	-0-	-253	-0-	27	1	1904	2	N	-0-	80
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	-0-	80
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	-0-	80
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-	82
							2	9					
06		2280 N	2164	-0-	-116	-0-	30	1	2134	2	N	-0-	82
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	2	N	-0-	82
08		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	31	1	2129	2	N	-0-	82
09		0	1768	-0-	1768	1768	24	1	1744	2	N	-0-	82
10		0	2153	-0-	2153	3921	31	1	2122	2	N	-0-	82
11		0	2069	-0-	2069	5990	30	1	2039	2	N	-0-	82
12		0	1035	-0-	1035	7025	30	1	1005	2	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:			24,311	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258		
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-	100
02		644 N	622	-0-	-22	-0-	25	1	597	2	N	-0-	100
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	-0-	100
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	2	N	-0-	100
05		682 N	594	-0-	-88	-0-	29	1	565	2	N	-0-	100
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-	100
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-	100
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-	100
09		0	758	-0-	758	758	24	1	734	2	N	-0-	100
10		0	972	-0-	972	1730	31	1	941	2	N	-0-	100
11		0	799	-0-	799	2529	30	1	769	2	N	-0-	100
12		0	949	-0-	949	3478	31	1	918	2	N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			9,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453										
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1308 - 1450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	4016	1605 2	2 9	Y	2	161
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	5058	1042 2		Y	-0-	161
03		3000 N	1535	-0-	-1465	3593	1529 2	6 9	Y	5	166
04		3000 N	1421	-0-	-1579	2014	1421 2		Y	-0-	166
05		3100 N	1393	-0-	-1707	307	1391 2	2 9	Y	2	168
06		1672 N	1365	-0-	-307	-0-	1356 2	9 9	Y	8	176
07		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440 2		Y	-0-	176
08		0	1352	-0-	1352	1352	1352 2		Y	-0-	176
09		0	1275	-0-	1275	2627	1273 2	2 9	Y	2	34
10		0	1225	-0-	1225	3852	1225 2		Y	-0-	34
11		0	1186	-0-	1186	5038	1186 2		Y	-0-	34
12		0	1735	-0-	1735	6773	1733 2	2 9	Y	2	36
TOTAL GAS PROD:		16,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				21	

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872			
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15 9	N	14	161
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6 9	N	5	166
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17 9	N	15	181
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2060	2	13 9	N	12	193
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4 9	N	4	15
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1962	2	9 9	N	8	23
07	2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1346	2		N	-0-	23
08	0	2431	-0-	2431	2431	2431	2		N	-0-	23
09	0	2168	-0-	2168	4599	2162	2	6 9	N	5	4
10	0	1374	-0-	1374	5973	1371	2	3 9	N	3	7
11	0	2195	-0-	2195	8168	2186	2	9 9	N	8	15
12	0	1727	-0-	1727	9895	1714	2	13 9	N	12	27
TOTAL GAS PROD:		24,285				TOTAL CONDENSATE PROD:				86	

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450			
MORRISON		WELL #:									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036								
KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10522 - 10588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			212	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10542 - 10659	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549 - 10702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			204
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			204
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			204
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			204
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			204
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		58			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2				N	-0-			-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				N	-0-			-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2				N	-0-			-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2				N	-0-			-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2				N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2				N	-0-			-0-
07	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2				N	-0-			-0-
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2				N	-0-			-0-
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2				N	-0-			-0-
10	0	2890	-0-	2890	2890	2890	2				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2890	2890					N	-0-			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	1495						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,427			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-			218
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2		N	-0-			218
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2		N	-0-			218
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2		N	-0-			218
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-			218
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-			218
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2		N	-0-			218
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2		N	-0-			218
09	0	37	-0-	37	37	30	1	7	2		N	-0-			218
10	0	36	-0-	36	73	31	1	5	2		N	-0-			218
11	0	-0-	-0-	-0-	73	73					N	-0-			218
12	0	1	-0-	1	74	1	1				N	-0-			218
TOTAL GAS PROD:		336			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532													
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	62	1	3709	2	N	14	171
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	15	9	3447	2	N	51	222
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	56	9	3870	2	N	44	202 1 64
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	62	1	3789	2	N	39	103
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	48	9	3975	2	N	39	142
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	60	1	3877	2	N	22	164
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	43	9	3991	2	N	-0-	164
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	62	1	3893	2	N	54	218
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	59	9	3856	2	N	38	197 1 59
10	0		3962	-0-	3962	3962	62	1	3867	2	N	30	89
11	0		3904	-0-	3904	7866	33	9	3800	2	N	40	129
12	0		3880	-0-	3880	11746	60	1	3800	2	N	16	145
							44	9					
							62	1					
							18	9					

TOTAL GAS PROD: 47,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268 - 10276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	1170	-0-	1170	4529	1170 2			N	-0-	43	
02		14B2 EXT	1519	-0-	1519	6048	1519 2			N	-0-	43	
03		7193 X	1145	-0-	-6048	-0-	1145 2			N	-0-	43	
04		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	43	
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	43	
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-	43	
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	43	
08		1829 N	620	-0-	-1209	-0-	620 2			N	-0-	43	
09		1650 N	628	-0-	-1022	-0-	628 2			N	-0-	43	
*10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-	43	
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	43	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43	
TOTAL GAS PROD:		10,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONRAD				WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992 - 10008
01		7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	3531 2	22	9	N	20	159
02		5656 X	4909	-0-	-747	-0-	4909 2			N	-0-	159
03		5766 X	5483	-0-	-283	-0-	5481 2	2	9	N	2	161
04		5310 X	5187	-0-	-123	-0-	5185 2	2	9	N	2	163
05		5487 X	3880	-0-	-1607	-0-	3863 2	17	9	N	15	178
06		5250 X	5161	-0-	-89	-0-	5161 2			N	-0-	178
07		5487 X	3226	-0-	-2261	-0-	3225 2	1	9	N	1	179
08		5487 X	4348	-0-	-1139	-0-	4348 2			N	-0-	179
09		0	2509	-0-	2509	2509	2448 2	61	9	N	55	234
10		0	3705	-0-	3705	6214	3705 2			N	-0-	234
11		0	2829	-0-	2829	9043	2829 2			N	-0-	234
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	4703				N	NO RPT	234
TOTAL GAS PROD:		44,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
MORRISON -D-				WELL #:	1180	RRCID ->	045435	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9602 - 10487
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30 1	687
02		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10		697
03		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7		704
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8	9	N	7		711
05		6386 X	3593	-0-	-2793	-0-	3590	2	3	9	N	3		714
06		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-		714
07		6386 X	3215	-0-	-3171	-0-	3215	2			N	-0-		714
08		6386 X	2144	-0-	-4242	-0-	2142	2	2	9	N	2		716
09		6180 X	5104	-0-	-1076	-0-	5101	2	3	9	N	3		719
10		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5338	2	9	9	N	8		727
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-		727
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		727
TOTAL GAS PROD:			49,160											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-		2
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-		2
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		2
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		2
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-		2
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-		2
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-		2
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-		2
09		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-		2
10		0	156	-0-	156	156	156	2			N	-0-		2
11		0	143	-0-	143	299	143	2			N	-0-		2
12		0	136	-0-	136	435	136	2			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			2,534											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CONRAD				WELL #: 3192	RRCID -> 210639	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 10536	PERF. 9280	- 9306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
MORRISON				WELL #: 1040	RRCID -> 103737	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8932	- 9270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES				WELL #: 3039	RRCID -> 213372	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10634	- 10646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-			74
02		1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2			N	-0-			74
03		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			74
04		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			74
05		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			74
06		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			74
07		1240 X	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-			74
08		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-			74
09		0	1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-			74
10		0	1237	-0-	1237	2445	1237	2			N	-0-			74
11		0	350	-0-	350	2795	350	2			N	-0-			74
12		0	1024	-0-	1024	3819	1024	2			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH MORSE		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
DOROTHY 6		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5 5		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5 5		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2 5		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 6180 - 9882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
02	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
03	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
04	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
05	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
06	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
10	0	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
12	0	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTENBURG 312		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		085851										
		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-		-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-		-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
11	0	1319	-0-	-1319	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LARGE OPERATING LLC				486623						
BARNES -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3030	- 3106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-	-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-	-0-
09		0	25	-0-	25	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
*10		32 N	7	-0-	-25	-0-	7 3	Y	-0-	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARNES -B-				WELL #: 4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3012	- 3088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-	-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
09		0	115	-0-	115	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
*10		149 N	34	-0-	-115	-0-	34 3	Y	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALE, ROBBIE				WELL #: 1	RRCID -> 119370	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3138	- 3204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-
09		0	690	-0-	690	-0-	690 2	N	-0-	-0-
*10		894 N	204	-0-	-690	-0-	204 3	N	-0-	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
04		450 N	137	-0-	-313	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05		434 N	168	-0-	-266	-0-	168 2	N	-0-			-0-
06		360 N	185	-0-	-175	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09		0	71	-0-	71	71	71 2	N	-0-			-0-
10		217 N	129	-0-	-88	-0-	129 3	N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
04		570 N	168	-0-	-402	-0-	168 2	N	-0-			-0-
05		527 N	205	-0-	-322	-0-	205 2	N	-0-			-0-
06		450 N	227	-0-	-223	-0-	227 2	N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	87 2	N	-0-			-0-
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
08		0	224	-0-	224	224	224 3	N	-0-			-0-
09		430 N	206	-0-	-224	-0-	206 3	N	-0-			-0-
10		0	125	-0-	125	125	125 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
*10	144 N	33	-0-	-111	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-			-0-
*10	154 N	35	-0-	-119	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS		WELL #: C		3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	2		N	-0-			-0-
*10	329 N	75	-0-	-254	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID -> 163482	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3018	- 3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
09	0	238	-0-	238	238	238 2		Y	-0-			-0-
*10	308 N	70	-0-	-238	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID -> 181681	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3263	PERF. 2890	- 3024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233	233 2		N	-0-			-0-
*10	302 N	69	-0-	-233	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 3018	- 3112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09	0	164	-0-	164	164	164 2		N	-0-			-0-
*10	212 N	48	-0-	-164	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623						
WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID -> 184307	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3253	PERF. 2904	- 3056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	20 2		N	-0-	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
09		0	29	-0-	29	29 2		N	-0-	-0-
*10		37 N	8	-0-	-29	8 3		N	-0-	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID -> 184676	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2918	- 3077	
01		5 N	5	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
09		0	94	-0-	94	94 2		Y	-0-	-0-
*10		122 N	28	-0-	-94	28 3		Y	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90			Y	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASATER & CO, INC.		487415		WELL #:		1	RRCID -> 199278	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3140	- 3146	
01		1967 N	1967	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-		
02		1904 N	1718	-0-	-186	1718 2		N	-0-	-0-		
03		1879 N	1879	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	-0-		
04		1890 N	1863	-0-	-27	1863 2		N	-0-	-0-		
05		1952 N	1952	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	-0-		
06		1830 N	1739	-0-	-91	1739 2		N	-0-	-0-		
07		1922 N	1862	-0-	-60	1862 2		N	-0-	-0-		
08		1953 N	1840	-0-	-113	1840 2		N	-0-	-0-		
09		0	1786	-0-	1786	1786 2		N	-0-	-0-		
10		0	1871	-0-	1871	3657 2		N	-0-	-0-		
11		0	1939	-0-	1939	5596 2		N	-0-	-0-		
12		0	1508	-0-	1508	7104 2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	867	-0-	-423	-0-	867 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
09	0	881	-0-	881		881 2		N	-0-			-0-
10	0	913	-0-	913	1794	913 2		N	-0-			-0-
11	0	985	-0-	985	2779	985 2		N	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038	3817	1038 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03		6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		0		5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11		0		5	-0-	5	10	5	2	N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				31			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2	N	-0-			-0-
02		803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
03		744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2	N	-0-			-0-
04		75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05		881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
06		713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
07		788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
08		638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
09		0		711	-0-	711	711	711	2	N	-0-			-0-
10		0		836	-0-	836	1547	836	2	N	-0-			-0-
11		0		717	-0-	717	2264	717	2	N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	2264			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,858			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
02		559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
03		248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05		613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
06		496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07		549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
08		444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
09		0		495	-0-	495	495	495	2	N	-0-			-0-
10		1077	N	582	-0-	-495	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*11		499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,774			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
09	0		36	-0-	36	36	36	2	N	-0-	-0-	
10	0		43	-0-	43	79	43	2	N	-0-	-0-	
11	0		36	-0-	36	115	36	2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	115			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			349	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106	
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
09	0		212	-0-	212	212	212	2	N	-0-	-0-	
10	0		249	-0-	249	461	249	2	N	-0-	-0-	
11	0		214	-0-	214	675	214	2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,045	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N	-0-	-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-	-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	0		4	-0-	4	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	0		2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-	-0-
11	0		117	-0-	117	-0-	117	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			570	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09	0		84	-0-	84	84	84	2	N	-0-		-0-
10	182	N	98	-0-	-84	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	0		85	-0-	85	85	85	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			809	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
10	0		59	-0-	59	109	59	2	N	-0-		-0-
11	0		50	-0-	50	159	50	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			488	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		-0-
10	166 N	90	-0-	-76	-0-	90	2		N	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	61	33	2		N	-0-		-0-
11	0	28	-0-	28	89	28	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-		-0-	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-	
03	589 N	163	-0-	-426	-0-	163	2		N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-	
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-	
09	0	606	-0-	606	606	606	2		N	-0-		-0-	
10	0	713	-0-	713	1319	713	2		N	-0-		-0-	
11	0	612	-0-	612	1931	612	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1931				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-
03	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2		N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	527	527	2		N	-0-	-0-
11	0	452	-0-	452	979	452	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	979				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3060 - 3080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2		N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	288	133	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3042 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	266	123	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	266				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3031 - 3091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	775 N	378	-0-	-397	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
03		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
07		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
10		0	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-		-0-	
11		0	5	-0-	5	11	5 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2	N	-0-		-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
03		558 N	144	-0-	-414	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-		-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-		-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10		279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2	N	-0-		-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			709	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 - 3149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	91	-0-	-250	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-	
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
10		0	81	-0-	81	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
11		0	70	-0-	70	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
03		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	52	28	2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	76	24	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		RRCID ->		024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
LEWIS		WELL #:		C 1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOARD		WELL #:		3068	RRCID ->		085401	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795						
WOMBLES, JERRY		WELL #: 3035		RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOMBLE, JERRY		WELL #: 4035		RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTSON		WELL #: 1036		RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3012	- 3128		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3030	- 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
09		0	102	-0-	102	-0-	102 2		N	-0-
10		0	94	-0-	94	-0-	196		N	-0-
11		0	103	-0-	103	-0-	299		N	-0-
12		0	98	-0-	98	-0-	397		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 130056	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3039	- 3122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	16
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	16
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	16
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	16
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	16
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	16
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	16
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	16
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	16
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	16
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	16
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	16
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID -> 134029	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	- 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226		
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68	-0-	68	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
03		403 N	168	-0-	-235	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	3677	-0-	577	577	3677 2	N	-0-		-0-	
08		1039 N	462	-0-	-577	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
09		270 N	31	-0-	-239	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
10		0	348	-0-	348	348	348 2	N	-0-		-0-	
11		0	355	-0-	355	703	355 2	N	-0-		-0-	
12		0	205	-0-	205	908	205 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
01		372 N	101	-0-	-271	-0-	101 2	N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03		527 N	128	-0-	-399	-0-	128 2	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
08		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2	N	-0-		-0-
09		0	21	-0-	21	21	21 2	N	-0-		-0-
10		0	239	-0-	239	260	239 2	N	-0-		-0-
11		0	227	-0-	227	487	227 2	N	-0-		-0-
12		0	117	-0-	117	604	117 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID -> 155177	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3020	- 3206				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID -> 155791	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 3088	- 3199				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID -> 156640	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 3007	- 3202				
01		248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-			-0-
03		248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2	N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3644	-0-	544	544	3644	2	N	-0-			-0-
08		1081 N	537	-0-	-544	-0-	537	2	N	-0-			-0-
09		0	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-			-0-
10		0	293	-0-	293	329	293	2	N	-0-			-0-
11		0	112	-0-	112	441	112	2	N	-0-			-0-
12		0	40	-0-	40	481	40	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,446					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503 2			N	-0-	-0-	
02	1904 X	258	-0-	-1646	-0-	258 2			N	-0-	-0-	
03	2108 X	315	-0-	-1793	-0-	315 2			N	-0-	-0-	
04	2040 X	210	-0-	-1830	-0-	210 2			N	-0-	-0-	
05	2108 X	324	-0-	-1784	-0-	324 2			N	-0-	-0-	
06	480 X	48	-0-	-432	-0-	48 2			N	-0-	-0-	
07	310 X	193	-0-	-117	-0-	193 2			N	-0-	-0-	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,851					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123 2			N	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-	
03	589 N	205	-0-	-384	-0-	205 2			N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-	-0-	
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50 2			N	-0-	-0-	
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2			N	-0-	-0-	
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	435 2			N	-0-	-0-	
09	0	29	-0-	29	29	29 2			N	-0-	-0-	
10	0	505	-0-	505	534	505 2			N	-0-	-0-	
11	0	487	-0-	487	1021	487 2			N	-0-	-0-	
12	0	276	-0-	276	1297	276 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,364					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID -> 158966	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3060	- 3192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027	- 3222					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196					
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289 2				N	-0-			-0-
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215 2				N	-0-			-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	266 2				N	-0-			-0-
04	420 X	175	-0-	-245	-0-	175 2				N	-0-			-0-
05	434 X	205	-0-	-229	-0-	205 2				N	-0-			-0-
06	270 X	72	-0-	-198	-0-	72 2				N	-0-			-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2				N	-0-			-0-
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2				N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	42 2				N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	242	200 2				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	242	242				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	242	242				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	0	169	-0-	169	-0-	169	2			N	-0-				-0-
11	0	170	-0-	170	-0-	351	2			N	-0-				-0-
12	0	88	-0-	88	-0-	439	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IKE		WELL #:		7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3	9	N	3	4	1		1
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-	1	1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0	29	-0-	29	29	28	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-				-0-
11	0	216	-0-	216	453	216	2			N	-0-				-0-
12	0	112	-0-	112	565	112	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 150530		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 8499 - 8507					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8005 - 8179					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8302 - 8382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NORTHAM (CHESTER)		//CONT.//		66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
SCHWALK		WELL #:		2	RRCID ->	193438	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8320 - 8364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2812	-0-	-71	-0-	31 1	2781 2	N	-0-	95
02		2632 N	2269	-0-	-363	-0-	23 1	2246 2	N	-0-	95
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	30 1	2951 2	N	-0-	95
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	30 1	2776 2	N	-0-	95
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	31 1	2810 2	N	-0-	95
06		2880 N	2743	-0-	-137	-0-	30 1	2713 2	N	-0-	95
07		2914 N	2789	-0-	-125	-0-	31 1	2758 2	N	-0-	95
08		2852 N	2760	-0-	-92	-0-	31 1	2729 2	N	-0-	95
09		0	2680	-0-	2680	2680	30 1	2650 2	N	-0-	95
10		0	2761	-0-	2761	5441	31 1	2730 2	N	-0-	95
11		0	2748	-0-	2748	8189	30 1	2718 2	N	-0-	95
12		0	2782	-0-	2782	10971	30 1	2752 2	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		32,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	200958	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8331 - 8350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669									
HARMON		WELL #:		H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF. 7225 - 7828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423 2		N	-0-	26
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253 2		N	-0-	26
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-	26
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2		N	-0-	26
05		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2		N	-0-	26
06		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283 2		N	-0-	26
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	26
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-	26
09		0	1257	-0-	1257	1257	1257 2		N	-0-	26
10		2647 N	1390	-0-	-1257	-0-	1390 2		N	-0-	26
11		0	1415	-0-	1415	1415	1415 2		N	-0-	26
12		0	1332	-0-	1332	2747	1332 2		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		16,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY				178450								
HAMKER 555		WELL #:		1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8214 - 11550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		50
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		50
03		3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3410 2		N	-0-		50
04		3480 X	2265	-0-	-1215	-0-	2265 2		N	-0-		50
05		3596 X	3123	-0-	-473	-0-	3123 2		N	-0-		50
06		3450 X	3241	-0-	-209	-0-	3241 2		N	-0-		50
07		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087 2		N	-0-		50
08		3410 X	3062	-0-	-348	-0-	3062 2		N	-0-		50
09		3240 X	2642	-0-	-598	-0-	2642 2		N	-0-		50
10		3348 X	2972	-0-	-376	-0-	2972 2		N	-0-		50
11		0	2321	-0-	2321	-0-	2321 2		N	-0-		50
*12		5962 X	3641	-0-	-2321	-0-	3641 2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		36,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WOLF CREEK PARK		WELL #:		1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7050 - 7120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022				

J-BREX COMPANY				427513								
KING, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	877 2	103 9	N	94	168 1	52
02		560 N	369	-0-	-191	-0-	354 2	15 9	N	14		66
03		620 N	276	-0-	-344	-0-	276 2		N	-0-		66
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	719 2	86 9	N	78		144
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1506 2	140 9	N	127	162 1	109
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1485 2	168 9	N	153	168 1	94
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2006 2	254 9	N	231	164 1	161
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1925 2	223 9	N	203	334 1	30
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1412 2	128 9	N	116		146
10		0	1892	-0-	1892	-0-	1712 2	180 9	N	164	174 1	136
11		3000 N	1706	-0-	-1294	-0-	1515 2	191 9	N	174	174 1	136
12		0	1485	-0-	1485	-0-	2083	1362 2	N	112	178 1	70
TOTAL GAS PROD:		16,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,466						

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
KING, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7510 - 7525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	355 2	20 9	N		18		150
02		392 N	206	-0-	-186	200 2	6 9	N		5		155
03		403 N	313	-0-	-90	311 2	2 9	N		2		157
04		360 N	336	-0-	-24	312 2	24 9	N		22	168 1	11
05		243 N	243	-0-	-0-	241 2	2 9	N		2		13
06		333 N	333	-0-	-0-	329 2	4 9	N		4		17
07		341 N	156	-0-	-185	156 2		N		-0-		17
08		248 N	2	-0-	-246	2 2		N		-0-		17
09		560 N	560	-0-	-0-	517 2	43 9	N		39		56
10		0	1331	-0-	1331	1228 2	103 9	N		94		150
11		2392 N	1061	-0-	-1331	997 2	64 9	N		58	162 1	46
12		0	1079	-0-	1079	987 2	92 9	N		84		130
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		328						

KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7396 - 7520	
01		690 N	690	-0-	-0-	656 2	34 9	N		31		82
02		641 N	641	-0-	-0-	620 2	21 9	N		19		101
03		746 N	746	-0-	-0-	716 2	30 9	N		27		128
04		740 N	740	-0-	-0-	699 2	41 9	N		37		165
05		759 N	759	-0-	-0-	729 2	30 9	N		27	177 1	15
06		621 N	621	-0-	-0-	604 2	17 9	N		15		30
07		684 N	684	-0-	-0-	667 2	17 9	N		15		45
08		689 N	689	-0-	-0-	668 2	21 9	N		19		64
09		690 N	690	-0-	-0-	668 2	22 9	N		20		84
10		736 N	736	-0-	-0-	693 2	43 9	N		39		123
11		551 N	551	-0-	-0-	551 2		N		-0-		123
*12		466 N	466	-0-	-0-	466 2		N		-0-		123
TOTAL GAS PROD:		8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7190 - 7225	
MORRIS				4								
01		100 N	100	-0-	-0-	31 1	69 2	N		-0-		162
02		87 N	87	-0-	-0-	28 1	59 2	N		-0-		162
03		100 N	100	-0-	-0-	31 1	69 2	N		-0-		162
04		100 N	100	-0-	-0-	30 1	70 2	N		-0-		162
05		101 N	101	-0-	-0-	31 1	70 2	N		-0-		162
06		92 N	92	-0-	-0-	30 1	62 2	N		-0-		162
07		93 N	48	-0-	-45	31 1	17 2	N		-0-		162
08		93 N	50	-0-	-43	31 1	19 2	N		-0-		162
09		0	102	-0-	102	30 1	72 2	N		-0-		162
10		0	104	-0-	104	31 1	73 2	N		-0-		162
11		0	102	-0-	102	30 1	72 2	N		-0-		162
12		0	106	-0-	106	414	31 1	75 2	N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		1,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	N	12			248
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	13 9						248
03		310 N	31	-0-	-279	-0-	28 1	15 2	N	-0-			248
04		420 N	8	-0-	-412	-0-	31 1		N	-0-			248
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	8 1		N	-0-			248
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			248
							11 1	410 2	N	3			251
							3 9						
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31 1	1123 2	N	-0-			251
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 2	N	-0-			251
09		0	1366	-0-	1366	1366	30 1	1334 2	N	2			253
							2 9						
10		0	1485	-0-	1485	2851	31 1	1393 2	N	55			308
							61 9						
11		0	1396	-0-	1396	4247	30 1	1366 2	N	-0-			308
12		0	1410	-0-	1410	5657	28 1	1318 2	N	58			366
							64 9						
TOTAL GAS PROD:			9,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			130			

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31 1	2866 2	N	37			151
							41 9						
02		2240 N	1686	-0-	-554	-0-	26 1	1646 2	N	13			164
							14 9						
03		2480 N	2310	-0-	-170	-0-	31 1	2251 2	N	25			189
							28 9						
04		2400 N	2228	-0-	-172	-0-	30 1	2157 2	N	37			226
							41 9						
05		3100 N	4806	-0-	1706	1706	31 1	4678 2	N	88			314
							97 9						
06		3000 N	3625	-0-	625	2331	29 1	3566 2	N	27			341
							30 9						
07		3100 N	2928	-0-	-172	2159	31 1	2868 2	N	26			367
							29 9						
08		6352 X	4193	-0-	-2159	-0-	31 1	4149 2	N	12	187 1		192
							13 9						
09		0	3678	-0-	3678	3678	30 1	3620 2	N	25			217
							28 9						
10		0	4911	-0-	4911	8589	31 1	4856 2	N	22	184 1		55
							24 9						
11		0	7938	-0-	7938	16527	30 1	7788 2	N	109			164
							120 9						
12		0	5786	-0-	5786	22313	29 1	5691 2	N	60			224
							66 9						
TOTAL GAS PROD:			47,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			481			

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7140 - 7214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	32 1	166 2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32 1	174 2	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	52 1	209 2	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	48 1	219 2	N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	62 1	308 2	N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	60 1	309 2	N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	62 1	302 2	N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	62 1	301 2	N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	60 1	288 2	N	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	62 1	295 2	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	60 1	279 2	N	-0-			-0-
12		0	349	-0-	349	-0-	62 1	287 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 2	N	-0-			90
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56 1	284 2	N	-0-			90
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44 1	464 2	N	-0-			90
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	60 1	674 2	N	-0-			90
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	48 1	695 2	N	-0-			90
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	622 2	N	-0-			90
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	666 2	N	-0-			90
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	532 2	N	-0-			90
09		510 N	225	-0-	-285	-0-	10 1	110 2	N	95			185
							105 9						
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2	N	-0-	68 1		117
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	32 1	427 2	N	-0-			117
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	50 1	744 2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		6,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			41
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			41
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			41
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	339 2		N	-0-			41
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2		N	-0-			41
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			41
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-			41
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			41
09	390 N	134	-0-	-256	-0-	134 2		N	-0-			41
10	0	347	-0-	347	347	347 2		N	-0-			41
11	0	279	-0-	279	626	279 2		N	-0-			41
12	0	273	-0-	273	899	273 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,728										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084						
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID -> 119358	COMPL. DATE 11/06/1985	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7315	- 7332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM	
O								BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID -> 157014	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7278	- 7316	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID -> 169699	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7156	- 7210	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084											
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:	2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND, R. H.		WELL #:	2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 7391			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-		21
02		392 N	208	-0-	-184	-0-	208 2		N	-0-		21
03		403 N	297	-0-	-106	-0-	297 2		N	-0-		21
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-		21
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		21
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	235 2		N	2		23
07		310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2	2 9	N	-0-		23
08		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		N	-0-		23
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		23
10		0	207	-0-	207	-0-	207 2		N	-0-		23
11		0	218	-0-	218	-0-	218 2		N	-0-		23
12		0	263	-0-	263	-0-	688 263 2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			2,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		10
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		10
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		10
04		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2	N	-0-		10
05		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 2	N	-0-		10
06		990 N	832	-0-	-158	-0-	832 2	N	-0-		10
07		992 N	838	-0-	-154	-0-	838 2	N	-0-		10
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		10
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		10
10		0	1036	-0-	1036	-0-	1036 2	N	-0-		10
11		0	909	-0-	909	-0-	909 2	N	-0-		10
12		0	799	-0-	799	-0-	799 2	N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176			RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
MERYDITH 587		WELL #:		1H							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7762 - 11525				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7962 - 11430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1592 2	119 9	N	108	198 1		142	
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1796 2	199 9	N	181	181 1		142	
03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2228 2	196 9	N	178	181 1		139	
04		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1068 2	63 9	N	57	179 1		17	
05		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1560 2	127 9	N	115			132	
06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3494 2	197 9	N	179	174 1		137	
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2336 2	213 9	N	194	176 1		155	
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1478 2	212 9	N	193	106 1		242	
09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2493 2	261 9	N	237	355 1		124	
10		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2439 2	272 9	N	247	178 1		193	
11		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1626 2	204 9	N	185	182 1		196	
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	3			199	
TOTAL GAS PROD:			24,173			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,877			

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

01		2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2308 2	160 9	N	145			237	
02		2800 N	3146	-0-	346	346	2933 2	213 9	N	194	180 1		251	
03		3100 N	3509	-0-	409	755	3270 2	239 9	N	217	179 1		289	
04		3000 N	3424	-0-	424	1179	3248 2	176 9	N	160	178 1		271	
05		4920 X	3741	-0-	-1179	-0-	3557 2	184 9	N	167	181 1		257	
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3436 2	166 9	N	151	178 1		230	
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			230	
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3080 2	179 9	N	163	163 1		230	
09		2910 X	2822	-0-	-88	-0-	2822 2		N	-0-			230	
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			230	
11		2910 X	2084	-0-	-826	-0-	2084 2		N	-0-			230	
*12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2958 2	197 9	N	179	179 1		230	
TOTAL GAS PROD:			38,233			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,376			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			52	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
TOTAL GAS PROD:			959			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 476		WELL #:		3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7340 - 7364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	5189	-0-	5189	5189	5189	2		N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5189				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5189				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5189				N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	5189				N	-0-			80
12	5177 X NO RPT	-0-	-0-	-5177	12				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		5,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID -> 218988	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7216	- 7318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 062765	COMPL. DATE 07/09/1975	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676	- 5686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			93
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			93
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			93
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-			93
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			93
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-			93
07	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-			93
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10			103
09	0	344	-0-	344	344	344	3			N	-0-			103
10	0	337	-0-	337	681	337	3			N	-0-			103
11	0	387	-0-	387	1068	387	3			N	-0-			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1068					N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		3,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID -> 278071	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 7179	PERF. 5826	- 5846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE 01/19/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810	- 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9434	- 9440		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-	37		
1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56 1	1319 2	N	-0-	37		
1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62 1	1218 2	N	-0-	37		
1590 N	975	-0-	-615	-0-	60 1	915 2	N	-0-	37		
1519 N	1421	-0-	-98	-0-	62 1	1359 2	N	-0-	37		
1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	N	-0-	37		
1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	62 1	1823 2	N	-0-	37		
1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	62 1	1854 2	N	-0-	37		
1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	60 1	1786 2	N	-0-	37		
0	1890	-0-	1890	1890	62 1	1827 2	N	1	38		
					1 9						
0	1808	-0-	1808	3698	60 1	1748 2	N	-0-	38		
0	1826	-0-	1826	5524	62 1	1764 2	N	-0-	38		
TOTAL GAS PROD:		19,167		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED			CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE				2650							
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7105	- 9338		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2	N	-0-		20
02	448 #	198	-0-	-250	-0-	198	2	N	-0-		20
03	434 #	223	-0-	-211	-0-	223	2	N	-0-		20
04	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2	N	-0-		20
05	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		20
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-		20
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		20
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2	N	-0-		20
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-		20
10	0	86	-0-	86	86	86	2	N	-0-		20
11	0	37	-0-	37	123	37	2	N	-0-		20
12	0	120	-0-	120	243	120	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		2,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4061 X	2454	-0-	-1607 B	-0-	2451	3	3 9	N	3	87
02	3276 X	2527	-0-	-749 B	-0-	2527	3		N	-0-	87
03	3627 X	2299	-0-	-1328 B	-0-	2299	3		N	-0-	87
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3		N	-0-	87
05	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3505	3	2 9	N	2	89
06	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	3611	3	11 9	N	10	99
07	3720 X	3575	-0-	-145 B	-0-	3564	3	11 9	N	10	109
08	3720 X	3284	-0-	-436 B	-0-	3277	3	7 9	N	6	115
09	0	2880	-0-	2880 B	2880	2872	3	8 9	N	7	122
10	0	2797	-0-	2797 B	5677	2785	3	12 9	N	11	85
11	0	3319	-0-	3319 B	8996	3312	3	7 9	N	6	91
12	0	-0-	-0-	-0- B	8996				N	5	96
TOTAL GAS PROD:		33,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7 9	N	6	130
02	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	408	3	4 9	N	4	134
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	439	3	9 9	N	8	142
04	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	415	3	6 9	N	5	147
05	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	436	3	3 9	N	3	150
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	397	3	2 9	N	2	152
07	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	418	3	2 9	N	2	154
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	395	3	3 9	N	3	157
09	0	431	-0-	431 B	431	425	3	6 9	N	5	162
10	0	457	-0-	457 B	888	446	3	11 9	N	10	30
11	0	428	-0-	428 B	1316	419	3	9 9	N	8	38
*12	1316 N	-0-	-0-	-1316 B	-0-				N	7	45
TOTAL GAS PROD:		4,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 3940	- 10890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARSELL, HUGH F.				WELL #: 3057	RRCID -> 177104	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9458	- 9468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631	- 9639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	31 1	841 2	N		-0-			117
02	812 N	694	-0-	-118 B	-0-	28 1	666 2	N		-0-			117
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	30 1	905 2	N		-0-			117
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	30 1	830 2	N		-0-			117
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	30 1	831 2	N		-0-			117
06	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	30 1	803 2	N		-0-			117
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	31 1	830 2	N		65			182
08	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	29 1	837 2	N		-0-			182
09	0	834	-0-	834 B	834	30 1	804 2	N		-0-			182
10	0	856	-0-	856 B	1690	31 1	825 2	N		-0-			182
11	0	830	-0-	830 B	2520	27 1	802 2	N		1			183
12	0	641	-0-	641 B	3161	22 1	617 2	N		2			185
TOTAL GAS PROD:		10,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH		WELL #:		2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1194 3	7 9	N	6		115
02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1065 3	3 9	N	3		118
03		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1187 3	7 9	N	6		124
04		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1151 3	3 9	N	3		127
05		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1179 3	7 9	N	6		133
06		1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1130 3	2 9	N	2		135
07		1178 N	1175	-0-	-3 B	-0-	1172 3	3 9	N	3		138
08		1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1130 3	2 9	N	2		140
09		1140 N	943	-0-	-197 B	-0-	941 3	2 9	N	2		142
10		0	890	-0-		890	890 3		N	-0-		142
11		0	1188	-0-		1188	1188 3		N	-0-		142
12		0	1096	-0-		1096	1096 3		N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		13,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL		WELL #:		2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		37
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-		37
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 2	22 9	Y	20		57
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-		57
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-		57
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1578 2	24 9	Y	22		79
07		1147 N	543	-0-	-604	-0-	540 2	3 9	Y	3		82
08		961 N	364	-0-	-597	-0-	364 2		Y	-0-		82
09		1320 N	521	-0-	-799	-0-	521 2		Y	-0-		82
10		0	357	-0-		357	357 2		Y	-0-		82
11		0	384	-0-		384	384 2		Y	-0-		82
12		T. A.	591	-0-		591	591 2		Y	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		10,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

OSLO (COLLIER LIME)				67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
NELSON		WELL #:		1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-			105
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-			105
03	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2	N	-0-			105
04	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	795	2	N	6	111	1	-0-
05	899 N	522	-0-	-377 B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
06	840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
07	837 N	547	-0-	-290 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
09	0	773	-0-	773 B	773	773	2	N	-0-			-0-
10	0	872	-0-	872 B	1645	872	2	N	-0-			-0-
11	0	909	-0-	909 B	2554	909	2	N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	1748			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808				
01	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2	Y	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2	Y	-0-			-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2	Y	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	2	Y	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2	Y	-0-			-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2	Y	-0-			-0-
09	0	2212	-0-	2212 B	2212	2212	2	Y	-0-			-0-
10	0	2217	-0-	2217 B	4429	2217	2	Y	-0-			-0-
11	0	2144	-0-	2144 B	6573	2144	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	4713			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473				
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726	2	26	9	N	24		47
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	636	2	28	9	N	25		72
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9	9	N	8		80
04	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	682	2	10	9	N	9		89
05	744 N	436	-0-	-308 B	-0-	433	2	3	9	N	3		92
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-		92
07	713 N	303	-0-	-410 B	-0-	194	2	109	9	N	99	191 1	-0-
08	434 N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-		-0-
02	756 N	661	-0-	-95 B	-0-	661	2			N	-0-		-0-
03	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-		-0-
04	810 N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2			N	-0-		-0-
05	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-		-0-
06	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-		-0-
07	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-		-0-
08	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2			N	-0-		-0-
09	0	826	-0-	826 B	826	729	2	97	9	N	88	88 1	-0-
10	0	762	-0-	762 B	1588	762	2			N	-0-		-0-
11	0	642	-0-	642 B	2230	642	2			N	-0-		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	1393					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:	2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526	
REYNOLDS 25													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30 1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WILLIAMS 33				WELL #: 1	RRCID -> 196432	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 14381	PERF.11912	- 13448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 2		N	-0-			32
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88 2		N	-0-			32
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			32
04	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	130 2		N	-0-			32
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			32
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			32
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			32
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			32
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			32
10	0	423	-0-	423 B	423	423 2		N	-0-			32
11	0	262	-0-	262 B	685	262 2		N	-0-			32
12	0	9	-0-	9 B	694	9 2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS 33				WELL #: 4	RRCID -> 220605	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11943	- 12944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	65	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	65	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		174 2			N -0-	49
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65 2			N -0-	49
09	14B2 EXT	31	-0-	31 B	31		31 2			N -0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	49
11	14B2 EXT	19	-0-	19 B	50		19 2			N -0-	49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	50					N NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		289					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N -0-	5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 - 15902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL	DEPTH	12283	PERF.12260 - 15962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-	11625 2	120 9	N	109			262
02		9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-	9010 2	2 9	N	2			264
03		9699 X	9699	-0-	-0- B	-0-	9699 2		N	-0-			264
04		10128 X	10128	-0-	-0- B	-0-	10120 2	8 9	N	7			271
05		10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10561 2	41 9	N	37			308
06		10050 X	-0-	-0-	-10050 B	-0-			N	56			364
07		10385 X	8176	-0-	-2209 B	-0-	8115 2	61 9	N	55	185 1		234
08		10385 X	9704	-0-	-681 B	-0-	9704 2		N	-0-			234
09		0	8506	-0-	8506 B	8506	8484 2	22 9	N	20			254
10		0	8969	-0-	8969 B	17475	8936 2	33 9	N	30			284
11		0	9883	-0-	9883 B	27358	9862 2	21 9	N	19			303
12		9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	17655			N	NO RPT			303
TOTAL GAS PROD:		96,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12350 - 16723	
01		9858 X	5552	-0-	-4306 B	-0-	5467 2	85 9	N	77			417
02		4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4079 2	135 9	N	123			540
03		8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	8541 2	248 9	N	225	575 1		190
04		10740 X	8799	-0-	-1941 B	-0-	8622 2	177 9	N	161			351
05		11098 X	5585	-0-	-5513 B	-0-	5548 2	37 9	N	34	193 1		192
06		5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-			N	59	192 1		59
07		9083 X	9072	-0-	-11 B	-0-	8934 2	138 9	N	125			184
08		9083 X	-0-	-0-	-9083 B	-0-			N	281	181 1		284
09		0	10575	-0-	10575 B	10575	10490 2	85 9	N	77	188 1		173
10		0	10668	-0-	10668 B	21243	10459 2	209 9	N	190			363
11		0	11210	-0-	11210 B	32453	11057 2	153 9	N	139	378 1		124
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	23370			N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		74,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,491							

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743	
01		4340 X	2750	-0-	-1590 B	-0-	2704 2	46 9	N	42			228
02		7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	7293 2	10 9	N	9			237
03		5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299 2		N	-0-			237
04		4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4497 2	12 9	N	11			248
05		4123 X	2245	-0-	-1878 B	-0-	2241 2	4 9	N	4			252
06		4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-			N	19			271
07		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5026 2	86 9	N	78	188 1		161
08		4340 X	4164	-0-	-176 B	-0-	4072 2	92 9	N	84			245
09		0	3438	-0-	3438 B	3438	3372 2	66 9	N	60			305
10		0	2479	-0-	2479 B	5917	2479 2		N	-0-			305
11		0	94	-0-	94 B	6011	94 2		N	-0-			305
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	1671			N	NO RPT			305
TOTAL GAS PROD:		37,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

OIL AND GAS DIVISION

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 2		N	-0-			78
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	1096 2		N	-0-			78
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			78
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			78
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			78
06	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	1090 2		N	-0-			78
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			78
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-			78
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			78
10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290 2		N	-0-			78
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			78
12	0	1268	-0-	1268	1268	1268 2		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.		277925										
KELSEY		WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
HOSPITAL B		WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436				
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	843	-0-	843	843	843	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	898	-0-	898	1741	898	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	874	-0-	874	2615	874	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	901	-0-	901	3516	901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
SIDNEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW)		//CONT.//		68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLCLO		WELL #:		6	RRCID -> 137284	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5702	- 5712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			210
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			210
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			210
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			210
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			210
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	566	2	83	9	N	75			285
07	1178 N	318	-0-	-860	-0-	289	2	29	9	N	26			311
08	1178 N	434	-0-	-744	-0-	428	2	6	9	N	5	168	1	148
09	660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-			148
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			148
11	0	-0-	-0-	-0-	72	72	2			N	-0-			148
12	0	148	-0-	148	220	148	2			N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FIKE		WELL #:		3	RRCID -> 135555	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 5922	- 5940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-			3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			3
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-			3
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-			3
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-			3
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-			3
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-			3
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-			3
09	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2			N	-0-			3
10	0	1292	-0-	1292	2535	1292	2			N	-0-			3
11	0	1250	-0-	1250	3785	1250	2			N	-0-			3
12	0	1237	-0-	1237	5022	1237	2			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		15,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		//CONT.//		68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MORRIS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 022451	COMPL. DATE 06/11/1961	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 5364	- 5400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
09	0	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500	975	500	2			N	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075	2050	1075	2			N	-0-			-0-
12	0	1058	-0-	1058	3108	1058	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		//CONT.//		68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN A		WELL #:		4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		69
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		69
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		69
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		69
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		69
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		69
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		69
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		69
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		69
11	0	51	-0-	51	66	51	2	N	-0-		69
12	0	28	-0-	28	94	28	2	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELLS -A-		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
LOGAN -A-		//CONT.//		760218							
WELLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2	N	-0-		-0-
10	0	254	-0-	254	503	254	2	N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	745	242	2	N	-0-		-0-
12	0	197	-0-	197	942	197	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KATHRYN -A-		WELL #:		3	RRCID -> 152817	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 2065	- 2080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOPER E		WELL #:		2	RRCID -> 156626	COMPL. DATE 10/15/1995	TOTAL DEPTH 2051	PERF. 1776	- 2051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONEY B		WELL #:		2	RRCID -> 160525	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 2123	PERF. 1914	- 2123			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
VIRGIL A		WELL #:		2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1934 - 2125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED												12/20/2022	-	WELL PLUGGED	12/20/22
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1975 - 2100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 - 2105				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 - 2100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 - 2090
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	94	53	2	N	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	161	67	2	N	-0-		-0-
12	0	73	-0-	73	234	73	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-		-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	2	N	-0-		-0-
10	0	212	-0-	212	433	212	2	N	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	659	226	2	N	-0-		-0-
12	0	220	-0-	220	879	220	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID -> 176445	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-	-0-	
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2		N	-0-	-0-	
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	-0-	-0-	
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-	-0-	
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-	-0-	
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2		N	-0-	-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-	-0-	
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-	-0-	
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-	
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID -> 188418	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2		N	-0-	
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-	
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-	
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-	
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-	
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-	
09	0	327	-0-	327	327	327	2		N	-0-	
10	0	356	-0-	356	683	356	2		N	-0-	
11	0	342	-0-	342	1025	342	2		N	-0-	
12	0	346	-0-	346	1371	346	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELLS A		WELL #:		5	RRCID -> 188775	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093		
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2		N	-0-	
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2		N	-0-	
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2		N	-0-	
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-	
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-	
09	0	644	-0-	644	644	644	2		N	-0-	
10	0	674	-0-	674	1318	674	2		N	-0-	
11	0	649	-0-	649	1967	649	2		N	-0-	
12	0	663	-0-	663	2630	663	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
03		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
05		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
09		0	1491	-0-	1491		1491 2		N	-0-		-0-
10		0	1560	-0-	1560		3051 2		N	-0-		-0-
11		0	1519	-0-	1519		4570 2		N	-0-		-0-
12		0	1563	-0-	1563		6133 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		0	150	-0-	150		150 2		N	-0-		-0-
11		0	146	-0-	146		296 2		N	-0-		-0-
12		0	151	-0-	151		447 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280	
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2			N	-0-	-0-	
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773 2			N	-0-	-0-	
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2			N	-0-	-0-	
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797 2			N	-0-	-0-	
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 2			N	-0-	-0-	
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2			N	-0-	-0-	
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2			N	-0-	-0-	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	-0-	
09	0	771	-0-	771	-0-	771 2			N	-0-	-0-	
10	0	781	-0-	781	-0-	1552 2			N	-0-	-0-	
11	0	771	-0-	771	-0-	2323 2			N	-0-	-0-	
12	0	788	-0-	788	-0-	3111 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264	
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2			N	-0-	-0-	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6 1	121 2		N	-0-	-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 2		N	-0-	-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-	-0-	
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	16 1	126 2		N	-0-	-0-	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2			N	-0-	-0-	
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-	-0-	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	30 1	115 2		N	-0-	-0-	
09	0	107	-0-	107	-0-	107 2			N	-0-	-0-	
10	0	121	-0-	121	-0-	228 2			N	-0-	-0-	
11	0	141	-0-	141	-0-	369 1	117 2		N	-0-	-0-	
12	0	119	-0-	119	-0-	488 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2		N	-0-			3
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2		N	-0-			3
03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2		N	-0-			3
04	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2		N	-0-			3
05	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2		N	-0-			3
06	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2		N	-0-			3
07	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	1953	2		N	-0-			3
08	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2		N	-0-			3
09	0	1846	-0-	1846	1846	1846	2		N	-0-			3
10	0	1893	-0-	1893	1893	1893	2		N	-0-			3
11	0	1819	-0-	1819	5558	1819	2		N	-0-			3
12	0	1859	-0-	1859	7417	1859	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		23,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09	0	1342	-0-	1342	1342	1342	2		N	-0-			-0-
10	0	1391	-0-	1391	2733	1391	2		N	-0-			-0-
11	0	1365	-0-	1365	4098	1365	2		N	-0-			-0-
12	0	1403	-0-	1403	5501	1403	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID -> 131525	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6008	- 6094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 131709	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 6288	PERF. 5788	- 6037	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
09	0	79	-0-	79	79	79 2	N	-0-	-0-	
10	0	89	-0-	89	168	89 2	N	-0-	-0-	
11	0	10	-0-	10	178	10 2	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	178		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID -> 142693	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5933	- 6044	
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
09	0	153	-0-	153	153	153 2	N	-0-	-0-	
10	0	164	-0-	164	317	164 2	N	-0-	-0-	
11	0	154	-0-	154	471	154 2	N	-0-	-0-	
12	0	159	-0-	159	630	159 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND) AMARILLO EXPLORATION, INC. GRAY ESTATE		68735 120 016802 WELL #: 1132		ASSOCIATED RRCID -> 022225		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6308 - 6334		CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					9
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					9
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					9
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					9
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					9
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					9
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					9
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					9
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					9
*11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					9
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		5,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FARNSWORTH UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6672 - 6686						
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	0	913	-0-	913	913	913	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRAY ESTATE		WELL #: 3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6308 - 6358						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 6614 - 6630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	2	Y	-0-		-0-
10	0	658	-0-	658	1298	658	2	Y	-0-		-0-
11	0	638	-0-	638	1936	638	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	1285			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, ELEANOR		WELL #:		2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6610 - 6640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBNER		WELL #:		1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150 - 6170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	N	-0-		-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	2	N	-0-		-0-
10	0	282	-0-	282	556	282	2	N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	827	271	2	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	548			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310 - 6420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	2		N	-0-	-0-	
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2		N	-0-	-0-	
06	720 N	377	-0-	-343	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-	
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-	-0-	
09	0	549	-0-	549		549	2		N	-0-	-0-	
10	0	524	-0-	524	1073	524	2		N	-0-	-0-	
11	0	493	-0-	493	1566	493	2		N	-0-	-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	1008				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400	
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2		N	-0-	33	
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2		N	-0-	33	
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2		N	-0-	33	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-	33	
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-	33	
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2		N	-0-	33	
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-	33	
08	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-	33	
09	0	1460	-0-	1460		1460	2		N	-0-	33	
10	0	1532	-0-	1532	2992	1532	2		N	-0-	33	
11	0	1458	-0-	1458	4450	1458	2		N	-0-	33	
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	2931				N	NO RPT	33	
TOTAL GAS PROD:		15,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
LANDIS-A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONVERSE		WELL #:		1	RRCID -> 139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
03	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	1200	3	N	-0-	313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200			N	-0-	313
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200			N	-0-	313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200			N	-0-	313
07	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	313
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	313
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	313
TOTAL GAS PROD:		1,200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6574 - 8465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			20
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			20
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			20
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			20
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			20
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			20
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			20
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			20
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			20
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			20
11	0	835	-0-	835	835	835	3		N	-0-			20
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	742				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		10,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	0	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			195
11	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			195
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6557 - 6588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			28
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			28
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			28
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			28
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			28
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			28
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			28
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			28
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-			28
10	0	862	-0-	862	862	862	3		N	-0-			28
11	0	777	-0-	777	1639	777	3		N	-0-			28
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	771				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		9,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
BLODGETT		WELL #:			RRCID -> 170476	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 6703	- 6743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID -> 234794	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 6910	- 8850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	89 3 110 9	N	100		335
03	14B2 EXT	54	-0-	54	253	12 3 42 9	N	38		373
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253		N	7		380
05	253 X	-0-	-0-	-253	-0-		N	-0-		380
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		380

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

KELLY		WELL #:		2	RRCID -> 239412	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6974	- 6997	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			255
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			255
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			255
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			255
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			255
09	0	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-			255
10	0	-0-	-0-	-0-	42				N	-0-			255
11	0	-0-	-0-	-0-	42				N	-0-			255
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	11				N	NO RPT			255
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	N	-0-		55
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-		55
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-		55
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-		55
05	465 N	157	-0-	-308	-0-	32	1	125	2	N	-0-		55
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-		55
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	62	1	222	2	N	-0-		55
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-		55
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-		55
10	0	317	-0-	317	317	62	1	255	2	N	-0-		55
11	0	305	-0-	305	622	60	1	245	2	N	-0-		55
12	0	339	-0-	339	961	62	1	277	2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		3,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ELDON		WELL #:		1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	18 1	478 2	N	-0-		138
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	60 1	2483 2	N	-0-		138
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62 1	1414 2	N	-0-		138
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60 1	1309 2	N	-0-		138
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62 1	1299 2	N	1		139
							1 9					
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62 1	1032 2	N	-0-		139
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	60 1	879 2	N	-0-		139
10		0	1142	-0-	1142	1142	62 1	1080 2	N	-0-		139
11		0	1019	-0-	1019	2161	60 1	959 2	N	-0-		139
12		0	968	-0-	968	3129	60 1	908 2	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		12,408		TOTAL CONDENSATE PROD:								1

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 - 7036
01		248 N	120	-0-	-128	-0-	34 1	86 2	N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	46 1	142 2	N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	62 1	223 2	N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	56 1	148 2	N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	62 1	203 2	N	-0-		-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	60 1	196 2	N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	62 1	213 2	N	-0-		-0-
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	62 1	207 2	N	-0-		-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	60 1	204 2	N	-0-		-0-
10		0	262	-0-	262	262	62 1	200 2	N	-0-		-0-
11		0	237	-0-	237	499	60 1	177 2	N	-0-		-0-
12		0	215	-0-	215	714	62 1	153 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62 1	484 2	N	5	171 1	24
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	6 9	428 2	N	3		27
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 9	453 2	N	3		30
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	60 1	432 2	N	12		42
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	13 9	429 2	N	5		47
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	6 9	421 2	N	9		56
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	60 1	347 2	N	4		60
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	4 9	307 2	N	-0-		60
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	62 1	355 2	N	-0-		60
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	60 1	350 2	N	-0-		60
11	0	403	-0-	403	403	62 1	326 2	N	15		75
12	0	379	-0-	379	782	17 9	317 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		5,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN, KEITH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4			179
						4	9							
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3			182
						3	9							
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3			185
						3	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	7			192
						8	9							
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	3			195
						3	9							
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	7			202
						8	9							
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	5	177	1	30
						6	9							
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-			30
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	486	2	N	3			33
						3	9							
10	0	577	-0-	577	577	62	1	513	2	N	2			35
						2	9							
11	0	547	-0-	547	1124	60	1	487	2	N	-0-			35
12	0	543	-0-	543	1667	62	1	479	2	N	2			37
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	62	1 1873	2 N	65	177	1	154
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	72	9 1792	2 N	86			240
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	95	9 2014	2 N	37	188	1	89
04	1950 N	1474	-0-	-476	-0-	62	1 1353	2 N	55			144
05	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	41	9 1352	2 N	23			167
06	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	60	1 1390	2 N	80			247
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	61	9 1220	2 N	30	187	1	90
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	62	1 1227	2 N	42			132
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	33	9 1394	2 N	55	102	1	85
10	0	1871	-0-	1871	1871	60	1 1728	2 N	74			159
11	0	2000	-0-	2000	3871	81	9 1874	2 N	60			219
12	0	1920	-0-	1920	5791	66	9 1794	2 N	58	193	1	84
						64	9					
TOTAL GAS PROD:		20,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			665			

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52	1 310	2 N	-0-			97
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1 252	2 N	-0-			97
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1 283	2 N	4			101
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	9 260	2 N	37			138
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	60	1 239	2 N	27			165
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	41	9 21	9 N	19			184
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	62	1 243	2 N	22			206
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	9 193	2 N	1			207
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62	1 204	2 N	-0-			207
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60	1 234	2 N	11	177	1	41
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	9 227	2 N	1			42
12	0	210	-0-	210	210	56	1 150	2 N	-0-			42
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DACO, INC.				196940										
NITSCHKE, S.		WELL #:		1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-			-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-			-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-			-0-
09		0	639	-0-	639	639	639 2			N	-0-			-0-
10		0	1121	-0-	1121	1760	1121 2			N	-0-			-0-
11		0	1082	-0-	1082	2842	1082 2			N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	2253				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-			36
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-			36
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			36
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-			36
05		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113 2			N	-0-			36
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-			36
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			36
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			36
09		1200 N	858	-0-	-342	-0-	858 2			N	-0-			36
10		0	1065	-0-	1065	1065	1065 2			N	-0-			36
11		0	1053	-0-	1053	2118	1053 2			N	-0-			36
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	1219				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		11,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEARS, G. B. GAS UNIT				1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	445 3			N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-
10		0	530	-0-	530	530	530 3			N	-0-			-0-
11		0	504	-0-	504	1034	504 3			N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	507				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		106
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 3	N	-0-		106
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		106
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		106
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		106
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		106
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		106
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		106
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		106
10	0	165	-0-	165	165	165 3	N	-0-		106
11	0	158	-0-	158	323	158 3	N	-0-		106
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	168		N	NO RPT		106

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844		
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	N	2	75
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	N	2	77
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 3	1 9	N	1	78
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248 3	2 9	N	2	80
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1024 3	2 9	N	2	82
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	82
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	82
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-	82
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	82
10	0	881	-0-	881	881	881 3		N	-0-	82
11	0	836	-0-	836	1717	836 3		N	-0-	82
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	849			N	NO RPT	82

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867		
HERRINGTON -A-		WELL #: 1								
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	67
02	1344 N	1017	-0-	-327	-0-	1017 3		N	-0-	67
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-	67
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954 3		N	-0-	67
05	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939 3		N	-0-	67
06	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	1188 3	15 9	N	14	81
07	992 N	831	-0-	-161	-0-	825 3	6 9	N	5	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1022 3	14 9	N	13	13
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 3		N	-0-	13
10	0	742	-0-	742	742	742 3		N	-0-	13
11	0	1145	-0-	1145	1887	1145 3		N	-0-	13
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	771			N	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. ELDON 747		//CONT.//	68735 120 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97	1	1327	2	N	-0-		125
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-		125
03		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165	2	N	-0-		125
04		1380 N	1156	-0-	-224	-0-	94	1	1062	2	N	-0-		125
05		1395 N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969	2	N	-0-		125
06		1230 N	1045	-0-	-185	-0-	94	1	951	2	N	-0-		125
07		1209 N	985	-0-	-224	-0-	97	1	888	2	N	-0-		125
08		1054 N	915	-0-	-139	-0-	97	1	818	2	N	-0-		125
09		1050 N	936	-0-	-114	-0-	62	1	874	2	N	-0-		125
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	2	N	-0-		125
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-		125
							2	4						
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	2	N	-0-		125
							2	4						
TOTAL GAS PROD:			14,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:	3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 -	9171		
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	97	1	446	2	N	5	55		
						6	9							
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	84	1	420	2	N	18	73		
						20	9							
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	N	7	80		
						8	9							
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	94	1	1117	2	N	6	86		
						7	9							
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	2	N	5	91		
						6	9							
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	N	4	95		
						4	9							
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1085	2	N	6	101		
						7	9							
08	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	84	1	938	2	N	1	102		
						1	9							
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	N	-0-	102		
10	0	1685	-0-	1685	1685	97	1	1563	2	N	23	125		
						25	9							
11	0	1545	-0-	1545	3230	94	1	1430	2	N	15	140		
						4	4							
12	0	1134	-0-	1134	4364	87	1	1030	2	N	14	154		
						2	4							
TOTAL GAS PROD:			13,776	TOTAL CONDENSATE PROD:			104							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:	10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	771	2	N	-0-		124
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	N	3		127
						3	9						
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	N	8		135
						9	9						
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	-0-		135
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	664	2	N	-0-		135
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	2	112 1	25
						2	9						
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	804	2	N	5		30
						6	9						
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	764	2	N	-0-		30
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	-0-		30
10	0	924	-0-	924	924	97	1	827	2	N	-0-		30
11	0	873	-0-	873	1797	94	1	768	2	N	8		38
						2	4	9	9				
12	0	836	-0-	836	2633	97	1	737	2	N	2		40
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		10,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:	4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367		
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	78	1	1634	2	N	13		190
						14	9						
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-	87	1	1770	2	N	12		202
						13	9						
03	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	97	1	1893	2	N	13		215
						14	9						
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	10	193 1	32
						11	9						
05	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	97	1	1836	2	N	22		54
						24	9						
06	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	94	1	1803	2	N	9		63
						10	9						
07	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	97	1	1812	2	N	14		77
						15	9						
08	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	86	1	1550	2	N	10		87
						11	9						
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	78	1	2002	2	N	8		95
						9	9						
10	0	1944	-0-	1944	1944	97	1	1835	2	N	11		106
						12	9						
11	0	1945	-0-	1945	3889	94	1	1835	2	N	14		120
						1	4	15	9				
12	0	2005	-0-	2005	5894	97	1	1882	2	N	23		143
						1	4	25	9				
TOTAL GAS PROD:		22,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		159					

PAN PETRO (CLEVELAND) FAULCONER ENERGY, LLC NOVAK, E. E.		//CONT.//	68735 120 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020													
01		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221 2		N	-0-			88
02		1120 N	1037	-0-	-83	-0-	1037 2		N	-0-			88
03		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 2		N	-0-			88
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			88
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			88
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			88
07		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 2		N	-0-			88
08		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194 2		N	-0-			88
09		1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146 2		N	-0-			88
10		0	1200	-0-	1200	-0-	1200 2		N	-0-			88
11		0	1281	-0-	1281	-0-	1281 2		N	-0-			88
12		0	1233	-0-	1233	-0-	1233 2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		14,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REX		WELL #:	2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 -	6474	
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2		N	-0-			-0-	
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693 2		N	-0-			-0-	
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-	
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-			-0-	
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		N	-0-			-0-	
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-			-0-	
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-			-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-	
10	0	717	-0-	717	-0-	717 2		N	-0-			-0-	
11	0	747	-0-	747	-0-	1464		N	-0-			-0-	
12	0	734	-0-	734	-0-	2198		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REX		WELL #:	3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 -	6666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	2		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854	2		N	-0-			-0-
10	0	1347	-0-	1347	1347		1347	2		N	-0-			-0-
11	0	1136	-0-	1136	2483		1136	2		N	-0-			-0-
12	0	1037	-0-	1037	3520		1037	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2		N	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2		N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2		N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	2		N	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2		N	-0-			-0-
10	0	1714	-0-	1714	1714		1714	2		N	-0-			-0-
11	0	1722	-0-	1722	3436		1722	2		N	-0-			-0-
12	0	1737	-0-	1737	5173		1737	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 - 1508	
JONES, M. C.				385847										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	627	-0-	-55	-0-		627	2		N	-0-			30
02	700 N	297	-0-	-403	-0-		296	2	1 9	N	1			31
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	2		N	-0-			31
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2		N	-0-			31
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-		667	2	4 9	N	4			35
06	750 N	684	-0-	-66	-0-		683	2	1 9	N	1			36
07	744 N	720	-0-	-24	-0-		719	2	1 9	N	1			37
08	682 N	483	-0-	-199	-0-		482	2	1 9	N	1			38
09	690 N	612	-0-	-78	-0-		612	2		N	-0-			38
10	0	688	-0-	688	688		688	2		N	-0-			38
11	0	533	-0-	533	1221		533	2		N	-0-			38
12	0	471	-0-	471	1692		471	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		7,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID -> 021891	COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH 8888	PERF. 6883	- 6898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID -> 021892	COMPL. DATE 07/07/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 6616	- 6628		
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		19
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		19
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		19
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 2		Y	-0-		19
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	724 2	12 9	Y	11		30
06	DLQ G-10	734	-0-	734	734	733 2	1 9	Y	1		31
07	DLQ G-10	741	-0-	741	1475	738 2	3 9	Y	3		34
08	DLQ G-10	725	-0-	725	2200	724 2	1 9	Y	1		35
09	DLQ G-10	687	-0-	687	2887	683 2	4 9	Y	4		39
10	0	734	-0-	734	3621	712 2	22 9	Y	20		59
*11	3000 N	724	-0-	-2276	1345	724 2		Y	-0-		59
12	0	749	-0-	749	2094	749 2		Y	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID -> 021893	COMPL. DATE 10/15/1960	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6853	- 6912		
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636 2	3 9	N	3		57
02	1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446 2		N	-0-		57
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781 2	3 9	N	3	60 1	-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653 2	14 9	N	13		13
07	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1669 2	1 9	N	1		14
08	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 2		N	-0-		14
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774 2	3 9	N	3		17
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739 2		N	-0-		17
11	0	1643	-0-	1643	3382	1643 2		N	-0-		17
12	0	1332	-0-	1332	4714	1332 2		N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847					
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708	- 6728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2291 N	2291	-0-	-0-	2291 2			48
02		2008 N	2008	-0-	-0-	2001 2	7 9	Y	54
03		2418 N	2259	-0-	-159	2255 2	4 9	Y	58
04		2220 N	2136	-0-	-84	2136 2		Y	58
05		2232 N	2158	-0-	-74	2149 2	9 9	Y	66
06	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	2183 2	8 9	Y	73
07	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172 2		Y	73
08	DLQ	G-10	1926	-0-	1926	6289 2		Y	73
09	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	8641 2	2 9	Y	75
10		0	2242	-0-	2242	10883 2		Y	75
11		0	2272	-0-	2272	13155 2		Y	75
12		0	2006	-0-	2006	15161 2		Y	75
TOTAL GAS PROD:		26,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		1	RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805	- 6817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	444	-0-	-83	444 2		N	52
02		560 N	287	-0-	-273	283 2	4 9	N	56
03		675 N	675	-0-	-0-	672 2	3 9	N	59
04		633 N	633	-0-	-0-	632 2	1 9	N	60
05		614 N	614	-0-	-0-	612 2	2 9	N	62
06		662 N	662	-0-	-0-	661 2	1 9	N	63
07		662 N	662	-0-	-0-	661 2	1 9	N	64
08		620 N	528	-0-	-92	528 2		N	64
09		660 N	576	-0-	-84	576 2		N	64
10		0	564	-0-	564	564 2		N	64
11		0	476	-0-	476	1040 2		N	64
12		0	405	-0-	405	1445 2		N	64
TOTAL GAS PROD:		6,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

HANSFORD GU -21-		WELL #:		1 C	RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252	- 6262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-	
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-	
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-	
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3	N	-0-		-0-	
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		-0-	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-	
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 3	N	-0-		-0-	
10	0	1061	-0-	1061	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	
11	0	978	-0-	978	-0-	978 3	N	-0-		-0-	
12	0	472	-0-	472	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROOKS, H. H.		WELL #:		1	RRCID ->	042016	COMPL. DATE	08/18/1966	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-	
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-	
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-	
10	0	873	-0-	873	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
11	0	778	-0-	778	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
12	0	792	-0-	792	-0-	2443 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	084677	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 6860 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2	N	-0-		17	
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468 2	N	-0-		17	
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	N	-0-		17	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		17	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		17	
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 2	N	-0-		17	
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 2	N	-0-		17	
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2	N	-0-		17	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		17	
10	0	586	-0-	586	-0-	586 2	N	-0-		17	
11	0	572	-0-	572	-0-	1158 2	N	-0-		17	
12	0	264	-0-	264	-0-	1422 2	N	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:		6,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		2	RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6797	- 6868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792 2	2 9	N	2	42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668 2	2 9	N	2	44
03	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854 2	1 9	N	1	45
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	1 9	N	1	46
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	46
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		N	-0-	46
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	577 2		N	-0-	46
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 2		N	-0-	46
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	46
10	0	977	-0-	977	977	977 2		N	-0-	46
11	0	868	-0-	868	1845	868 2		N	-0-	46
12	0	886	-0-	886	2731	886 2		N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		9,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		3	RRCID -> 086699	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6710	- 6765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-	18
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	18
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-	18
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128 2		N	-0-	18
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 2		N	-0-	18
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	18
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	18
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 2		N	-0-	18
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	18
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-	18
11	0	1195	-0-	1195	1195	1195 2		N	-0-	18
12	0	1075	-0-	1075	2270	1075 2		N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		14,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID -> 087833	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6930	- 6990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-	50
02	924 N	724	-0-	-200	-0-	724 2		N	-0-	50
03	1023 N	516	-0-	-507	-0-	516 2		N	-0-	50
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2		N	-0-	50
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N	-0-	50
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	50
07	868 N	497	-0-	-371	-0-	497 2		N	-0-	50
08	589 N	205	-0-	-384	-0-	203 2	2 9	N	2	52
09	540 N	206	-0-	-334	-0-	200 2	6 9	N	5	57
10	0	154	-0-	154	154	154 2		N	-0-	57
11	0	900	-0-	900	1054	900 2		N	-0-	57
12	0	1190	-0-	1190	2244	1190 2		N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		7,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638	- 6754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	45
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-	45
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID -> 165111	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6778	- 6792	
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	8
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	8
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	8
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	8
05		434 N	186	-0-	-248	-0-	186 2	N	-0-	8
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	8
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-	8
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	8
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	8
10		0	620	-0-	620	620	620 2	N	-0-	8
11		0	571	-0-	571	1191	571 2	N	-0-	8
12		0	738	-0-	738	1929	738 2	N	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730	- 6782	
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	35
02		672 N	635	-0-	-37	-0-	635 2	N	-0-	35
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	35
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-	35
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	35
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	35
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-	35
08		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2	N	-0-	35
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	35
10		0	849	-0-	849	849	1 1	N	-0-	35
11		0	553	-0-	553	1402	1 1	N	-0-	35
12		0	416	-0-	416	1818	1 1	N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952	- 7008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		651 N	570	-0-	-81	-0-	567 2	3 9	N	3	44
02		616 N	500	-0-	-116	-0-	500 2		N	-0-	44
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	44
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	44
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	44
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-	44
07		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		N	-0-	44
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2		N	-0-	44
09		660 N	656	-0-	-4	-0-	649 2	7 9	N	6	50
10		0	568	-0-	568		568 2		N	-0-	50
11		0	547	-0-	547		547 2		N	-0-	50
12		0	479	-0-	479		479 2		N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		7,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954	- 7006		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	14B2 EXT	594	-0-	594	594	2			N	-0-	12
03	14B2 EXT	676	-0-	676	1270	2			N	-0-	12
04	14B2 EXT	419	-0-	419	1689	2			N	-0-	12
05	1877 X	188	-0-	-1689	-0-	2			N	-0-	12
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	2			N	-0-	12
07	434 N	294	-0-	-140	-0-	2			N	-0-	12
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	12
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	2			N	-0-	12
10	0	227	-0-	227	227	3 1	224 2		N	-0-	12
*11	429 N	202	-0-	-227	-0-	3 1	199 2		N	-0-	12
12	0	201	-0-	201	201	3 1	198 2		N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846	- 6898		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		Y	-0-			15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461	2		Y	-0-			15
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		Y	-0-			15
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			15
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			15
06	DLQ G-10	659	-0-	659	659	659	2		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	650	-0-	650	1309	650	2		Y	-0-			15
08	DLQ G-10	566	-0-	566	1875	566	2		Y	-0-			15
09	DLQ G-10	679	-0-	679	2554	679	2		Y	-0-			15
10	0	655	-0-	655	3209	655	2		Y	-0-			15
11	0	641	-0-	641	3850	641	2		Y	-0-			15
12	0	489	-0-	489	4339	489	2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		7,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			17
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			17
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			17
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			17
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-			17
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			17
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			17
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			17
10	0	729	-0-	729	729	726	2	3 9	N	3			20
*11	1315 N	586	-0-	-729	-0-	586	2		N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		7,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-		41
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-		41
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-		41
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-		41
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	N	-0-		41
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	N	-0-		41
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	N	-0-		41
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	N	-0-		41
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-		41
10	0	422	-0-	422	422	19	1	403	2	N	-0-		41
11	0	407	-0-	407	829	18	1	389	2	N	-0-		41
12	0	398	-0-	398	1227	19	1	379	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		5,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	123
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	164
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	23
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	55
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26	9	N	79
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	96
07		1891 N	1374	-0-	-517	-0-	1353	2	21	9	N	115
08		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1684	2	64	9	N	173
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2096	2	36	9	N	38
10		0	2020	-0-	2020	2020	1	1	1997	2	N	58
							22	9				
*11		3000 N	1820	-0-	-1180	840	1	1	1819	2	N	58
12		0	1810	-0-	1810	2650	1	1	1809	2	N	38
TOTAL GAS PROD:			23,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			316		

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	24
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	24
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	24
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	24
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	24
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	24
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	24
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING OPERATING CORPORATION 465296												
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330												
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	65
02		1596 N	1529	-0-	-67	-0-	1529	2			N	65
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	65
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	65
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	65
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	65
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	65
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	65
09		0	1675	-0-	1675	1675	1675	2			N	65
10		0	1670	-0-	1670	3345	1670	2			N	65
11		0	1573	-0-	1573	4918	1573	2			N	65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4918				N	65
TOTAL GAS PROD:			17,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296							
PSHIGODA, H.		WELL #:		1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		28
02		1260 N	836	-0-	-424	-0-	836 2	N	-0-		28
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		28
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		28
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		28
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		28
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		28
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		28
09		0	1093	-0-	1093	1093	1093 2	N	-0-		28
10		0	1189	-0-	1189	1189	1189 2	N	-0-		28
11		0	986	-0-	986	3268	986 2	N	-0-		28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3268		N	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: 10,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK		WELL #:		1	C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN 23V		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6558 - 6568
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		19
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		19
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-		19
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		19
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		19
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		19
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		19
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		19
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339	1339 2	N	-0-		19
10	0	1109	-0-	1109	2448	1109	1109 2	N	-0-		19
11	0	1366	-0-	1366	3814	1366	1366 2	N	-0-		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3814			N	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 14,629

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) KING OPERATING CORPORATION PSHIGODA		//CONT.// //CONT.//	68735 120 465296	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			16
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			16
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			16
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			16
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			16
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			16
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			16
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			16
09	0	444	-0-	444	444	444	2		N	-0-			16
10	0	435	-0-	435	879	435	2		N	-0-			16
11	0	361	-0-	361	1240	361	2		N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		4,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		488260	WELL #:	1	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 - 7128	
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		89	
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		89	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-		89	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-		89	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		89	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	3	14 9	N	13		102	
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	3	20 9	N	18		120	
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-		120	
09	0	1888	-0-	1888	1888	1888	3		N	-0-		120	
10	0	1154	-0-	1154	3042	1154	3		N	-0-		120	
11	0	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-		120	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3042				N	NO RPT		120	
TOTAL GAS PROD:		16,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:	1	C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		69	
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		69	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		69	
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	3		N	-0-		69	
05	961 N	185	-0-	-776	-0-	185	3		N	-0-		69	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		69	
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		69	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	854	3	51 9	N	46		115	
09	0	795	-0-	795	795	795	3		N	-0-		115	
10	0	925	-0-	925	1720	925	3		N	-0-		115	
11	0	413	-0-	413	2133	413	3		N	-0-		115	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2133				N	NO RPT		115	
TOTAL GAS PROD:		6,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		160
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		160
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		160
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		160
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		160
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		160
07		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3	N	-0-		160
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		160
09		0	1167	-0-	1167	1167	1167	3	N	-0-		160
10		0	1193	-0-	1193	2360	1193	3	N	-0-		160
11		0	1127	-0-	1127	3487	1127	3	N	-0-		160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3487			N	NO RPT		160

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466	
01		5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356	3	N	-0-		13
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3	N	-0-		13
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3	N	-0-		13
04		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3	N	-0-		13
05		5766 X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3	N	-0-		13
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3	N	-0-		13
07		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3	N	-0-		13
08		5642 X	5458	-0-	-184	-0-	5458	3	N	-0-		13
09		0	4660	-0-	4660	4660	4660	3	N	-0-		13
10		0	4790	-0-	4790	9450	4790	3	N	-0-		13
11		0	3405	-0-	3405	12855	3405	3	N	-0-		13
12		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	6996			N	NO RPT		13

TOTAL GAS PROD: 57,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978	
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		70
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		70
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		70
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		70
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		70
06		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	N	-0-		70
07		961 N	606	-0-	-355	-0-	606	3	N	-0-		70
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	857	3	N	43		113
09		0	881	-0-	881	881	881	3	N	-0-		113
10		0	928	-0-	928	1809	928	3	N	-0-		113
11		0	887	-0-	887	2696	887	3	N	-0-		113
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2696			N	NO RPT		113

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			98
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			98
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			98
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			98
05	961 N	673	-0-	-288	-0-	673 3		N	-0-			98
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			98
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			142
09	0	1064	-0-	1064	1064	1064 3		N	-0-			142
10	0	1057	-0-	1057	2121	1057 3		N	-0-			142
11	0	1067	-0-	1067	3188	1067 3		N	-0-			142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3188			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		7,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		33
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		33
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		33
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-		33
05	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2040 3		N	-0-		33
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-		33
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		33
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		33
09	0	2018	-0-	2018	2018	2018 3		N	-0-		33
10	0	2042	-0-	2042	4060	2042 3		N	-0-		33
11	0	1909	-0-	1909	5969	1909 3		N	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5969			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		22,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			143
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			143
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			143
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			143
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			143
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-			143
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			143
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			143
09	0	419	-0-	419	419	419	3		N	-0-			143
10	0	367	-0-	367	786	367	3		N	-0-			143
11	0	562	-0-	562	1348	562	3		N	-0-			143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			104
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			104
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			104
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			104
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			104
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3		N	-0-			104
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3		N	-0-			104
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			104
09	0	978	-0-	978	978	978	3		N	-0-			104
10	0	1003	-0-	1003	1981	1003	3		N	-0-			104
11	0	936	-0-	936	2917	936	3		N	-0-			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2917				N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			210
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			210
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			210
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			210
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			210
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444 3		N	-0-			210
07	1488 N	692	-0-	-796	-0-	692 3		N	-0-			210
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			210
09	0	1483	-0-	1483	1483	1483 3		N	-0-			210
10	0	1546	-0-	1546	3029	1546 3		N	-0-			210
11	0	1500	-0-	1500	4529	1500 3		N	-0-			210
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4529			N	NO RPT			210

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			189
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			189
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			189
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			189
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			189
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			189
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			189
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			189
09	0	208	-0-	208	208	208 3		N	-0-			189
10	0	236	-0-	236	444	236 3		N	-0-			189
11	0	198	-0-	198	642	198 3		N	-0-			189
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		109
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		109
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		109
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		109
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		109
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		109
07		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505 3	N	-0-		109
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	175		284
09		0	1486	-0-	1486	1486	1486 3	N	-0-		284
10		0	1522	-0-	1522	3008	1522 3	N	-0-		284
11		0	1425	-0-	1425	4433	1425 3	N	-0-		284
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4433		N	NO RPT		284
TOTAL GAS PROD:			16,384								TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		68
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		68
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		68
04		720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2	N	-0-		68
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		68
06		810 N	625	-0-	-185	-0-	625 2	N	-0-		68
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	N	-0-		68
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		68
09		0	581	-0-	581	581	581 2	N	-0-		68
10		0	632	-0-	632	1213	632 2	N	-0-		68
11		0	572	-0-	572	1785	572 2	N	-0-		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1785		N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			6,537								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		389
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		389
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	N	-0-		389
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	N	-0-		389
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		389
11		0	120	-0-	120	120	120 3	N	-0-		389
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT		389
TOTAL GAS PROD:			2,348								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			107
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			107
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			107
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			107
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			107
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			107
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			107
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	115	2	83 9	N	75			182
09	0	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-			182
10	0	115	-0-	115	224	115	2		N	-0-			182
11	0	110	-0-	110	334	110	2		N	-0-			182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334				N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		1,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			35
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			35
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			35
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-			35
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			35
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	182	3		N	-0-			35
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3		N	-0-			35
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			35
09	0	159	-0-	159	159	159	3		N	-0-			35
10	0	326	-0-	326	485	326	3		N	-0-			35
11	0	308	-0-	308	793	308	3		N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		3,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7226 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			92
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			92
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			92
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			92
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			92
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			92
07	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	3		N	-0-			92
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			92
09	0	611	-0-	611	611	611	3		N	-0-			92
10	0	570	-0-	570	1181	570	3		N	-0-			92
11	0	539	-0-	539	1720	539	3		N	-0-			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1720				N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	2		N	-0-			150
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1859	1010	2		N	-0-			150
04	2717 X	858	-0-	-1859	-0-	858	2		N	-0-			150
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			150
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			150
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			150
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			150
09	0	889	-0-	889	889	889	2		N	-0-			150
10	0	898	-0-	898	1787	898	2		N	-0-			150
11	0	829	-0-	829	2616	829	2		N	-0-			150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2616				N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 6434		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			46
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			46
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			46
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			46
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			46
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2		N	-0-			46
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0	601	-0-	601	601	601	2		N	-0-			46
10	0	609	-0-	609	1210	609	2		N	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	1210				N	-0-			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1210				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6853 - 6917		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			86
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			86
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			86
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			86
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			86
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			86
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			86
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15 9	N	14			100
09	0	638	-0-	638	638	638	3		N	-0-			100
10	0	660	-0-	660	1298	660	3		N	-0-			100
11	0	644	-0-	644	1942	644	3		N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1942				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		6,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			611
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			611
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			611
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			611
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			611
06	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3		N	-0-			611
07	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3		N	-0-			611
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			611
09	0	1291	-0-	1291	1291	1291	3		N	-0-			611
10	0	1311	-0-	1311	2602	1311	3		N	-0-			611
11	0	971	-0-	971	3573	971	3		N	-0-			611
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			611
TOTAL GAS PROD:		13,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156 PERF. 6840 - 6896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	102
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	102
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	102
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627 3		N	-0-	102
05	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 3		N	-0-	102
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	128 3		N	-0-	102
07	651 N	270	-0-	-381	-0-	270 3		N	-0-	102
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	102
09	0	408	-0-	408		408 3		N	-0-	102
10	0	816	-0-	816		1224 3		N	-0-	102
11	0	877	-0-	877		2101 3		N	-0-	102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		2101		N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:		5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6914 - 6976
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
04	600 N	490	-0-	-110	-0-	490 3		N	-0-	-0-
05	620 N	349	-0-	-271	-0-	349 3		N	-0-	-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 3		N	-0-	-0-
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	231 3		N	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09	0	296	-0-	296		296 3		N	-0-	-0-
10	0	1204	-0-	1204		1500 3		N	-0-	-0-
11	0	1148	-0-	1148		2648 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		2648		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7077 - 7122
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	130
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	130
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	130
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	130
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	130
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	130
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-	130
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634 3	3 9	N	3	133
09	0	593	-0-	593		593 3		N	-0-	133
10	0	596	-0-	596		1189 3		N	-0-	133
11	0	563	-0-	563		1752 3		N	-0-	133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1752		N	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:		6,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			137
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			137
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			137
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	3		N	-0-			137
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			137
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			137
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			137
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			137
09	0	727	-0-	727	727	727	3		N	-0-			137
10	0	723	-0-	723	1450	723	3		N	-0-			137
11	0	715	-0-	715	2165	715	3		N	-0-			137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2165				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		7,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		Y	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
09	0	716	-0-	716	716	716	3		Y	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663	1379	663	3		Y	-0-			-0-
11	0	606	-0-	606	1985	606	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			25
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			25
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			25
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			25
05	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	3		N	-0-			25
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	3		N	-0-			25
07	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	3		N	-0-			25
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			25
09	0	1100	-0-	1100	1100	1100	3		N	-0-			25
10	0	1207	-0-	1207	2307	1207	3		N	-0-			25
11	0	1121	-0-	1121	3428	1121	3		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3428				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		11,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID -> 088342	COMPL. DATE 06/09/1980	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 6602	- 6628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			198
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			198
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			198
04	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 3		N	-0-			198
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 3		N	-0-			198
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 3		N	-0-			198
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			198
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			198
09	0	592	-0-	592	592	592 3		N	-0-			198
10	0	501	-0-	501	1093	501 3		N	-0-			198
11	0	766	-0-	766	1859	766 3		N	-0-			198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1859			N	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC		WELL #:		2759	RRCID -> 088759	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7604	- 8006	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID -> 089019	COMPL. DATE 07/02/1980	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7065	- 7106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N -0-	23
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N -0-	23
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N -0-	23
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N -0-	23
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N -0-	23
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N -0-	23
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N -0-	23
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N -0-	23
09	0	1020	-0-	1020	1020	1020	3			N -0-	23
10	0	1100	-0-	1100	2120	1100	3			N -0-	23
11	0	1206	-0-	1206	3326	1206	3			N -0-	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3326					N NO RPT	23

TOTAL GAS PROD: 11,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N -0-	145
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N -0-	145
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N -0-	145
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N -0-	145
05	1333 N	969	-0-	-364	-0-	969	3			N -0-	145
06	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N -0-	145
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			N -0-	145
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N -0-	145
09	0	1404	-0-	1404	1404	1404	3			N -0-	145
10	0	1495	-0-	1495	2899	1495	3			N -0-	145
11	0	1463	-0-	1463	4362	1463	3			N -0-	145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4362					N NO RPT	145

TOTAL GAS PROD: 14,818

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			350
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			350
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			350
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			350
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			350
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			350
07	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1008	3	N	-0-			350
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			350
09	0	1286	-0-	1286	1286	1286	3	N	-0-			350
10	0	1280	-0-	1280	2566	1280	3	N	-0-			350
11	0	692	-0-	692	3258	692	3	N	-0-			350
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			350
TOTAL GAS PROD:		11,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0		136	-0-	136	136	3	N	-0-			3
10	0		265	-0-	265	401	3	N	-0-			3
11	0		202	-0-	202	603	3	N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	603			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			90
02	966	N	966	-0-	-0-	966	3	N	-0-			90
03	1058	N	1058	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			90
04	1050	N	936	-0-	-114	936	3	N	-0-			90
05	1106	N	1106	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			90
06	1044	N	1044	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			90
07	1017	N	1017	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			90
08	601	N	601	-0-	-0-	601	3	N	-0-			90
09	0		1016	-0-	1016	1016	3	N	-0-			90
10	0		1234	-0-	1234	2250	3	N	-0-			90
11	0		1439	-0-	1439	3689	3	N	-0-			90
12	0	N	NO RPT	-0-	3689			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:			11,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			56
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			56
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			56
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			56
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			56
06	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3		N	-0-			56
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	3		N	-0-			56
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			56
09	0	448	-0-	448	448	448	3		N	-0-			56
10	0	447	-0-	447	895	447	3		N	-0-			56
11	0	421	-0-	421	1316	421	3		N	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1316				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		5,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			70
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			70
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			70
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			70
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			70
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			70
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			70
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	396 3	17 9	N	15			85
09		0	383	-0-	383	383	383 3		N	-0-			85
10		0	213	-0-	213	596	213 3		N	-0-			85
11		0	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			85
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	596			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			188
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			188
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			188
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			188
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			188
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			188
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			188
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			188
09		0	1696	-0-	1696	1696	1696 3		N	-0-			188
10		0	1771	-0-	1771	3467	1771 3		N	-0-			188
11		0	1717	-0-	1717	5184	1717 3		N	-0-			188
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5184			N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		18,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6779 -	6801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			849
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			849
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			849
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			849
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			849
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			849
07		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2		N	-0-			849
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			849
09		0	1061	-0-	1061	1061	1061 2		N	-0-			849
10		0	840	-0-	840	1901	1901 2		N	-0-			849
11		0	-0-	-0-	-0-	1901	1901 2		N	-0-			849
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1901	1901 2		N	NO RPT			849

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 -	8536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			152
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			152
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			152
04		3000 N	3236	-0-	236	236	3236 3		N	-0-			152
05		879 N	643	-0-	-236	-0-	643 3		N	-0-			152
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			152
07		217 X	65	-0-	-152	-0-	65 3		N	-0-			152
08		217 X	53	-0-	-164	-0-	53 3		N	-0-			152
09		0	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-			152
10		0	49	-0-	49	100	49 3		N	-0-			152
11		0	40	-0-	40	140	40 3		N	-0-			152
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	78	78 3		N	NO RPT			152

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 -	7008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			292
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			292
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			292
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			292
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			292
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			292
07		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-			292
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			292
09		0	1068	-0-	1068	1068	1068 3		N	-0-			292
10		0	1119	-0-	1119	2187	1119 3		N	-0-			292
11		0	1046	-0-	1046	3233	1046 3		N	-0-			292
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3233	3233 3		N	NO RPT			292

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			27
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			27
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			27
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-			27
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			27
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-			27
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			27
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			27
09	0	245	-0-	245	245	245 3	N	-0-			27
10	0	257	-0-	257	502	257 3	N	-0-			27
11	0	232	-0-	232	734	232 3	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	734		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-			332
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-			332
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-			332
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-			332
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2	Y	-0-			332
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830 2	Y	-0-			332
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-			332
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-			332
09	0	706	-0-	706	706	706 2	Y	-0-			332
10	0	533	-0-	533	1239	533 2	Y	-0-			332
11	0	525	-0-	525	1764	525 2	Y	-0-			332
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1764		Y	NO RPT			332
TOTAL GAS PROD:		8,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6969 - 7034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		180
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		180
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		180
04		1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216 3	N	-0-		180
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		180
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		180
07		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 3	N	-0-		180
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		180
09		0	1268	-0-	1268	1268	1268 3	N	-0-		180
10		0	1449	-0-	1449	2717	1449 3	N	-0-		180
11		0	1446	-0-	1446	4163	1446 3	N	-0-		180
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4163		N	NO RPT		180

TOTAL GAS PROD: 14,508

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6698 - 6746
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 416

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		111
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		111
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		111
04		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2	N	-0-		111
05		868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2	N	-0-		111
06		810 N	246	-0-	-564	-0-	246 2	N	-0-		111
07		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-		111
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		111
09		0	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-		111
10		0	5	-0-	5	6	5 2	N	-0-		111
11		0	343	-0-	343	349	343 2	N	-0-		111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	349		N	NO RPT		111

TOTAL GAS PROD: 5,695

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			37
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			37
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			37
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		N	-0-			37
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			37
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			37
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			37
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			37
09	0	247	-0-	247	247	247	2		N	-0-			37
10	0	242	-0-	242	489	242	2		N	-0-			37
11	0	224	-0-	224	713	224	2		N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	713				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		2,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		63
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		63
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		63
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		63
07	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2		N	-0-		63
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		63
09	0	715	-0-	715	715	715	2		N	-0-		63
10	0	738	-0-	738	1453	738	2		N	-0-		63
11	0	451	-0-	451	1904	451	2		N	-0-		63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1904				N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 6672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6728 - 6764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7244 - 7330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		20
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		20
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		20
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-		20
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-		20
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		20
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-		20
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		20
09	0	315	-0-	315	315	315	3		N	-0-		20
10	0	324	-0-	324	639	324	3		N	-0-		20
11	0	300	-0-	300	939	300	3		N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	939				N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 - 6626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		103
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		103
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		103
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		103
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-		103
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		103
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-		103
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		103
09	0	450	-0-	450	450	450	3		Y	-0-		103
10	0	451	-0-	451	901	451	3		Y	-0-		103
11	0	419	-0-	419	1320	419	3		Y	-0-		103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1320				Y	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		4,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 - 6660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		35
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		35
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		35
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-		35
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-		35
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0	221	-0-	221	221	221	3		N	-0-		35
10	0	248	-0-	248	469	218	3	30 9	N	27		62
11	0	210	-0-	210	679	210	3		N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	679				N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		2,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			121
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			121
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			121
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			121
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			121
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-			121
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			121
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			121
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			652
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			652
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			652
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			652
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			652
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			652
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			652
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			652
09	0	978	-0-	978	978	978	3	N	-0-			652
10	0	936	-0-	936	1914	936	3	N	-0-			652
11	0	894	-0-	894	2808	894	3	N	-0-			652
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2808			N	NO RPT			652

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			115
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			115
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			115
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			115
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			115
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			115
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			115
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			115
09	0	300	-0-	300	300	300	2		N	-0-			115
10	0	301	-0-	301	601	301	2		N	-0-			115
11	0	280	-0-	280	881	280	2		N	-0-			115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	881				N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			140
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			140
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			140
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3		N	-0-			140
05	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	3		N	-0-			140
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			140
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			140
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			140
09	0	1227	-0-	1227	1227	1227	3		N	-0-			140
10	0	1095	-0-	1095	2322	1095	3		N	-0-			140
11	0	1251	-0-	1251	3573	1251	3		N	-0-			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		11,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			138
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			138
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			138
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			138
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			138
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			138
07	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3		N	-0-			138
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2024	3	33 9	N	30			168
09	0	2094	-0-	2094	2094	2094	3		N	-0-			168
10	0	2150	-0-	2150	4244	2150	3		N	-0-			168
11	0	1998	-0-	1998	6242	1998	3		N	-0-			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6242				N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:		21,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			85
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			85
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			85
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			85
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3		N	-0-			85
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			85
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			85
09	0	951	-0-	951	951	951	3		N	-0-			85
10	0	1025	-0-	1025	1976	1025	3		N	-0-			85
11	0	944	-0-	944	2920	944	3		N	-0-			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2920				N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			160
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			160
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			160
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			160
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			160
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			160
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			160
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			160
09	0	222	-0-	222	222	222	3		N	-0-			160
10	0	179	-0-	179	401	179	3		N	-0-			160
11	0	204	-0-	204	605	204	3		N	-0-			160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	605				N	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			67
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			67
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			67
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		N	-0-			67
05	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		N	-0-			67
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			67
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			67
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			67
09	0	1024	-0-	1024	1024	1024	2		N	-0-			67
10	0	863	-0-	863	1887	863	2		N	-0-			67
11	0	1117	-0-	1117	3004	1117	2		N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3004				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531		
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		78	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		78	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		78	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		78	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		78	
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-		78	
07	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3		N	-0-		78	
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-		78	
09	0	1296	-0-	1296	1296	1296	3		N	-0-		78	
10	0	1352	-0-	1352	2648	1352	3		N	-0-		78	
11	0	1272	-0-	1272	3920	1272	3		N	-0-		78	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3920				N	NO RPT		78	
TOTAL GAS PROD:		12,731						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6718 - 6758		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		221	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		221	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		221	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		221	
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-		221	
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-		221	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		221	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		221	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		221	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		221	
11	0	458	-0-	458	458	458	2		N	-0-		221	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	458				N	NO RPT		221	
TOTAL GAS PROD:		4,279						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			188
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			188
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			188
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			188
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			188
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-			188
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-			188
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			188
09	0	912	-0-	912	912	726	3	186	9	N	169	179	1	178
10	0	734	-0-	734	1646	723	3	11	9	N	10			188
11	0	745	-0-	745	2391	745	3			N	-0-			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2391					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		8,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			81
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			81
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			81
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			81
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			81
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			81
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-			81
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			81
09	0	927	-0-	927	927	927	2			N	-0-			81
10	0	1061	-0-	1061	1988	1061	2			N	-0-			81
11	0	860	-0-	860	2848	860	2			N	-0-			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2848					N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		10,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			188
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			188
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			188
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			188
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			188
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-			188
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-			188
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			188
09	0	374	-0-	374	374	374	3			N	-0-			188
10	0	386	-0-	386	760	386	3			N	-0-			188
11	0	374	-0-	374	1134	374	3			N	-0-			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1134					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		4,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7182 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			162
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			162
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			162
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			162
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			162
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			162
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			162
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			162
09	0	164	-0-	164	164	164	3		N	-0-			162
10	0	174	-0-	174	338	174	3		N	-0-			162
11	0	169	-0-	169	507	169	3		N	-0-			162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	507				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6876 - 6914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6888	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	168	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	168	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	168	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	168	
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-	168	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-	168	
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-	168	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	168	
09	0	330	-0-	330	330	330	3		N	-0-	168	
10	0	308	-0-	308	638	308	3		N	-0-	168	
11	0	326	-0-	326	964	326	3		N	-0-	168	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	964				N	NO RPT	168	
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		20
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		20
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		20
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		20
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3	N	-0-		20
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		20
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		20
09	0	494	-0-	494	494	494	3	N	-0-		20
10	0	546	-0-	546	1040	546	3	N	-0-		20
11	0	527	-0-	527	1567	527	3	N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1567			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		5,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		137
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		137
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		137
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-		137
05	775 N	518	-0-	-257	-0-	518	3	N	-0-		137
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3	N	-0-		137
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-		137
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		137
09	0	578	-0-	578	578	578	3	N	-0-		137
10	0	658	-0-	658	1236	658	3	N	-0-		137
11	0	733	-0-	733	1969	733	3	N	-0-		137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		7,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		157
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		157
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		157
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3	N	-0-		157
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		157
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3	N	-0-		157
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		157
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		157
09	0	1290	-0-	1290	1290	1290	3	N	-0-		157
10	0	754	-0-	754	2044	754	3	N	-0-		157
11	0	633	-0-	633	2677	633	3	N	-0-		157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2677			N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		7,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961			
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-	193			
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	193			
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-	193			
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3		N	-0-	193			
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-	193			
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-	193			
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3		N	-0-	193			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-	193			
09	0	717	-0-	717	717	717	3		N	-0-	193			
10	0	752	-0-	752	1469	752	3		N	-0-	193			
11	0	520	-0-	520	1989	520	3		N	-0-	193			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1989				N	NO RPT	193			
TOTAL GAS PROD:		7,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002			
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	62			
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	62			
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	62			
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	62			
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	62			
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	62			
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	62			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-	62			
09	0	447	-0-	447	447	447	3		N	-0-	62			
10	0	467	-0-	467	914	467	3		N	-0-	62			
11	0	459	-0-	459	1373	459	3		N	-0-	62			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1373				N	NO RPT	62			
TOTAL GAS PROD:		4,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		137
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		137
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		137
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		137
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		137
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		137
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-		137
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		137
09	0	498	-0-	498	498	498	3		N	-0-		137
10	0	386	-0-	386	884	386	3		N	-0-		137
11	0	563	-0-	563	1447	563	3		N	-0-		137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1447				N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		5,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6891 - 6906	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		73
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		73
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		73
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		73
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		73
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		73
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		73
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		73
09	0	460	-0-	460	460	460	3		N	-0-		73
10	0	372	-0-	372	832	372	3		N	-0-		73
11	0	535	-0-	535	1367	535	3		N	-0-		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1367				N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		6,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			157
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			157
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			157
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3	N	-0-			157
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			157
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			157
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3	N	-0-			157
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			157
09	0	675	-0-	675	675	675	3	N	-0-			157
10	0	777	-0-	777	1452	777	3	N	-0-			157
11	0	542	-0-	542	1994	542	3	N	-0-			157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1994			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		7,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158946		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/19/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159509		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			130
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			130
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			130
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			130
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			130
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			130
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			130
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			130
09	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-			130
10	0	34	-0-	34	67	34	3	N	-0-			130
11	0	32	-0-	32	99	32	3	N	-0-			130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7194 - 7268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-			190
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			190
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-			190
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-			190
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-			190
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			190
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	122	192 1		120
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	70			190
09		0	1259	-0-	1259	1259	1259 3	N	-0-			190
10		0	1559	-0-	1559	2818	1559 3	N	-0-			190
11		0	1462	-0-	1462	4280	1462 3	N	-0-			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4280		N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		14,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6628 - 6666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			151
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			151
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-			151
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			151
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			151
06		990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3	N	-0-			151
07		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008 3	N	-0-			151
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-			151
09		0	960	-0-	960	960	960 3	N	-0-			151
10		0	1022	-0-	1022	1982	1022 3	N	-0-			151
11		0	948	-0-	948	2930	948 3	N	-0-			151
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2930		N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:		10,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			190
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			190
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			190
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			190
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			190
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			190
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			190
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			190
09		0	43	-0-	43	43	43 3	N	-0-			190
10		0	47	-0-	47	90	47 3	N	-0-			190
11		0	44	-0-	44	134	44 3	N	-0-			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		131
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		131
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		131
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		131
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		131
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		131
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		131
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		131
09	0	657	-0-	657	657	657	2		N	-0-		131
10	0	693	-0-	693	1350	693	2		N	-0-		131
11	0	669	-0-	669	2019	669	2		N	-0-		131
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2019				N	NO RPT		131

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904				
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		75
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		75
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		75
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-		75
06	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982	3		N	-0-		75
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3		N	-0-		75
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	934	3	69 9	N	63		138
09	0	925	-0-	925	925	925	3		N	-0-		138
10	0	918	-0-	918	1843	918	3		N	-0-		138
11	0	906	-0-	906	2749	906	3		N	-0-		138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2749				N	NO RPT		138

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670				
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		93
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-		93
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		93
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-		93
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-		93
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-		93
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		93
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		93
09	0	1242	-0-	1242	1242	1242	3		N	-0-		93
10	0	1276	-0-	1276	2518	1276	3		N	-0-		93
11	0	1228	-0-	1228	3746	1228	3		N	-0-		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3746				N	NO RPT		93

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 - 8578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			184
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			184
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			184
04	1320 N	406	-0-	-914	-0-	406	2		N	-0-			184
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			184
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			184
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			184
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			184
09	0	1122	-0-	1122	1122	1122	2		N	-0-			184
10	0	1180	-0-	1180	2302	1180	2		N	-0-			184
11	0	247	-0-	247	2549	247	2		N	-0-			184
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2549				N	NO RPT			184

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 - 8522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			50
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			50
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			50
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3		N	-0-			50
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			50
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			50
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			50
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			50
09	0	1020	-0-	1020	1020	1020	3		N	-0-			50
10	0	1066	-0-	1066	2086	1066	3		N	-0-			50
11	0	914	-0-	914	3000	914	3		N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3000				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			92
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			92
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			92
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3		N	-0-			92
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			92
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3		N	-0-			92
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			92
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	661	3	3 9	N	3			95
09	0	660	-0-	660	660	660	3		N	-0-			95
10	0	611	-0-	611	1271	611	3		N	-0-			95
11	0	615	-0-	615	1886	615	3		N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1886				N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-		84
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		84
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		84
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		84
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		84
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		84
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		84
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		84
09	0	1128	-0-	1128	1128	1128	3		N	-0-		84
10	0	1136	-0-	1136	2264	1136	3		N	-0-		84
11	0	1075	-0-	1075	3339	1075	3		N	-0-		84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3339				N	NO RPT		84

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 166501	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6932	- 6988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		375
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		375
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		375
04	600 N	195	-0-	-405	-0-	195 3	N	-0-		375
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		375
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		375
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		375
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		375
09	0	612	-0-	612	612	612 3	N	-0-		375
10	0	611	-0-	611	1223	611 3	N	-0-		375
11	0	579	-0-	579	1802	579 3	N	-0-		375
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1802		N	NO RPT		375

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID -> 166703	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 6502	- 8510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		199
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		199
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		199
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		199
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		199
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		199
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		199
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		199
09	0	443	-0-	443	443	443 2	N	-0-		199
10	0	394	-0-	394	837	394 2	N	-0-		199
11	0	371	-0-	371	1208	371 2	N	-0-		199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1208		N	NO RPT		199

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID -> 168843	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7016	- 7074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		182
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		182
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3	N	-0-		182
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		182
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-		182
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		182
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		182
09	0	1281	-0-	1281	1281	1281 3	N	-0-		182
10	0	1127	-0-	1127	2408	1127 3	N	-0-		182
11	0	1319	-0-	1319	3727	1319 3	N	-0-		182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3727		N	NO RPT		182

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7086	- 7106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 6914	- 8278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			199
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			199
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			199
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			199
05	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			199
06	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			199
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			199
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			199
09	0	1259	-0-	1259	1259	1259	2			199
10	0	1271	-0-	1271	2530	1271	2			199
11	0	1261	-0-	1261	3791	1261	2			199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3791				NO RPT	199
TOTAL GAS PROD:		13,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 6548	- 6568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID -> 174193	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6903	- 6972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			199
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			199
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			199
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			199
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2		N	-0-			199
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			199
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			199
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			199
09	0	882	-0-	882	882	882	2		N	-0-			199
10	0	890	-0-	890	1772	890	2		N	-0-			199
11	0	887	-0-	887	2659	887	2		N	-0-			199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2659				N	NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:		9,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID -> 174301	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6860	- 6960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			185
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			185
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			185
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3		N	-0-			185
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			185
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			185
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			185
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			185
09	0	413	-0-	413	413	413	3		N	-0-			185
10	0	425	-0-	425	838	425	3		N	-0-			185
11	0	409	-0-	409	1247	409	3		N	-0-			185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		4,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID -> 174568	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7020	- 7078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			23
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			23
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			23
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	3		N	-0-			23
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			23
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3		N	-0-			23
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			23
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8 9	N	7			30
09	0	771	-0-	771	771	771	3		N	-0-			30
10	0	783	-0-	783	1554	783	3		N	-0-			30
11	0	625	-0-	625	2179	625	3		N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2179				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		8,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354			
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			20
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			20
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			20
04		1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3		N	-0-			20
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			20
06		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3		N	-0-			20
07		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3		N	-0-			20
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			20
09		0	965	-0-	965	965	965	3		N	-0-			20
10		0	1063	-0-	1063	2028	1063	3		N	-0-			20
11		0	1148	-0-	1148	3176	1148	3		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3176				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			12,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			30
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			30
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			30
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			30
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			30
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			30
07		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3		N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0	1118	-0-	1118	1118	1118	3		N	-0-			30
10		0	1121	-0-	1121	2239	1121	3		N	-0-			30
11		0	1084	-0-	1084	3323	1084	3		N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3323			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			10,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		88
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		88
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		88
04		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058 3		N	-0-		88
05		1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3		N	-0-		88
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		88
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		88
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1326 3	61 9	N	55		143
09		0	1353	-0-	1353	1353	1353 3		N	-0-		143
10		0	1846	-0-	1846	3199	1846 3		N	-0-		143
11		0	1967	-0-	1967	5166	1967 3		N	-0-		143
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5166			N	NO RPT		143

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502	
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		10
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		10
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		10
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		10
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		10
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		10
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		10
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		10
09		0	625	-0-	625	625	625 3		N	-0-		10
10		0	527	-0-	527	1152	527 3		N	-0-		10
11		0	598	-0-	598	1750	598 3		N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1750			N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030	
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		155
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		155
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		155
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		155
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		155
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		155
07		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-		155
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		155
09		0	483	-0-	483	483	483 3		N	-0-		155
10		0	504	-0-	504	987	504 3		N	-0-		155
11		0	491	-0-	491	1478	491 3		N	-0-		155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1478			N	NO RPT		155

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			93
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			93
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			93
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			93
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			93
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			93
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			93
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			93
09	0	208	-0-	208	208	208	3		N	-0-			93
10	0	206	-0-	206	414	206	3		N	-0-			93
11	0	203	-0-	203	617	203	3		N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	617				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158 - 7226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			210
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			210
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			210
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			210
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			210
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			210
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			210
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			210
09	0	221	-0-	221	221	221	3		N	-0-			210
10	0	244	-0-	244	465	244	3		N	-0-			210
11	0	244	-0-	244	709	244	3		N	-0-			210
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			93
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			93
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			93
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			93
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			93
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
02	1627	X	1627	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		218
03	2045	X	2045	-0-	-0-	2045	3	N	-0-		218
04	2786	X	2786	-0-	-0-	2786	3	N	-0-		218
05	2679	X	2679	-0-	-0-	2679	3	N	-0-		218
06	2648	X	2648	-0-	-0-	2648	3	N	-0-		218
07	2883	X	2470	-0-	-413	2470	3	N	-0-		218
08	3097	X	3097	-0-	-0-	3097	3	N	-0-		218
09	0		2947	-0-	2947	2947	3	N	-0-		218
10	0		2908	-0-	2908	5855	3	N	-0-		218
11	0		2830	-0-	2830	8685	3	N	-0-		218
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	5585		N	NO RPT		218

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 - 7326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	261	3	N	-0-		70
02	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-		70
03	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		70
04	240	N	-0-	-0-	-240			N	-0-		70
05	276	N	276	-0-	-0-	276	3	N	-0-		70
06	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-		70
07	281	N	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-		70
08	274	N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-		70
09	0		260	-0-	260	260	3	N	-0-		70
10	0		272	-0-	272	532	3	N	-0-		70
11	0		262	-0-	262	794	3	N	-0-		70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	794		N	NO RPT		70

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05		217 N	23	-0-	-194	-0-	23 3	N	-0-			-0-
06		210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3	N	-0-			-0-
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09		0	1194	-0-	1194	1194	1194 3	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	1194		N	25			25
11		0	-0-	-0-	-0-	1194		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1194		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				1,987	TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 - 8972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			191
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			191
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-			191
04		870 N	576	-0-	-294	-0-	576 3	N	-0-			191
05		930 N	733	-0-	-197	-0-	733 3	N	-0-			191
06		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3	N	-0-			191
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	N	-0-			191
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	64	70 9		255
09		0	1048	-0-	1048	1048	1028 3	N	18	20 9		273
10		0	1009	-0-	1009	2057	1009 3	N	-0-			273
11		0	1017	-0-	1017	3074	1017 3	N	-0-			273
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3074		N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD:				9,655	TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091			
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			64
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			64
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			64
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			64
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435	3			N	-0-			64
07	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-			64
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	3	21	9	N	19			83
09	0	1430	-0-	1430	1430	1430	3			N	-0-			83
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447	3			N	-0-			83
11	0	755	-0-	755	3632	755	3			N	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3632					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	520	1	710	2	N	-0-			947
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			947
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			947
05	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540	2			N	-0-			947
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-			947
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-			947
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			947
09	0	602	-0-	602	602	602	2			N	-0-			947
10	0	619	-0-	619	1221	619	2			N	-0-			947
11	0	596	-0-	596	1817	596	2			N	-0-			947
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1817					N	NO RPT			947

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 135		WELL #:		7	RRCID ->	214526	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	6850 -	6884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			497		
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	414 1	N	-0-	566 2		497		
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	64 9		555		
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	553 2	N	-0-			555		
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 2	N	-0-			555		
06	660 N	216	-0-	-444	-0-	216 2	N	-0-			555		
07	558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2	N	-0-			555		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			555		
09	0	389	-0-	389	389	389 2	N	-0-			555		
10	0	397	-0-	397	786	397 2	N	-0-			555		
11	0	387	-0-	387	1173	387 2	N	-0-			555		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1173		N	NO RPT			555		
TOTAL GAS PROD:		5,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 -	6862
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315		
09	14B2 EXT	354	-0-	354	354	354 2	N	-0-			315		
10	14B2 EXT	124	-0-	124	478	124 2	N	-0-			315		
11	14B2 EXT	441	-0-	441	919	441 2	N	-0-			315		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	919		N	NO RPT			315		
TOTAL GAS PROD:		919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6602 -	8566
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-		-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3			N	-0-		-0-
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3			N	-0-		-0-
06	750 N	641	-0-	-109	-0-	641 3			N	-0-		-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3			N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-		-0-
09	0	716	-0-	716	716	716 3			N	-0-		-0-
10	0	727	-0-	727	1443	727 3			N	-0-		-0-
11	0	694	-0-	694	2137	694 3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2137				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6500 - 6530
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317 3			N	-0-	57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678 3			N	-0-	57
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	57
04	3450 X	2956	-0-	-494	-0-	2956 3			N	-0-	57
05	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2990 3			N	-0-	57
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3			N	-0-	57
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 3			N	-0-	57
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3			N	-0-	57
09	0	3850	-0-	3850	3850	3850 3			N	-0-	57
10	0	3812	-0-	3812	7662	3812 3			N	-0-	57
11	0	3544	-0-	3544	11206	3544 3			N	-0-	57
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	7641				N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		34,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 6634
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 - 6665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		53
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		53
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		53
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		53
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		53
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		53
07		961 N	709	-0-	-252	-0-	709 3		N	-0-		53
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		53
09		0	572	-0-	572	572	572 3		N	-0-		53
10		0	923	-0-	923	1495	923 3		N	-0-		53
11		0	978	-0-	978	2473	978 3		N	-0-		53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2473			N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6555 - 6592	
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		17
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		17
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		17
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		17
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		17
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		17
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		17
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		17
09		0	546	-0-	546	546	546 3		N	-0-		17
10		0	548	-0-	548	1094	548 3		N	-0-		17
11		0	-0-	-0-	-0-	1094			N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094			N	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8071 - 11547	
01		5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716 2		N	-0-		1373
02		4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106 2	9 9	N	8	131 1	1250
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5910 2	556 9	N	505	382 1	1373
04		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5771 2	80 9	N	73	196 1	1250
05		5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3616 2	135 9	N	123		1373
06		6270 X	4129	-0-	-2141	-0-	4129 2		N	-0-		1373
07		6479 X	2497	-0-	-3982	-0-	2497 2		N	-0-		1373
08		6479 X	586	-0-	-5893	-0-	576 2	10 9	N	9	182 1	1200
09		0	868	-0-	868	868	868 2		N	-0-		1200
10		0	7030	-0-	7030	7898	6950 2	80 9	N	73	583 1	690
11		0	9130	-0-	9130	17028	9068 2	62 9	N	56	579 1	167
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	14517			N	NO RPT		167

TOTAL GAS PROD: 47,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	594	9	N	540	572	1		229
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215	9	N	195	195	1		229
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454	9	N	413	559	1		83
04	2130 X	1562	-0-	-568	-0-	1562	2			N	-0-				83
05	2201 X	1935	-0-	-266	-0-	1521	2	414	9	N	376	347	1		112
06	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-				112
07	1612 N	900	-0-	-712	-0-	630	2	270	9	N	245	180	1		177
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				177
09	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-				177
10	0	1244	-0-	1244	1313	922	2	322	9	N	293	194	1		276
11	0	150	-0-	150	1463	150	2			N	-0-				276
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1463					N	NO RPT				276
TOTAL GAS PROD:		13,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,062									

MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213			
01	9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388	2	329	9	N	299	543	1		206
02	9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	636	9	N	578	578	1		206
03	10013 X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756	9	N	687	761	1		132
04	9030 X	5234	-0-	-3796	-0-	5234	2			N	-0-				132
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-	6325	2	625	9	N	568	581	1		119
06	6960 X	6044	-0-	-916	-0-	6044	2			N	-0-				119
07	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	6036	2	436	9	N	396	370	1		145
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6076	2	738	9	N	671	564	1		252
09	0	4960	-0-	4960	4960	4401	2	559	9	N	508	565	1		195
10	0	5097	-0-	5097	10057	4582	2	515	9	N	468	576	1		87
11	0	5572	-0-	5572	15629	4860	2	712	9	N	647	383	1		351
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	8809					N	NO RPT				351
TOTAL GAS PROD:		65,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,822									

LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308			
01	5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259	2			N	-0-				134
02	4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935	2			N	-0-				134
03	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212	9	N	193	193	1		134
04	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	4059	2			N	-0-				134
05	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	4024	2	209	9	N	190	190	1		134
06	4260 X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-				134
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4006	2	139	9	N	126	174	1		86
08	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3876	2	53	9	N	48				134
09	0	3358	-0-	3358	3358	3358	2			N	-0-				134
10	0	3538	-0-	3538	6896	3538	2			N	-0-				134
11	0	4038	-0-	4038	10934	3392	2	646	9	N	587	198	1		523
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	6780					N	NO RPT				523
TOTAL GAS PROD:		43,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,144									

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	- 11809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701 2	414 9	N	376	376 1		389
02		9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908 2	178 9	N	162	166 1		385
03		9331 X	2158	-0-	-7173	-0-	2154 2	4 9	N	4			389
04		9030 X	2614	-0-	-6416	-0-	2614 2		N	-0-			389
05		9114 X	7096	-0-	-2018	-0-	7021 2	75 9	N	68	190 1		267
06		8820 X	7027	-0-	-1793	-0-	7027 2		N	-0-			267
07		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9001 2	418 9	N	380	371 1		276
08		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	9702 2	394 9	N	358	351 1		283
09		0	10453	-0-	10453	10453	9985 2	468 9	N	425	370 1		338
10		0	10315	-0-	10315	20768	9665 2	650 9	N	591	586 1		343
11		0	9357	-0-	9357	30125	8927 2	430 9	N	391	383 1		351
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	20019			N	NO RPT			351
TOTAL GAS PROD:				83,736		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,755			

HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	- 11590
01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			502
02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			502
03		1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623 2		N	-0-			502
04		2550 X	1732	-0-	-818	-0-	1732 2		N	-0-			502
05		2635 X	1731	-0-	-904	-0-	1731 2		N	-0-			502
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			502
07		1798 N	718	-0-	-1080	-0-	718 2		N	-0-			502
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			502
09		0	77	-0-	77	77	77 2		N	-0-			502
10		0	1057	-0-	1057	1134	1057 2		N	-0-			502
11		0	99	-0-	99	1233	99 2		N	-0-			502
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			502
TOTAL GAS PROD:				13,421		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	- 10410
01		3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440 2		N	-0-			610
02		3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449 2		N	-0-			610
03		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			610
04		2370 X	1850	-0-	-520	-0-	1850 2		N	-0-			610
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			610
06		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-			610
07		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			610
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-			610
09		0	5836	-0-	5836	5836	5836 2		N	-0-			610
10		0	4449	-0-	4449	10285	4449 2		N	-0-			610
11		0	4649	-0-	4649	14934	4649 2		N	-0-			610
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	11338			N	NO RPT			610
TOTAL GAS PROD:				35,018		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 -	6625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	354	3	183	9	N	166	171	1	55
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			55
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			55
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-			55
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-			55
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	442	3	209	9	N	190	190	1	55
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	443	3	458	9	N	416	188	1	283
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			283
09	0	470	-0-	470	470	469	3	1	9	N	1	192	1	92
10	0	439	-0-	439	909	439	3			N	-0-			92
11	0	685	-0-	685	1594	535	3	150	9	N	136	201	1	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		5,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		909								

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 -	10185	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-			177
02	1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652	2			N	-0-			177
03	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-			177
04	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-			177
05	1922 X	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-			177
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-			177
07	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-			177
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1701	2	46	9	N	42	129	1	90
09	0	1615	-0-	1615	1615	1615	2			N	-0-			90
10	0	1644	-0-	1644	3259	1644	2			N	-0-			90
11	0	1607	-0-	1607	4866	1607	2			N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4866					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		19,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 -	12290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2			N	-0-			370
02	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-			370
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-			370
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13145	2	144	9	N	131	191	1	310
05	14570 X	12887	-0-	-1683	-0-	12821	2	66	9	N	60			370
06	14100 X	12404	-0-	-1696	-0-	12404	2			N	-0-			370
07	14570 X	12301	-0-	-2269	-0-	12301	2			N	-0-			370
08	13733 X	11007	-0-	-2726	-0-	11007	2			N	-0-			370
09	0	11453	-0-	11453	11453	11453	2			N	-0-			370
10	0	11517	-0-	11517	22970	11517	2			N	-0-			370
11	0	11009	-0-	11009	33979	11009	2			N	-0-			370
12	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	21672					N	NO RPT			370
TOTAL GAS PROD:		129,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186 2	150 9	N	136	377 1		377
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851 2	213 9	N	194	193 1		378
03		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2404 2	427 9	N	388	389 1		377
04		3240 X	2984	-0-	-256	-0-	2402 2	582 9	N	529	593 1		313
05		3379 X	3046	-0-	-333	-0-	2611 2	435 9	N	395	387 1		321
06		3270 X	2554	-0-	-716	-0-	2491 2	63 9	N	57			378
07		3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2098 2	417 9	N	379	379 1		378
08		3069 X	2301	-0-	-768	-0-	2116 2	185 9	N	168	384 1		162
09		0	2567	-0-	2567	2567	2041 2	526 9	N	478	391 1		249
10		0	2202	-0-	2202	4769	1956 2	246 9	N	224	191 1		282
11		0	1711	-0-	1711	6480	1414 2	297 9	N	270	182 1		370
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	3969			N	NO RPT			370
TOTAL GAS PROD:				29,111		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,218			

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538	
01		7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868 2		N	-0-			336
02		6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106 2	73 9	N	66	202 1		200
03		7254 X	6719	-0-	-535	-0-	6569 2	150 9	N	136			336
04		7020 X	6345	-0-	-675	-0-	6345 2		N	-0-			336
05		6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	5625 2		N	-0-			336
06		6660 X	6520	-0-	-140	-0-	6520 2		N	-0-			336
07		6851 X	6577	-0-	-274	-0-	6577 2		N	-0-			336
08		6727 X	6516	-0-	-211	-0-	6516 2		N	-0-			336
09		0	6353	-0-	6353	6353	6353 2		N	-0-			336
10		0	6533	-0-	6533	12886	6533 2		N	-0-			336
11		0	3041	-0-	3041	15927	2954 2	87 9	N	79	165 1		250
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	9355			N	NO RPT			250
TOTAL GAS PROD:				67,276		TOTAL CONDENSATE PROD:				281			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		BUZZARD FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						159
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						82
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			80
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			80
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			80
06	750 N	25	-0-	-725	-0-	25	2		N	-0-			80
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			80
08	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	2		N	-0-			80
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	61 1		19
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2		N	-0-	19 7		-0-
11	0	912	-0-	912	1969	912	2		N	-0-			-0-
12	0	820	-0-	820	2789	820	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLEDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31	1	1021	2	N	-0-		99
02	980 N	780	-0-	-200	-0-	22	1	755	2	N	3		102
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	31	1	1050	2	N	-0-		102
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-		102
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	-0-		102
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	N	-0-		102
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-		102
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1169	2	N	-0-		102
09	0	1148	-0-	1148	1148	29	1	1119	2	N	-0-		102
10	0	859	-0-	859	2007	24	1	835	2	N	-0-		102
11	0	1213	-0-	1213	3220	28	1	1185	2	N	-0-		102
12	0	1002	-0-	1002	4222	28	1	974	2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		13,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-		65
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	N	7		72
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-		72
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	2		74
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	-0-		74
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-		74
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	N	1		75
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	2	N	-0-		75
09	0	971	-0-	971	971	29	1	942	2	N	-0-		75
10	0	1073	-0-	1073	2044	25	1	1048	2	N	-0-		75
11	0	673	-0-	673	2717	17	1	652	2	N	4		79
12	0	1898	-0-	1898	4615	29	1	1869	2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		13,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID -> 156742	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6634	-	6646					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-			146
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-			146
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-			146
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-			146
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-			146
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-			146
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	N	-0-			146
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	N	-0-			146
09		0	1027	-0-	1027	1027	30	1	997	2	N	-0-			146
10		0	808	-0-	808	1835	25	1	783	2	N	-0-			146
11		0	1129	-0-	1129	2964	19	1	1110	2	N	-0-			146
12		0	1483	-0-	1483	4447	30	1	1453	2	N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID -> 161613	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6724	-	6740				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			110
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11		0	2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-		110
12		0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID -> 162387	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6594	-	6608				
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-		69
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-		69
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-		69
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-		69
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-		69
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-		69
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-		69
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-		69
09		0	763	-0-	763	763	28	1	735	2	N	-0-		69
10		0	672	-0-	672	1435	25	1	647	2	N	-0-		69
11		0	906	-0-	906	2341	19	1	887	2	N	-0-		69
12		0	1075	-0-	1075	3416	29	1	1046	2	N	-0-		69

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-					121
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					121
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					121
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-					121
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	8	1	4	2	N	-0-					121
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					121
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					121
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					121
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CROOKS		WELL #: 2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495							
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	31	1	1186	2	N	20					392
02	1428 N	1137	-0-	-291	-0-	22	9									392
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	26	1	1111	2	N	-0-					392
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					422
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30					426
06	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	33	9									431
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	4					426
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	4	9									431
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	5					431
10	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	6	9									431
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	-0-	177	1			254
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	13					267
						14	9									267
						30	1	1300	2	N	41	188	1			120
						45	9									120
						31	1	1441	2	N	18					138
						20	9									138
						30	1	1598	2	N	20					158
						22	9									158
						24	1	1645	2	N	62					220
						68	9									220
TOTAL GAS PROD:		17,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			213							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-		33
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-		33
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-		33
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-		33
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-		33
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-		33
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	2	N	-0-		33
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-		33
09	0	332	-0-	332	332	30	1	302	2	N	-0-		33
10	0	388	-0-	388	720	31	1	357	2	N	-0-		33
11	0	382	-0-	382	1102	30	1	352	2	N	-0-		33
12	0	381	-0-	381	1483	31	1	350	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		4,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-		348
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-		348
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-		348
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-		348
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-		348
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	2	N	-0-		348
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-		348
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	N	-0-		348
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-		348
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	20	1	396	2	N	-0-		348
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	30	1	394	2	N	12		360
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	28	1	439	2	N	-0-		360
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 -	8290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID -> 248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			210	
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-			210	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-			210	
04		1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-			210	
05		1550 N	976	-0-	-574	-0-	20	1	917	2	N	35			245	
							39	9								
06		1410 N	1159	-0-	-251	-0-	26	1	1133	2	N	-0-			245	
07		1147 N	917	-0-	-230	-0-	17	1	900	2	N	-0-			245	
08		961 N	798	-0-	-163	-0-	14	1	784	2	N	-0-			245	
09		0	905	-0-	905	905	28	1	877	2	N	-0-			245	
10		0	1393	-0-	1393	2298	27	1	1366	2	N	-0-			245	
11		0	1246	-0-	1246	3544	30	1	1216	2	N	-0-			245	
12		0	1316	-0-	1316	4860	31	1	1285	2	N	-0-			245	
TOTAL GAS PROD:			13,907				TOTAL CONDENSATE PROD:					35				

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID -> 249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380					
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	40			180	
							44	9								
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-			180	
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-			180	
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	19			199	
							21	9								
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	N	35			234	
							39	9								
06		1200 N	631	-0-	-569	-0-	13	1	618	2	N	-0-			234	
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	56			290	
							62	9								
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	19	185	1	124	
							21	9								
09		0	1105	-0-	1105	1105	30	1	1061	2	N	13			137	
							14	9								
10		0	417	-0-	417	1522	29	1	388	2	N	-0-			137	
11		0	2	-0-	2	1524	2	2			N	-0-			137	
12		0	-0-	-0-	-0-	1524					N	-0-			137	
TOTAL GAS PROD:			10,384				TOTAL CONDENSATE PROD:					182				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-		393
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-		393
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-		393
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-		393
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-		393
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	16	1	2	2	N	-0-		393
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	1	120 1	274
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	7		281
09	0	3715	-0-	3715	3715	30	1	3685	2	N	-0-		281
10	0	3648	-0-	3648	7363	31	1	3617	2	N	-0-		281
11	0	3136	-0-	3136	10499	30	1	3084	2	N	20		301
12	0	3002	-0-	3002	13501	22	9	2949	2	N	22		323
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		14,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28	1	1107	2	N	-0-		363
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	26	1	1059	2	N	-0-		363
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	1		364
04	1110 N	908	-0-	-202	-0-	20	1	888	2	N	-0-		364
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	-0-		364
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	30	1	1339	2	N	5	100 1	269
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	2	N	-0-		269
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-	125 1	144
09	0	1281	-0-	1281	1281	30	1	1249	2	N	2		146
10	0	1277	-0-	1277	2558	31	1	1237	2	N	8		154
11	0	1198	-0-	1198	3756	30	1	1168	2	N	-0-		154
12	0	1146	-0-	1146	4902	28	1	1118	2	N	-0-		154
TOTAL GAS PROD:		15,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	5		103
						6	9						
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	22	1	547	2	N	42		145
						46	9						
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	31	1	741	2	N	28		173
						31	9						
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	22		195
						24	9						
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	8		203
						9	9						
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	28	1	632	2	N	25	191 1	37
						28	9						
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	38		75
						42	9						
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	29		104
						32	9						
09	0	794	-0-	794	794	28	1	727	2	N	35		139
						39	9						
10	0	762	-0-	762	1556	31	1	689	2	N	38		177
						42	9						
11	0	620	-0-	620	2176	30	1	557	2	N	30		207
						33	9						
12	0	690	-0-	690	2866	31	1	639	2	N	18		225
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		8,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560	
01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	31	1	4026	2	N	121	190 1	159
						133	9						
02	4956 X	3257	-0-	-1699	-0-	28	1	3129	2	N	91		250
						100	9						
03	5425 X	3499	-0-	-1926	-0-	31	1	3370	2	N	89	189 1	150
						98	9						
04	4620 X	2303	-0-	-2317	-0-	25	1	2193	2	N	77		227
						85	9						
05	4247 X	3829	-0-	-418	-0-	31	1	3702	2	N	87	187 1	127
						96	9						
06	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	30	1	3583	2	N	127	189 1	65
						140	9						
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	139		204
						153	9						
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	31	1	4005	2	N	127	190 1	141
						140	9						
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	30	1	3650	2	N	120	185 1	76
						132	9						
10	0	3431	-0-	3431	3431	31	1	3295	2	N	95		171
						105	9						
11	0	3367	-0-	3367	6798	30	1	3209	2	N	116	191 1	96
						128	9						
12	0	3410	-0-	3410	10208	31	1	3266	2	N	103		199
						113	9						
TOTAL GAS PROD:		42,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292							

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1363H		RRCID -> 262585		COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	31	1	971	2	N	88	187	1	127
						97	9							
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	28	1	782	2	N	90			217
						99	9							
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	N	95	189	1	123
						105	9							
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	894	2	N	89			212
						98	9							
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	795	2	N	76	181	1	107
						84	9							
06	960 N	859	-0-	-101	-0-	29	1	830	2	N	-0-			107
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	795	2	N	183	183	1	107
						201	9							
08	899 N	542	-0-	-357	-0-	19	1	523	2	N	-0-			107
09	0	733	-0-	733	733	20	1	713	2	N	-0-			107
10	0	1308	-0-	1308	2041	31	1	1027	2	N	227	187	1	147
						250	9							
11	0	1005	-0-	1005	3046	30	1	857	2	N	107			254
						118	9							
12	0	979	-0-	979	4025	31	1	830	2	N	107	192	1	169
						118	9							
TOTAL GAS PROD:		11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,062								

BERNICE		WELL #: 1364H		RRCID -> 264974		COMPL. DATE 09/12/2011				TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682				
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	31	1	1577	2	N	10			190
						11	9							
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	42	185	1	47
						46	9							
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	57			104
						63	9							
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1753	2	N	68			172
						75	9							
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1745	2	N	57			229
						63	9							
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	30	1	1860	2	N	62	189	1	102
						68	9							
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	31	1	1824	2	N	53			155
						58	9							
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	25	1	1694	2	N	72			227
						79	9							
09	0	1735	-0-	1735	1735	30	1	1682	2	N	21	178	1	70
						23	9							
10	0	2516	-0-	2516	4251	31	1	2415	2	N	64			134
						70	9							
11	0	2932	-0-	2932	7183	30	1	2827	2	N	68			202
						75	9							
12	0	2597	-0-	2597	9780	31	1	2510	2	N	51	189	1	64
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		24,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		625								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DUTCHER "562"		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	24	1	3349	2	N	17			329	
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	19	9	25	1	N	13			342	
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	14	9	31	1	N	1			343	
04	3270 X	2642	-0-	-628	-0-	1	9	30	1	N	17	196	1	164	
05	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	31	1	2958	2	N	43			207	
06	3630 X	2769	-0-	-861	-0-	47	9	30	1	N	32			239	
07	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	35	9	31	1	N	2			241	
08	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2	9	31	1	N	68			309	
09	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	75	9	30	1	N	15			324	
10	0	3420	-0-	3420	3420	17	9	31	1	N	-0-			324	
11	0	2914	-0-	2914	6334	30	1	2864	2	N	18			342	
12	0	2749	-0-	2749	9083	20	9	29	1	N	14			356	
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		38,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		240									

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 621H		RRCID -> 267156		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	30	1	3142	2	N	67			395	
02	2688 X	1933	-0-	-755	-0-	74	9	22	1	N	25			420	
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	28	9	31	1	N	-0-			420	
04	3150 X	2362	-0-	-788	-0-	1	9	22	1	N	1	175	1	246	
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5083	2	N	22			268	
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	24	9	30	1	N	136	183	1	221	
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	150	9	31	1	N	82	184	1	119	
08	4805 X	4633	-0-	-172	-0-	90	9	31	1	N	116			235	
09	0	4327	-0-	4327	4327	128	9	30	1	N	88	186	1	137	
10	0	4877	-0-	4877	9204	97	9	31	1	N	85			222	
11	0	4772	-0-	4772	13976	94	9	30	1	N	115	177	1	160	
12	0	4439	-0-	4439	18415	127	9	29	1	N	102	182	1	80	
						112	9								
TOTAL GAS PROD:		48,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		839									

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				83
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-				83
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				83
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-				83
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				83
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-				83
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				83
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-				83
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22				105
TOTAL GAS PROD:			240				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
01		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	N	56	120	1	204	
							62	9						
02		2016 X	1451	-0-	-565	-0-	26	1	N	11			215	
							12	9						
03		3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	30	1	N	4			219	
							4	9						
04		3000 X	2607	-0-	-393	-0-	30	1	N	29	184	1	64	
							32	9						
05		3100 X	2541	-0-	-559	-0-	30	1	N	33			97	
							36	9						
06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	26	1	N	13			110	
							14	9						
07		2697 X	2318	-0-	-379	-0-	31	1	N	12			122	
							13	9						
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	N	48			170	
							53	9						
09		0	1744	-0-	1744	1744	30	1	N	-0-			170	
10		0	3026	-0-	3026	4770	31	1	N	24			194	
							26	9						
11		0	460	-0-	460	5230	29	1	N	1			195	
							1	9						
12		0	959	-0-	959	6189	31	1	N	-0-			195	
TOTAL GAS PROD:			24,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			231				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	N	-0-		252
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	20	1	765	2	N	7		259
						8	9						
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	24	1	833	2	N	14	194 1	79
						15	9						
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	6		85
						7	9						
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	N	32		117
						35	9						
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	249	187 1	179
						274	9						
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	250	189 1	240
						275	9						
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	182	190 1	232
						200	9						
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1419	2	N	52	191 1	93
						57	9						
10	0	1963	-0-	1963	1963	31	1	1786	2	N	133	191 1	35
						146	9						
11	0	2095	-0-	2095	4058	30	1	1854	2	N	192		227
						211	9						
12	0	2233	-0-	2233	6291	29	1	2010	2	N	176	191 1	212
						194	9						
TOTAL GAS PROD:		18,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,293					

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300	
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	31	1	4042	2	N	47		257
						52	9						
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	22	1	3324	2	N	39	193 1	103
						43	9						
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	2	N	45		148
						50	9						
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	29	1	4011	2	N	41		189
						45	9						
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	41	184 1	46
						45	9						
06	4170 X	4152	-0-	-18	-0-	30	1	4080	2	N	38		84
						42	9						
07	4309 X	4212	-0-	-97	-0-	31	1	4138	2	N	39		123
						43	9						
08	4309 X	4043	-0-	-266	-0-	31	1	3971	2	N	37		160
						41	9						
09	0	4031	-0-	4031	4031	30	1	3961	2	N	36		196
						40	9						
10	0	4078	-0-	4078	8109	31	1	4006	2	N	37	188 1	45
						41	9						
11	0	4090	-0-	4090	12199	30	1	4004	2	N	51		96
						56	9						
12	0	4350	-0-	4350	16549	29	1	4262	2	N	54		150
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		49,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		505					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	5943	-0-	2843	3710	31 1	4965 2	N		861	733 1		505
							947 9							
02		2800 N	4933	-0-	2133	5843	28 1	4212 2	N		630	374 1		761
							693 9							
03		10874 X	5031	-0-	-5843	-0-	31 1	4430 2	N		518	553 1		726
							570 9							
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	30 1	2829 2	N		328	755 1		299
							361 9							
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	31 1	3734 2	N		480	549 1		230
							528 9							
06		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	30 1	3741 2	N		433	374 1		289
							476 9							
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31 1	3828 2	N		413	372 1		330
							454 9							
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	31 1	3532 2	N		464	563 1		231
							510 9							
09		0	3753	-0-	3753	3753	30 1	3367 2	N		324	366 1		189
							356 9							
10		0	4078	-0-	4078	7831	31 1	3603 2	N		404	192 1		401
							444 9							
11		0	3837	-0-	3837	11668	30 1	3386 2	N		383	560 1		224
							421 9							
12		0	3406	-0-	3406	15074	29 1	3182 2	N		177	184 1		217
							195 9							
TOTAL GAS PROD:			51,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,415			

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	31 1	990 2	N		18			142
							20 9							
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28 1	1022 2	N		17			159
							19 9							
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	27 1	1056 2	N		1			160
							1 9							
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30 1	969 2	N		15			175
							17 9							
05		1178 N	991	-0-	-187	-0-	28 1	948 2	N		14			189
							15 9							
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	30 1	1064 2	N		16			205
							18 9							
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1112 2	N		15			220
							17 9							
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1124 2	N		19			239
							21 9							
09		0	917	-0-	917	917	28 1	877 2	N		11	181 1		69
							12 9							
10		0	950	-0-	950	1867	27 1	917 2	N		5			74
							6 9							
11		0	679	-0-	679	2546	27 1	644 2	N		7			81
							8 9							
12		0	660	-0-	660	3206	28 1	622 2	N		9			90
							10 9							
TOTAL GAS PROD:			11,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				147			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	29 1	1224 2	N	37				321
						41 9							
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	27 1	999 2	N	22	184	1		159
						24 9							
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	24 1	899 2	N	30				189
						33 9							
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	25 1	1028 2	N	47				236
						52 9							
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1160 2	N	47	181	1		102
						52 9							
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	N	21				123
						23 9							
07	1147 N	928	-0-	-219	-0-	31 1	869 2	N	25				148
						28 9							
08	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	26 1	1055 2	N	47				195
						52 9							
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	26 1	991 2	N	41				236
						45 9							
10	0	740	-0-	740	740	21 1	701 2	N	16	193	1		59
						18 9							
11	0	618	-0-	618	1358	24 1	511 2	N	75				134
						83 9							
12	0	846	-0-	846	2204	27 1	800 2	N	17				151
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		11,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			425				

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	31 1	1892 2	N	25				144
						28 9							
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	22 1	1579 2	N	25				169
						28 9							
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31 1	2197 2	N	38				207
						42 9							
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	30 1	1872 2	N	25				232
						28 9							
05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	31 1	1541 2	N	10				242
						11 9							
06	2190 N	1492	-0-	-698	-0-	29 1	1459 2	N	4	181	1		65
						4 9							
07	1984 N	1496	-0-	-488	-0-	29 1	1446 2	N	19				84
						21 9							
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	30 1	1500 2	N	20				104
						22 9							
09	0	1559	-0-	1559	1559	30 1	1510 2	N	17				121
						19 9							
10	0	1720	-0-	1720	3279	31 1	1674 2	N	14				135
						15 9							
11	0	1848	-0-	1848	5127	30 1	1790 2	N	25				160
						28 9							
12	0	2089	-0-	2089	7216	29 1	2027 2	N	30				190
						33 9							
TOTAL GAS PROD:		21,119				TOTAL CONDENSATE PROD:			252				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	29 1	8599 2	N	296	378 1		200	
						326 9							
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	28 1	8142 2	N	240	186 1		254	
						264 9							
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	31 1	8477 2	N	219	186 1		287	
						241 9							
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	30 1	7394 2	N	223	185 1		325	
						245 9							
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	31 1	6853 2	N	215	358 1		182	
						237 9							
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	30 1	6515 2	N	190	182 1		190	
						209 9							
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	31 1	6419 2	N	221	189 1		222	
						243 9							
08	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	31 1	6462 2	N	100	182 1		140	
						110 9							
09	0	6590	-0-	6590	6590	30 1	6334 2	N	205	173 1		172	
						226 9							
10	0	6009	-0-	6009	12599	31 1	5837 2	N	128			300	
						141 9							
11	0	5488	-0-	5488	18087	30 1	5258 2	N	182	180 1		302	
						200 9							
12	0	4724	-0-	4724	22811	31 1	4559 2	N	122	192 1		232	
						134 9							
TOTAL GAS PROD:		83,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,341							

BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
01	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	70 1	3597 2	N	160	197 1		222	
						176 9							
02	3724 X	3549	-0-	-175	-0-	62 1	3358 2	N	117	194 1		145	
						129 9							
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	70 1	3764 2	N	163	181 1		127	
						179 9							
04	3960 X	3176	-0-	-784	-0-	60 1	3004 2	N	102			229	
						112 9							
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	63 1	3928 2	N	134	191 1		172	
						147 9							
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	70 1	3783 2	N	116	188 1		100	
						128 9							
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	67 1	3911 2	N	156			256	
						172 9							
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	67 1	3884 2	N	196	353 1		99	
						216 9							
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	58 1	3877 2	N	221	193 1		127	
						243 9							
10	0	4097	-0-	4097	4097	3902 2	195 9	N	177	191 1		113	
11	0	3955	-0-	3955	8052	3571 2	384 9	N	349	193 1		269	
12	0	5493	-0-	5493	13545	4967 2	526 9	N	478	395 1		352	
TOTAL GAS PROD:		48,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,369							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	253	-0-	-708	-0-	202	1	51	2	N	-0-		317	
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	202	1	83	2	N	-0-		317	
03	496 N	234	-0-	-262	-0-	202	1	32	2	N	-0-	28 1	289	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		289	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		289	
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	13	1	2	2	N	-0-		289	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167 1	122	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		122	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79 7	43	
11	0	607	-0-	607	607	449	2	158	9	N	144		187	
12	0	2570	-0-	2570	3177	2049	2	521	9	N	474	581 1	80	
TOTAL GAS PROD:				3,964		TOTAL CONDENSATE PROD:				618				

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266		
01	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	163	1	926	2	N	84		274	
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1403	2	N	8		282	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1246	2	N	44	148 1	178	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	182	1	1106	2	N	-0-		178	
05	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	189	1	1213	2	N	27		205	
06	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	189	1	929	2	N	20		225	
07	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	163	1	884	2	N	11	174 1	62	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	202	1	1566	2	N	13		75	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	141	1	1201	2	N	94		169	
10	0	1072	-0-	1072	1072	1028	2	44	9	N	40		209	
11	0	1005	-0-	1005	2077	953	2	52	9	N	47		256	
12	0	1169	-0-	1169	3246	1067	2	102	9	N	93	182 1	167	
TOTAL GAS PROD:				15,605		TOTAL CONDENSATE PROD:				481				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-		300
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-		300
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-		300
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	31	1	1071	2	N	-0-		300
06	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	30	1	1002	2	N	-0-		300
07	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	31	1	1028	2	N	3		303
						3	9						
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	31	1	1039	2	N	-0-		303
09	0	975	-0-	975	975	30	1	945	2	N	-0-		303
10	0	707	-0-	707	1682	31	1	676	2	N	-0-		303
11	0	694	-0-	694	2376	30	1	651	2	N	12		315
						13	9						
12	0	816	-0-	816	3192	29	1	785	2	N	2		317
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		12,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31	1	8484	2	N	71		395
						78	9						
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	25	1	6766	2	N	27		422
						30	9						
03	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	31	1	8820	2	N	58	180 1	300
						64	9						
04	9330 X	7621	-0-	-1709	-0-	30	1	7515	2	N	69		369
						76	9						
05	8649 X	8257	-0-	-392	-0-	31	1	8192	2	N	31	165 1	235
						34	9						
06	8640 X	8106	-0-	-534	-0-	30	1	8072	2	N	4		239
						4	9						
07	8928 X	7287	-0-	-1641	-0-	31	1	7256	2	N	-0-		239
08	8928 X	7596	-0-	-1332	-0-	28	1	7513	2	N	50		289
						55	9						
09	0	7631	-0-	7631	7631	30	1	7576	2	N	23	177 1	135
						25	9						
10	0	7743	-0-	7743	15374	31	1	7648	2	N	58		193
						64	9						
11	0	7399	-0-	7399	22773	30	1	7350	2	N	17		210
						19	9						
12	0	7508	-0-	7508	30281	29	1	7426	2	N	48		258
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		93,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		456					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7264	- 11340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28 1	1281 2	N	28				147
						31 9							
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	18 1	1009 2	N	27				174
						30 9							
03	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	25 1	1146 2	N	32				206
						35 9							
04	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	27 1	1161 2	N	27	166	1		67
						30 9							
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	24 1	2496 2	N	96				163
						106 9							
06	3000 N	4382	-0-	1382	1382	30 1	4256 2	N	87	181	1		69
						96 9							
07	3100 N	4473	-0-	1373	2755	31 1	4350 2	N	84				153
						92 9							
08	3100 N	3779	-0-	679	3434	30 1	3676 2	N	66				219
						73 9							
09	0	4220	-0-	4220	7654	30 1	4101 2	N	81	188	1		112
						89 9							
10	0	3742	-0-	3742	11396	25 1	3643 2	N	67				179
						74 9							
11	0	4246	-0-	4246	15642	24 1	4143 2	N	72	186	1		65
						79 9							
12	0	4794	-0-	4794	20436	29 1	4667 2	N	89				154
						98 9							
TOTAL GAS PROD:		37,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		756					

OWENS		WELL #:		2H	RRCID -> 279154	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8058	- 11930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39 1	1150 2	N	177	164	1		260
						195 9							
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41 1	2141 2	N	228	186	1		302
						251 9							
03	3100 N	4085	-0-	985	985	63 1	3339 2	N	621	569	1		354
						683 9							
04	3000 N	2760	-0-	-240	745	41 1	2322 2	N	361	395	1		320
						397 9							
05	2881 N	2136	-0-	-745	-0-	39 1	1780 2	N	288	190	1		418
						317 9							
06	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	43 1	1932 2	N	277	572	1		123
						305 9							
07	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	42 1	2120 2	N	239	190	1		172
						263 9							
08	2883 X	1503	-0-	-1380	-0-	37 1	1323 2	N	130	184	1		118
						143 9							
09	2760 X	1113	-0-	-1647	-0-	29 1	949 2	N	123	131	1		110
						135 9							
10	0	1676	-0-	1676	1676	1477 2	199 9	N	181	196	1		95
11	0	1128	-0-	1128	2804	1032 2	96 9	N	87				182
12	0	3843	-0-	3843	6647	3132 2	711 9	N	646	587	1		241
TOTAL GAS PROD:		26,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,358					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	65	1	861	2	N	81	195	1	160
						89	9							
02	2240 X	505	-0-	-1735	-0-	14	1	385	2	N	96			256
						106	9							
03	2666 X	1558	-0-	-1108	-0-	130	1	1210	2	N	198	175	1	279
						218	9							
04	2580 X	1695	-0-	-885	-0-	202	1	1211	2	N	256	196	1	339
						282	9							
05	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	143	1	1057	2	N	190	191	1	338
						209	9							
06	1500 X	994	-0-	-506	-0-	74	1	782	2	N	125	381	1	82
						138	9							
07	1767 X	1265	-0-	-502	-0-	65	1	1003	2	N	179	179	1	82
						197	9							
08	1767 X	1627	-0-	-140	-0-	117	1	1255	2	N	232	187	1	127
						255	9							
09	1710 X	1288	-0-	-422	-0-	148	1	924	2	N	196	181	1	142
						216	9							
10	0	1004	-0-	1004	1004	816	2	188	9	N	171	186	1	127
11	0	1471	-0-	1471	2475	1195	2	276	9	N	251	185	1	193
12	0	4467	-0-	4467	6942	3882	2	585	9	N	532	598	1	127
TOTAL GAS PROD:		18,298			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,507					

PAZOURECK		WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742		
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	202	1	463	2	N	134	179	1	156
						147	9							
02	840 N	589	-0-	-251	-0-	202	1	348	2	N	35	79	1	112
						39	9							
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	202	1	456	2	N	120			232
						132	9							
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	501	2	N	87	183	1	136
						96	9							
05	651 N	377	-0-	-274	-0-	202	1	174	2	N	1			137
						1	9							
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	202	1	428	2	N	-0-			137
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	202	1	667	2	N	122			259
						134	9							
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	202	1	749	2	N	190	340	1	109
						209	9							
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	202	1	327	2	N	118			227
						130	9							
10	0	587	-0-	587	587	441	2	146	9	N	133	180	1	180
11	0	685	-0-	685	1272	576	2	109	9	N	99			279
12	0	601	-0-	601	1873	510	2	91	9	N	83	195	1	167
TOTAL GAS PROD:		8,692			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,122					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7022 - 8569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26	1	43	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	N	-0-	-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	2	N	-0-	-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-	-0-	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-	-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	28	1	32	2	N	-0-	-0-	
09	0	79	-0-	79	79	30	1	49	2	N	-0-	-0-	
10	0	74	-0-	74	153	31	1	43	2	N	-0-	-0-	
11	0	74	-0-	74	227	30	1	44	2	N	-0-	-0-	
12	0	68	-0-	68	295	31	1	37	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 6260 - 7446
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		1660	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6915 - 6960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 7	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2022		- WELL PLUGGED		9/23/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
MATILDA		WELL #: 1049		RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958 - 6984							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 1046		RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6887 - 6911							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-			60
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-			60
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-			60
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	40	1	272	2	N	-0-			60
05	651 N	413	-0-	-238	-0-	2	1	411	2	N	-0-			60
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	2	1	312	2	N	-0-			60
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-			60
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	46	1	353	2	N	-0-			60
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-			60
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	62	1	556	2	N	-0-			60
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	36	1	339	2	N	-0-			60
12	558 N	172	-0-	-386	-0-	62	1	102	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		5,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

PATTISON		WELL #: 1087		RRCID -> 112379	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6931 - 6952							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6997 - 7033			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	708 2	N		20			160
							22 9							
02		1176 N	419	-0-	-757	-0-	56 1	360 2	N		3			163
							3 9							
03		961 N	832	-0-	-129	-0-	62 1	753 2	N		15			178
							17 9							
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N		23			201
							25 9							
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	891 2	N		55	179 1		77
							61 9							
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60 1	1015 2	N		31			108
							34 9							
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62 1	967 2	N		19			127
							21 9							
08		1023 N	878	-0-	-145	-0-	60 1	798 2	N		18			145
							20 9							
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	60 1	968 2	N		122			267
							134 9							
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2	N		19			286
							21 9							
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60 1	1006 2	N		76			362
							84 9							
12		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	62 1	994 2	N		18			380
							20 9							
TOTAL GAS PROD:			11,457				TOTAL CONDENSATE PROD:				419			

JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22 1	2699 2	N		-0-			53
02		2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761 2		N		-0-			53
03		3100 N	3119	-0-	19	19	58 1	3061 2	N		-0-			53
04		3000 N	3090	-0-	90	109	60 1	3030 2	N		-0-			53
05		1972 N	1863	-0-	-109	-0-	62 1	1801 2	N		-0-			53
06		3000 X	2475	-0-	-525	-0-	60 1	2415 2	N		-0-			53
07		3100 X	2332	-0-	-768	-0-	62 1	2270 2	N		-0-			53
08		3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	62 1	1982 2	N		-0-			53
09		3000 X	2453	-0-	-547	-0-	60 1	2393 2	N		-0-			53
10		0	2527	-0-	2527	2527	62 1	2465 2	N		-0-			53
11		4882 X	2355	-0-	-2527	-0-	60 1	2295 2	N		-0-			53
12		2542 X	2306	-0-	-236	-0-	62 1	2244 2	N		-0-			53
TOTAL GAS PROD:			29,046				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6890	- 6932							
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	75					164
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83	9	84	2	N	63					227
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	371	2	N	38	192	1			73
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	9	378	2	N	99					172
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	N	10					182
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	109	9	291	2	N	-0-					182
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	N	-0-					182
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11	9	419	2	N	114	189	1			107
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	N	88					195
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	125	9	408	2	N	113	191	1			117
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	389	2	N	58					175
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	64	9	425	2	N	24					199
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		5,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		682										

COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777			PERF. 7202 - 7300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	62	1	545	2	N	4					181
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	4	9	498	2	N	14					195
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	56	1	490	2	N	29					224
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	15	9	475	2	N	1	180	1			45
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	51					96
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	9	517	2	N	34					130
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	N	25					155
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	1	9	512	2	N	42	180	1			17
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	62	1	495	2	N	30					47
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	9	497	2	N	34					81
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	60	1	477	2	N	39					120
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	33	9	483	2	N	40					160
						62	1									
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		7,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		343										

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
CONVERSE, R. V.				WELL #: 3130	RRCID -> 187467	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 6318	-		6326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0-	503 3	7 9	N	6		170
02		504 N	475	-0-	-29	467 3	8 9	N	7		177
03		560 N	560	-0-	-0-	557 3	3 9	N	3		180
04		579 N	579	-0-	-0-	558 3	21 9	N	19		199
05		569 N	569	-0-	-0-	557 3	12 9	N	11		210
06		568 N	568	-0-	-0-	562 3	6 9	N	5		215
07		589 N	481	-0-	-108	473 3	8 9	N	7	170 1	52
08		512 N	512	-0-	-0-	503 3	9 9	N	8		60
09		404 N	404	-0-	-0-	404 3		N	-0-		60
10		414 N	414	-0-	-0-	414 3		N	-0-		60
11		510 N	392	-0-	-118	392 3		N	-0-		60
12		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		5,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

CONVERSE, R. V.				WELL #: 2130	RRCID -> 190852	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 6294	-		6323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	558	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
07		496 N	414	-0-	-82	414 3		Y	-0-		-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
10		0	383	-0-	383	383 3		Y	-0-		-0-
11		0	360	-0-	360	743 3		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	743		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 7220	-		7264
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1400							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670	2	N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
10	0	970	-0-	970	970	970	2	N	-0-			-0-
11	0	1095	-0-	1095	2065	1095	2	N	-0-			-0-
12	0	1215	-0-	1215	3280	1215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,754

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	104	1	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 - 7094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 - 6830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 - 6578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEARSON 27		WELL #:		RRCID -> 264408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6547 - 10120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547				
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701	2	316	9	N	287	186	1	201
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2344	2	167	9	N	152			353
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1	142
04	2910 N	2389	-0-	-521	-0-	2262	2	127	9	N	115			257
05	2790 N	2396	-0-	-394	-0-	2249	2	147	9	N	134	167	1	224
06	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2164	2	185	9	N	168	182	1	210
07	2480 N	2049	-0-	-431	-0-	1968	2	81	9	N	74			284
08	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	1980	2	131	9	N	119			403
09	2340 N	1905	-0-	-435	-0-	1799	2	106	9	N	96	372	1	127
10	0	2124	-0-	2124	2124	2003	2	121	9	N	110			237
11	0	1905	-0-	1905	4029	1800	2	105	9	N	95			332
12	0	1957	-0-	1957	5986	1841	2	116	9	N	105	362	1	75

TOTAL GAS PROD: 27,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227				
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	335	1	1604	2	N	51			148
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	56	9	302	1	N	50			198
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	55	9	335	1	N	74			272
04	1920 N	1146	-0-	-774	-0-	81	9	324	1	N	52	189	1	135
05	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	57	9	335	1	N	54			189
06	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	59	9	324	1	N	74	187	1	76
07	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	81	9	335	1	N	56			132
08	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	62	9	335	1	N	69			201
09	1320 N	449	-0-	-871	-0-	76	9	324	1	N	30			231
10	0	419	-0-	419	419	33	9	335	1	N	28	190	1	69
11	0	584	-0-	584	1003	31	9	324	1	N	57			126
12	0	560	-0-	560	1563	63	9	335	1	N	27			153
						30	9							

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	1079	1	1518	2	N	41				81
						45	9								
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	948	1	1495	2	N	33				114
						36	9								
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	1079	1	1638	2	N	30				144
						33	9								
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	1044	1	1776	2	N	32				176
						35	9								
05	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	1061	1	1490	2	N	32				208
						35	9								
06	2640 N	2502	-0-	-138	-0-	1044	1	1432	2	N	24	184	1		48
						26	9								
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	1079	1	1862	2	N	27				75
						30	9								
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	1079	1	1690	2	N	25				100
						28	9								
09	2490 N	1683	-0-	-807	-0-	1044	1	630	2	N	8				108
						9	9								
10	0	1351	-0-	1351	1351	1079	1	270	2	N	2				110
						2	9								
11	0	1704	-0-	1704	3055	1044	1	638	2	N	20				130
						22	9								
12	0	1983	-0-	1983	5038	1079	1	885	2	N	17				147
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		28,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		291									

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	N	152	172	1		151
						167	9								
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-	240	1	930	2	N	79				230
						87	9								
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	166	164	1		232
						183	9								
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	331	1	1307	2	N	153	174	1		211
						168	9								
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	339	1	1305	2	N	152	178	1		185
						167	9								
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	2	N	139	159	1		165
						153	9								
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	135	162	1		138
						149	9								
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	2	N	125	170	1		93
						138	9								
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	326	1	1429	2	N	148	170	1		71
						163	9								
10	0	1746	-0-	1746	1746	339	1	1282	2	N	114				185
						125	9								
11	0	1638	-0-	1638	3384	327	1	1193	2	N	107	172	1		120
						118	9								
12	0	1747	-0-	1747	5131	339	1	1259	2	N	135	171	1		84
						149	9								
TOTAL GAS PROD:		20,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,605									

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878	-	12153
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160	2	251	9	N	228	363	1	277
02	4060 X	3232	-0-	-828	-0-	2980	2	252	9	N	229	382	1	124
03	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2	253	9	N	230			354
04	4290 X	4219	-0-	-71	-0-	3845	2	374	9	N	340	562	1	132
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3859	2	355	9	N	323	374	1	81
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3988	2	421	9	N	383	187	1	277
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4181	2	350	9	N	318	184	1	411
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4228	2	308	9	N	280	361	1	330
09	4410 X	3669	-0-	-741	-0-	3469	2	200	9	N	182	368	1	144
10	0	4925	-0-	4925	4925	4576	2	349	9	N	317	185	1	276
11	0	4584	-0-	4584	9509	4272	2	312	9	N	284	371	1	189
12	0	4825	-0-	4825	14334	4475	2	350	9	N	318	183	1	324
TOTAL GAS PROD:		50,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,432								

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488	-	12078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712	2	165	9	N	150	353	1	126
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2	142	9	N	129			255
03	2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28			283
04	2820 X	699	-0-	-2121	-0-	678	2	21	9	N	19	187	1	115
05	3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	1949	2	226	9	N	205			320
06	3570 X	2653	-0-	-917	-0-	2426	2	227	9	N	206	370	1	156
07	3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	2337	2	184	9	N	167	188	1	135
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2224	2	107	9	N	97			232
09	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2237	2	177	9	N	161	186	1	207
10	0	2384	-0-	2384	2384	2209	2	175	9	N	159	178	1	188
11	0	2132	-0-	2132	4516	1956	2	176	9	N	160	183	1	165
12	0	1985	-0-	1985	6501	1862	2	123	9	N	112			277
TOTAL GAS PROD:		26,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,593								

MCQUITTY 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028	-	12186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191	2	122	9	N	111	187	1	186
02	1372 N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1	118
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90			208
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1	126
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1253	2	108	9	N	98			224
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	2	86	9	N	78	180	1	122
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1301	2	76	9	N	69			191
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1333	2	96	9	N	87	179	1	99
09	1380 N	1033	-0-	-347	-0-	997	2	36	9	N	33			132
10	0	1535	-0-	1535	1535	1418	2	117	9	N	106			238
11	0	1363	-0-	1363	2898	1220	2	143	9	N	130	186	1	182
12	0	1357	-0-	1357	4255	1239	2	118	9	N	107	178	1	111
TOTAL GAS PROD:		15,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCQUITTY 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 -	12645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324 2	78 9	N	71			218
02		3920 X	1185	-0-	-2735	-0-	1185 2		N	-0-			218
03		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5593 2	107 9	N	97	183 1		132
04		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5139 2	129 9	N	117			249
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4473 2	145 9	N	132	183 1		198
06		5130 X	3589	-0-	-1541	-0-	3433 2	156 9	N	142	175 1		165
07		5301 X	3664	-0-	-1637	-0-	3497 2	167 9	N	152	190 1		127
08		5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3590 2	182 9	N	165	188 1		104
09		5130 X	3587	-0-	-1543	-0-	3441 2	146 9	N	133			237
10		0	3582	-0-	3582		3432 2	150 9	N	136	178 1		195
11		0	3193	-0-	3193		6775	3041 2	N	138	177 1		156
12		0	3207	-0-	3207		9982	3090 2	N	106	180 1		82
TOTAL GAS PROD:		43,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,389			

CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 -	11607
01		3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611 2	6 9	N	5	192 1		100
02		2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752 2	76 9	N	69			169
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3153 2	199 9	N	181	189 1		161
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664 2	155 9	N	141			302
05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3818 2	155 9	N	141	183 1		260
06		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4068 2	141 9	N	128	186 1		202
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4460 2	138 9	N	125	188 1		139
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4480 2	123 9	N	112			251
09		3600 X	3223	-0-	-377	-0-	3133 2	90 9	N	82	188 1		145
10		0	3649	-0-	3649		3533 2	116 9	N	105			250
11		0	3214	-0-	3214		6863	3119 2	N	86	191 1		145
12		0	2899	-0-	2899		9762	2786 2	N	103			248
TOTAL GAS PROD:		39,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,278			

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:	1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 -	6772
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			10	
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			10	
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			10	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			10	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			10	
06		14B2 EXT	110	-0-	110		110 3		Y	-0-			10	
07		14B2 EXT	134	-0-	134		134 3		Y	-0-			10	
08		14B2 EXT	130	-0-	130		374		Y	-0-			10	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		374		Y	-0-			10	
10		0	116	-0-	116		490		Y	-0-			10	
11		0	100	-0-	100		590		Y	-0-			10	
12		0	106	-0-	106		696		Y	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		1,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC JINES, J. W.		//CONT.// //CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913	-	6970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P & P				WELL #:	1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190	-	7422	
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-				42	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				42	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				42	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18	9	N	16				58	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				58	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				58	
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	453	3	29	9	N	26				84	
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	445	3	40	9	N	36				120	
09	0	513	-0-	513	513	471	3	42	9	N	38				158	
10	0	369	-0-	369	882	327	3	42	9	N	38				196	
11	0	551	-0-	551	1433	551	3			N	-0-				196	
12	0	440	-0-	440	1873	440	3			N	-0-				196	
TOTAL GAS PROD:		5,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

WRIGHT, M.R.				WELL #:	1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527	-	6537	
01	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3	9	9	N	8				115	
02	1428 N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3	9	9	N	8				123	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5				128	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5				133	
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3				136	
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	N	3				139	
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-				139	
08	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-				139	
09	0	206	-0-	206	206	206	3			N	-0-				139	
10	0	1723	-0-	1723	1929	1703	3	20	9	N	18				157	
11	0	1930	-0-	1930	3859	1922	3	8	9	N	7				164	
12	0	2113	-0-	2113	5972	2104	3	9	9	N	8				172	
TOTAL GAS PROD:		16,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC WRIGHT, M.R.		//CONT.// //CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548	-	6562		
01		403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					77
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					77
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					77
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					77
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					77
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					77
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	300	3		3 9	N	-0-					80
08		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					80
09		0	435	-0-	435		435	3			N	-0-					80
10		0	355	-0-	355		790	3			N	-0-					80
11		0	321	-0-	321		1111	3			N	-0-					80
12		0	352	-0-	352		1463	3			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		3,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634	WELL #:	1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A					
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3	23	9	N	21	158				
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6	164				
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10	174				
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8	182				
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14	196				
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	179 1				
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8	26				
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	97	3	7	9	N	6	32				
09		0	106	-0-	106		106	3	12	9	N	11	43				
10		0	109	-0-	109		215	3	10	9	N	9	52				
11		0	89	-0-	89		304	3	9	9	N	8	60				
12		0	48	-0-	48		352	3			N	-0-	60				
TOTAL GAS PROD:		1,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613	WELL #:	1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666	-	6716			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		19			
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		19			
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		19			
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-		19			
05		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-		19			
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-		19			
07		465 N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-		19			
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-		19			
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		19			
10		0	362	-0-	362		362	2			N	-0-		19			
*11		768 N	406	-0-	-362	-0-	406	2			N	-0-		19			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19			
TOTAL GAS PROD:		4,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 -	7868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 -	6773
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			10
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			10
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			10
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			10
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			10
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			10
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE		WELL #:		203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 -	11127
01	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	3402	2	92 9	N	84	168	1	422
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69 9	N	63			485
03	3596 X	2992	-0-	-604	-0-	2920	2	72 9	N	65	175	1	375
04	3480 X	2211	-0-	-1269	-0-	2137	2	74 9	N	67			442
05	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62 9	N	56	169	1	329
06	3390 X	1652	-0-	-1738	-0-	1596	2	56 9	N	51			380
07	3007 X	595	-0-	-2412	-0-	582	2	13 9	N	12			392
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4647	2	47 9	N	43			435
09	0	3510	-0-	3510	3510	3409	2	101 9	N	92			527
10	6864 X	3354	-0-	-3510	-0-	3219	2	135 9	N	123	330	1	320
11	0	3169	-0-	3169	3169	3030	2	139 9	N	126			446
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT			446

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4113	2	65	9	N	59	82	1	339
02		3640 X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	168	1	237
03		4061 X	2424	-0-	-1637	-0-	2350	2	74	9	N	67			304
04		4050 X	1920	-0-	-2130	-0-	1873	2	47	9	N	43			347
05		4185 X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1	255
06		4050 X	1426	-0-	-2624	-0-	1395	2	31	9	N	28			283
07		2883 X	1511	-0-	-1372	-0-	1455	2	56	9	N	51	170	1	164
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4277	2	97	9	N	88			252
09		0	3872	-0-	3872	3872	3729	2	143	9	N	130			382
10		7386 X	3514	-0-	-3872	-0-	3360	2	154	9	N	140	169	1	353
11		0	3109	-0-	3109	3109	2985	2	124	9	N	113	171	1	295
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			295
TOTAL GAS PROD:		31,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		844							

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7377 - 11169					
01		4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2894	2	97	9	N	88	170	1	205
02		3192 X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59			264
03		2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2320	2	112	9	N	102	170	1	196
04		3000 X	2031	-0-	-969	-0-	1955	2	76	9	N	69	169	1	96
05		3100 X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52			148
06		2880 X	2432	-0-	-448	-0-	2315	2	117	9	N	106			254
07		2480 X	2441	-0-	-39	-0-	2361	2	80	9	N	73	169	1	158
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3216	2	123	9	N	112	168	1	102
09		0	3194	-0-	3194	3194	3060	2	134	9	N	122	168	1	56
10		5780 X	2586	-0-	-3194	-0-	2430	2	156	9	N	142	168	1	30
11		0	2652	-0-	2652	2652	2490	2	162	9	N	147	170	1	7
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		28,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,072							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DAMHUES 741		704176 WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7022 - 7114					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID -> 219361	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 7832	- 9412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID -> 219406	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 6887	PERF. 6991	- 9078					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID -> 227101	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7800	- 9614					
01	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261 2				N	-0-			109
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	1073 2	11 9			N	10			119
03	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1072 2	6 9			N	5			124
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2				N	-0-			124
05	1209 N	985	-0-	-224	-0-	985 2				N	-0-			124
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	821 2	11 9			N	10			134
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053 2				N	-0-			134
08	992 N	743	-0-	-249	-0-	743 2				N	-0-			134
09	0	855	-0-	855	855	855 2				N	-0-			134
10	0	1218	-0-	1218	2073	1218 2				N	-0-			134
11	0	1140	-0-	1140	3213	1140 2				N	-0-			134
12	0	1350	-0-	1350	4563	1347 2	3 9			N	3			137
TOTAL GAS PROD:		12,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	4790	2	140	9	N	127	104
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2	116	9	N	105	119
03		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	191	9	N	174	180
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	4264	2	216	9	N	196	114
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4428	2	196	9	N	178	94
06		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	2	139	9	N	126	101
07		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-	5803	2	153	9	N	139	164
08		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2	57	9	N	52	122
09		0	3212	-0-	3212	3212	3212	3175	2	37	9	N	34	80
10		0	4607	-0-	4607	7819	7819	4412	2	195	9	N	177	109
11		0	4011	-0-	4011	11830	11830	3854	2	157	9	N	143	192
12		0	4000	-0-	4000	15830	15830	3829	2	171	9	N	155	143
TOTAL GAS PROD:			51,123											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

01		2542 X	1582	-0-	-960	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63	140
02		2296 X	2208	-0-	-88	-0-	-0-	2111	2	97	9	N	88	89
03		2542 X	2347	-0-	-195	-0-	-0-	2192	2	155	9	N	141	230
04		2460 X	2257	-0-	-203	-0-	-0-	2149	2	108	9	N	98	76
05		2542 X	2336	-0-	-206	-0-	-0-	2213	2	123	9	N	112	79
06		2370 X	2067	-0-	-303	-0-	-0-	1960	2	107	9	N	97	116
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2	113	9	N	103	219
08		2325 N	2137	-0-	-188	-0-	-0-	2006	2	131	9	N	119	161
09		2070 N	1761	-0-	-309	-0-	-0-	1671	2	90	9	N	82	113
10		2511 N	1660	-0-	-851	-0-	-0-	1585	2	75	9	N	68	100
11		0	1952	-0-	1952	1952	1952	1860	2	92	9	N	84	184
12		0	1829	-0-	1829	3781	3781	1755	2	74	9	N	67	251
TOTAL GAS PROD:			24,644											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

01		2604 X	2516	-0-	-88	-0-	-0-	2306	2	210	9	N	191	97
02		2324 X	2226	-0-	-98	-0-	-0-	2105	2	121	9	N	110	59
03		2573 X	2507	-0-	-66	-0-	-0-	2401	2	106	9	N	96	92
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2	114	9	N	104	54
05		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2	153	9	N	139	126
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2	164	9	N	149	138
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	121	9	N	110	128
08		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	-0-	2374	2	133	9	N	121	162
09		0	2360	-0-	2360	2360	2360	2242	2	118	9	N	107	167
10		0	2589	-0-	2589	4949	4949	2508	2	81	9	N	74	140
11		0	2502	-0-	2502	7451	7451	2342	2	160	9	N	145	178
12		0	2491	-0-	2491	9942	9942	2370	2	121	9	N	110	104
TOTAL GAS PROD:			31,066											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:	3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2621	2	591	9	N	537	532	1	348
02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2362	2	88	9	N	80	183	1	245
03	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	2117	2	337	9	N	306	391	1	160
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	2487	2	321	9	N	292	357	1	95
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	2174	2	268	9	N	244	207	1	132
06	3120 X	2036	-0-	-1084	-0-	1798	2	238	9	N	216	189	1	159
07	2914 X	1882	-0-	-1032	-0-	1687	2	195	9	N	177	185	1	151
08	2914 X	2036	-0-	-878	-0-	1816	2	220	9	N	200	180	1	171
09	2820 X	1230	-0-	-1590	-0-	1121	2	109	9	N	99	178	1	92
10	0	1917	-0-	1917	1917	1708	2	209	9	N	190	195	1	87
11	0	1839	-0-	1839	3756	1628	2	211	9	N	192	185	1	94
12	0	1792	-0-	1792	5548	1608	2	184	9	N	167	172	1	89

TOTAL GAS PROD: 26,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546		
01	12493 X	9654	-0-	-2839	-0-	9635	2	19	9	N	17			82
02	11284 X	8013	-0-	-3271	-0-	7922	2	91	9	N	83			165
03	12493 X	8807	-0-	-3686	-0-	8699	2	108	9	N	98	186	1	77
04	10620 X	5534	-0-	-5086	-0-	5517	2	17	9	N	15			92
05	10974 X	7640	-0-	-3334	-0-	7612	2	28	9	N	25			117
06	9330 X	6942	-0-	-2388	-0-	6933	2	9	9	N	8			125
07	8866 X	8186	-0-	-680	-0-	8162	2	24	9	N	22			147
08	8804 X	5815	-0-	-2989	-0-	5793	2	22	9	N	20			167
09	0	1899	-0-	1899	1899	1886	2	13	9	N	12			179
10	0	1517	-0-	1517	3416	1517	2			N	-0-			179
11	0	1063	-0-	1063	4479	1061	2	2	9	N	2	136	1	45
12	0	1083	-0-	1083	5562	1083	2			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 66,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397		
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			224
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			224
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			224
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			224
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4992	2	105	9	N	95	174	1	145
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			145
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-			145
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			145
09	0	4134	-0-	4134	4134	4134	2			N	-0-			145
10	0	4147	-0-	4147	8281	4123	2	24	9	N	22			167
11	0	3850	-0-	3850	12131	3800	2	50	9	N	45			212
12	0	4605	-0-	4605	16736	4542	2	63	9	N	57			269

TOTAL GAS PROD: 57,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3802	2	285	9	N	259	396	1	313	
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3126	2	442	9	N	402	563	1	152	
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3732	2	569	9	N	517	363	1	306	
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3859	2	510	9	N	464	550	1	220	
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3292	2	419	9	N	381	374	1	227	
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3894	2	459	9	N	417	366	1	278	
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3777	2	464	9	N	422	365	1	335	
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3584	2	492	9	N	447	361	1	421	
09		0	4359	-0-	4359	4359	4059	2	300	9	N	273	359	1	335	
10		0	4898	-0-	4898	4898	4315	2	583	9	N	530	587	1	278	
11		0	4389	-0-	4389	13646	3879	2	510	9	N	464	482	1	260	
12		0	4510	-0-	4510	18156	4041	2	469	9	N	426	561	1	125	
TOTAL GAS PROD:			50,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,002							

SABRE OPERATING, INC. 742261
 KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			-0-	
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-			-0-	
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-	
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-			-0-	
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-			-0-	
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-			-0-	
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-			-0-	
10		0	541	-0-	541	541	541	2			N	-0-			-0-	
11		0	526	-0-	526	1067	526	2			N	-0-			-0-	
12		0	530	-0-	530	1597	530	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	93	1	1418	2	N	-0-			111	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	N	-0-			111	
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	93	1	1253	2	N	-0-			111	
04		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	90	1	1302	2	N	-0-			111	
05		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	62	1	1346	2	N	-0-			111	
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-			111	
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1340	2	N	-0-			111	
08		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	62	1	1275	2	N	-0-			111	
09		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	60	1	1264	2	N	-0-			111	
10		0	1455	-0-	1455	1455	93	1	1362	2	N	-0-			111	
11		0	1380	-0-	1380	2835	90	1	1290	2	N	-0-			111	
12		0	1318	-0-	1318	4153	93	1	1225	2	N	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:			16,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7022 - 7050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		169
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9	N	5		174
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	N	1		175
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151 3	9 9	N	8		183
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146 3	9 9	N	8		191
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 3	6 9	N	5		196
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-		196
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	106 3	3 9	N	3		199
09	0	116	-0-	116		115 3	1 9	N	1		200
10	0	112	-0-	112		228	110 3	2 9	2		202
11	0	3	-0-	3		231	1 3	2 9	2		204
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		231		N	NO RPT		204
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 6338 - 6414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
09	0	1384	-0-	1384		1384 3		N	-0-		-0-
10	0	1434	-0-	1434		2818	1434 3	N	-0-		-0-
11	0	1385	-0-	1385		4203	1385 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		4203		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBANKS, V. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 6356 - 6382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-		-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-		-0-
09	0	347	-0-	347		347 3		N	-0-		-0-
10	0	353	-0-	353		700	353 3	N	-0-		-0-
11	0	342	-0-	342		1042	342 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1042		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BRUHLMAN				WELL #: 1701	RRCID -> 021881	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 6968	- 6988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2		N	-0-			14
11	14B2 EXT	240	-0-	240	443	240 2		N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	443			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, D. C. -A-				WELL #: 2750 U	RRCID -> 021888	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6786	- 6840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNY GAS UNIT				WELL #: 128 U	RRCID -> 022347	COMPL. DATE 07/25/1961	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6457	- 6477			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2		N	-0-			-0-
09	0	430	-0-	430	430	430 2		N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435	865	435 2		N	-0-			-0-
11	0	412	-0-	412	1277	412 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1277			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PEARSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6333 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-			18
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			18
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			18
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-			18
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891 2		2 9	N	-2			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			20
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			20
09	0	1121	-0-	1121	1121	1121 2			N	-0-			20
10	0	1186	-0-	1186	2307	1186 2			N	-0-			20
11	0	1135	-0-	1135	3442	1135 2			N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3442				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		7,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BRILLHART		WELL #:		1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6737 - 6758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUHLMAN		WELL #:		1702	RRCID ->	092241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6932 - 6984	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-		-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-		-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-		-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			N	-0-		-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-		-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	1211	-0-	1211	1211	1211 2			N	-0-		-0-
11	0	1166	-0-	1166	2377	1166 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2377				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DAVIS, DELBERT		WELL #:		3836	RRCID ->	092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6930 - 6983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		WELL #:		3004	RRCID ->	155094	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6808 - 6873		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBBS		WELL #:		2904	RRCID ->	155716	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6797 - 6855		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
TUBBS		WELL #:		2903	RRCID ->	156187	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6848 - 6880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMPBELL		WELL #:		3005	RRCID ->	156750	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6858 - 6874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUHLMAN		WELL #:		1703	RRCID ->	157918	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 6920 - 6998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C.		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH		WELL #:	23	RRCID ->	159109	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6732 - 6762	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH		WELL #:	14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6684 - 6704	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
DAVIS, DELBERT		WELL #:		8364	RRCID ->	159456	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6798 - 6838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON		WELL #:		7464	RRCID ->	159635	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6783 - 6840	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUMP		WELL #:		3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6644 - 6659	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496	- 6518			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340	- 6372			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868	- 6878			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 3006	RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 - 6877				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBBS				WELL #: 2902	RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CAMPBELL				WELL #: 3007	RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850 - 6860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510					
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1 9	N	1			51
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			51
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			51
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			51
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			51
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			51
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			51
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			51
09	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2		N	-0-			51
10	0	2200	-0-	2200	4124	2200	2		N	-0-			51
11	0	2158	-0-	2158	6282	2158	2		N	-0-			51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6282				N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		20,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TUBBS		WELL #:		2907	RRCID ->	188779	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6855 - 6865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		WELL #:		3009	RRCID ->	188780	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 6868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBBS		WELL #:		4029	RRCID ->	196509	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6822 - 6862		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3010		RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852 - 6895					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342 - 6378					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8895	PERF. 6692 - 6710					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6304	- 8072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512	- 6546			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6770	- 8194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 320		RRCID -> 223072	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 6807	-	6852							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6843	PERF. 7190	-	8250							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					77
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					94
05	3100 N	5703	-0-	2603	2603	5640	2	63	9	N	57					151
06	14B2 EXT	3932	-0-	3932	6535	3908	2	24	9	N	22					173
07	T. A.	3677	-0-	3677	10212	3674	2	3	9	N	3					176
08	T. A.	1974	-0-	1974	12186	1974	2			N	-0-					176
09	0	2292	-0-	2292	14478	2292	2			N	-0-					176
10	0	2846	-0-	2846	17324	2820	2	26	9	N	24					200
11	0	2756	-0-	2756	20080	2755	2	1	9	N	1					201
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	18654					N	NO RPT					201
TOTAL GAS PROD:		24,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7494	-	8960							
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					81
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					81
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					81
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					81
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
07	620 N	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					81
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					81
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					81
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					81
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		4,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1536 N	1536	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					255	
02		765 N	765	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					263	
03		480 N	480	-0-	-0-	480	2			N	-0-					263	
04		652 N	652	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1			83	
05		569 N	569	-0-	-0-	557	2	12	9	N	11					94	
06		611 N	611	-0-	-0-	611	2			N	-0-					94	
07		682 N	636	-0-	-46	636	2			N	-0-					94	
08		607 N	607	-0-	-0-	607	2			N	-0-					94	
09		0	575	-0-	575	575	2			N	-0-					94	
10		0	577	-0-	577	1152	2			N	-0-					94	
11		0	488	-0-	488	1640	2			N	-0-					94	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1640				N	NO RPT					94	
TOTAL GAS PROD:			7,496														TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010				TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278							
01		4991 X	3624	-0-	-1367	3558	2	66	9	N	60					420	
02		4424 X	2259	-0-	-2165	2201	2	58	9	N	53					473	
03		4774 X	3390	-0-	-1384	3343	2	47	9	N	43					516	
04		4620 X	1944	-0-	-2676	1941	2	3	9	N	3	169	1			350	
05		4526 X	3528	-0-	-998	3513	2	15	9	N	14					364	
06		3510 X	2360	-0-	-1150	2341	2	19	9	N	17					381	
07		3379 X	2292	-0-	-1087	2281	2	11	9	N	10					391	
08		3534 X	1891	-0-	-1643	1891	2			N	-0-					391	
09		0	2242	-0-	2242	2242	2			N	-0-					391	
10		0	2083	-0-	2083	4325	2	10	9	N	9	169	1			231	
11		0	1757	-0-	1757	6082	2	21	9	N	19					250	
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	3788				N	NO RPT					250	
TOTAL GAS PROD:			27,370														TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012				TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214							
01		1710 X	1710	-0-	-0-	1580	2	130	9	N	118	179	1			268	
02		1680 X	1680	-0-	-0-	1537	2	143	9	N	130					398	
03		1854 X	1854	-0-	-0-	1715	2	139	9	N	126					524	
04		1530 X	908	-0-	-622	866	2	42	9	N	38	191	1			371	
05		1581 X	1045	-0-	-536	888	2	157	9	N	143					514	
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	100	180	1			434	
07		2065 X	2065	-0-	-0-	1960	2	105	9	N	95					529	
08		1581 X	1107	-0-	-474	1029	2	78	9	N	71	187	1			413	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	184	1			337	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82					419	
11		0	1610	-0-	1610	1610	2	99	9	N	90	192	1			317	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1610				N	NO RPT					317	
TOTAL GAS PROD:			11,979														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092 2	561 9	N	510	327 1			595
02	4788 X	4501	-0-	-287	-0-	3848 2	653 9	N	594	874 1			315
03	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4308 2	641 9	N	583	330 1			568
04	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	4179 2	543 9	N	494	684 1			378
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	396	171 1			603
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	489	504 1			588
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	442	690 1			340
08	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	3911 2	437 9	N	397	171 1			566
09	0	4639	-0-	4639	4639	4045 2	594 9	N	540	519 1			587
10	0	5013	-0-	5013	9652	4464 2	549 9	N	499	532 1			554
11	0	4978	-0-	4978	14630	4389 2	589 9	N	535	692 1			397
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	10290			N	NO RPT				397
TOTAL GAS PROD:		37,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,479							

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218	
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870 2	465 9	N	423	175 1			419
02	4088 X	4035	-0-	-53	-0-	3587 2	448 9	N	407	352 1			474
03	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	3970 2	387 9	N	352	340 1			486
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3911 2	391 9	N	355	350 1			491
05	4340 X	3721	-0-	-619	-0-	3479 2	242 9	N	220	329 1			382
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	307	171 1			518
07	4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3655 2	308 9	N	280	343 1			455
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	305	177 1			583
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	510 1			365
10	0	2928	-0-	2928	2928	2763 2	165 9	N	150				515
11	0	3037	-0-	3037	5965	2807 2	230 9	N	209	347 1			377
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	1997			N	NO RPT				377
TOTAL GAS PROD:		30,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,300							

JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H	RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780	
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378 2	133 9	N	121				571
02	4704 X	4560	-0-	-144	-0-	4408 2	152 9	N	138	175 1			534
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	168	174 1			528
04	5700 X	1888	-0-	-3812	-0-	1863 2	25 9	N	23				551
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	226	172 1			605
06	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	6939 2	211 9	N	192	346 1			451
07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5747 2	156 9	N	142				593
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	194				787
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	269	347 1			709
10	0	5908	-0-	5908	5908	5692 2	216 9	N	196	174 1			731
11	0	4909	-0-	4909	10817	4732 2	177 9	N	161	174 1			718
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	4927			N	NO RPT				718
TOTAL GAS PROD:		34,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,830							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1		382
02		2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1		337
03		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1		422
04		2490 X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1		321
05		2511 X	2264	-0-	-247	-0-	1989	2	275	9	N	250	179	1		392
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1901	2	285	9	N	259	382	1		269
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2064	2	330	9	N	300	178	1		391
08		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	349	371	1		369
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	190	1		510
10		0	2541	-0-	2541	2541	2160	2	381	9	N	346	367	1		489
11		0	2394	-0-	2394	4935	2068	2	326	9	N	296	184	1		601
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4935					N	NO RPT				601
TOTAL GAS PROD:				18,750		TOTAL CONDENSATE PROD:						3,272				

P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097				
01		3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1		128
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57				185
03		2170 X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24				209
04		2100 X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-				209
05		1736 X	1433	-0-	-303	-0-	1334	2	99	9	N	90				299
06		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1321	2	88	9	N	80	171	1		208
07		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28				236
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	20				256
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				330
10		0	631	-0-	631	631	556	2	75	9	N	68	174	1		224
11		0	840	-0-	840	1471	834	2	6	9	N	5				229
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	262					N	NO RPT				229
TOTAL GAS PROD:				7,666		TOTAL CONDENSATE PROD:						502				

SHRADER		WELL #:		1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARNELL 475		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303	2	150	9	N	136	173	1			380
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4211	2	134	9	N	122					502
03	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	4234	2	117	9	N	106					608
04	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3832	2	157	9	N	143	514	1			237
05	4495 X	4051	-0-	-444	-0-	3787	2	264	9	N	240					477
06	4650 X	370	-0-	-4280	-0-	358	2	12	9	N	11	167	1			321
07	4805 X	2518	-0-	-2287	-0-	2331	2	187	9	N	170	338	1			153
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4279	2	206	9	N	187					340
09	0	4161	-0-	4161	4161	3928	2	233	9	N	212	346	1			206
10	0	4252	-0-	4252	8413	3990	2	262	9	N	238	171	1			273
11	0	4222	-0-	4222	12635	3999	2	223	9	N	203	348	1			128
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	8140					N	NO RPT					128
TOTAL GAS PROD:		41,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,768										

PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079						
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46					229
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54					283
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	N	30	177	1			136
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2694	2	79	9	N	72					208
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2653	2	54	9	N	49					257
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					281
07	2573 N	2204	-0-	-369	-0-	2194	2	10	9	N	9					290
08	2573 N	1617	-0-	-956	-0-	1606	2	11	9	N	10					300
09	0	2149	-0-	2149	2149	2083	2	66	9	N	60					360
10	0	2764	-0-	2764	4913	2695	2	69	9	N	63					423
11	0	2234	-0-	2234	7147	2179	2	55	9	N	50	182	1			291
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7147					N	NO RPT					291
TOTAL GAS PROD:		27,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		467										

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014				TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940						
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649	2	98	9	N	89					408
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4045	2	95	9	N	86	173	1			321
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23	176	1			168
04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5461	2	76	9	N	69					237
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5371	2	100	9	N	91					328
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5074	2	33	9	N	30					358
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5021	2	52	9	N	47					405
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4812	2	92	9	N	84	178	1			311
09	0	4673	-0-	4673	4673	4539	2	134	9	N	122					433
10	0	4711	-0-	4711	9384	4631	2	80	9	N	73					506
11	0	4273	-0-	4273	13657	4205	2	68	9	N	62	177	1			391
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	10805					N	NO RPT					391
TOTAL GAS PROD:		51,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		776										

PAN PETRO (CLEVELAND)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WOODRUFF-DECK 17A		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163 2	121 9	N	110	157 1		293	
02		4592 X	4575	-0-	-17	-0-	4448 2	127 9	N	115			408	
03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5176 2	118 9	N	107	175 1		340	
04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2614 2	61 9	N	55			395	
05		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	25			420	
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			420	
07		5084 X	3841	-0-	-1243	-0-	3777 2	64 9	N	58	180 1		298	
08		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	44	165 1		177	
09		0	3526	-0-	3526	3526	3372 2	154 9	N	140			317	
10		0	3725	-0-	3725	7251	3578 2	147 9	N	134	171 1		280	
11		0	3379	-0-	3379	10630	3244 2	135 9	N	123			403	
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	6786			N	NO RPT			403	
TOTAL GAS PROD:			32,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			911				

CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 293527		COMPL. DATE 02/15/1975		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6680 - 6726	
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ELLZEY		WELL #:		1	RRCID -> 022890	COMPL. DATE 09/19/1962	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 7185	- 7191							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559	1	1352	3	N	5					50
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505	1	1207	3	N	-0-					50
03	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	559	1	1625	3	N	-0-					50
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	4					54
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	559	1	1813	3	N	10					64
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	541	1	1672	3	N	1					65
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	559	1	1642	3	N	-0-					65
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	559	1	1670	3	N	5					70
09	0	2038	-0-	2038	2038	541	1	1495	3	N	2					72
10	0	2159	-0-	2159	4197	559	1	1597	3	N	3					75
11	0	2103	-0-	2103	6300	541	1	1560	3	N	2					77
12	0	1976	-0-	1976	8276	559	1	1414	3	N	3					80
TOTAL GAS PROD:		25,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

SELL		WELL #:		1	RRCID -> 031518	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 7218	- 7260							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	208	-0-	208	208	124	1	84	3	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEARS		WELL #:		1	RRCID -> 031719	COMPL. DATE 10/08/1962	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7266	- 7274							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	709	-0-	709	709	709	3		N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 -	7232
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMKER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7282 -	7344
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1049	3	N	-0-		10
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	280	1	931	3	N	-0-		10
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	310	1	1029	3	N	-0-		10
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	300	1	1000	3	N	-0-		10
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-		10
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	1042	3	N	-0-		10
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	310	1	1062	3	N	-0-		10
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	310	1	1059	3	N	-0-		10
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	300	1	1019	3	N	-0-		10
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	310	1	1055	3	N	-0-		10
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	300	1	1011	3	N	-0-		10
*12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	310	1	1023	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		16,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6636 -	6686
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310	1	629	3	N	-0-		19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	280	1	469	3	N	-0-		19
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	310	1	608	3	N	-0-		19
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	300	1	598	3	N	-0-		19
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-		19
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	300	1	591	3	N	-0-		19
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	3	N	-0-		19
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	310	1	593	3	N	-0-		19
09	0	865	-0-	865	865	300	1	565	3	N	-0-		19
10	0	907	-0-	907	1772	310	1	597	3	N	-0-		19
11	0	853	-0-	853	2625	300	1	553	3	N	-0-		19
12	0	889	-0-	889	3514	310	1	579	3	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		10,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SELL		WELL #:		RRCID -> 145480	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7220	- 7272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 148242	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7162	- 7238				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN		WELL #:			RRCID -> 158924	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7165	- 7220				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7220	- 7272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7164	- 7226						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7225	- 7289					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1116	1	965	3	N	8			135
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4			139
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11			150
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12			162
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5			167
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1080	1	693	3	N	7			174
07	1364 N	220	-0-	-1144	-0-	124	1	84	3	N	11			185
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1116	1	663	3	N	9			194
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1080	1	939	3	N	6			200
10	0	2000	-0-	2000	2000	1116	1	863	3	N	19			219
11	0	1900	-0-	1900	3900	1080	1	778	3	N	38	185	1	72
12	0	2014	-0-	2014	5914	1116	1	892	3	N	5			77
TOTAL GAS PROD:		21,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7281 - 7330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SELL		WELL #:		4	RRCID ->	228616	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7657 - 10614
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17 9	N	15		193
02	2268 N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6 9	N	5		198
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42 9	N	38	185 1	51
04	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17 9	N	15		66
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8 9	N	7		73
06	2400 N	2129	-0-	-271	-0-	2119	3	10 9	N	9		82
07	2232 N	715	-0-	-1517	-0-	709	3	6 9	N	5		87
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	3	11 9	N	10		97
09	0	2164	-0-	2164	2164	2155	3	9 9	N	8		105
10	0	2136	-0-	2136	4300	2128	3	8 9	N	7		112
11	0	1987	-0-	1987	6287	1979	3	8 9	N	7		119
12	0	1982	-0-	1982	8269	1975	3	7 9	N	6		125
TOTAL GAS PROD:		24,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		132				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202	9	N	184				310
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1		271
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1		264
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1		232
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1		198
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	955	3	145	9	N	132	188	1		142
07	1209 N	877	-0-	-332	-0-	836	3	41	9	N	37				179
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	987	3	174	9	N	158	190	1		147
09	0	1084	-0-	1084	1084	919	3	165	9	N	150	185	1		112
10	0	1027	-0-	1027	2111	873	3	154	9	N	140				252
11	0	1008	-0-	1008	3119	828	3	180	9	N	164	185	1		231
12	0	1041	-0-	1041	4160	885	3	156	9	N	142	187	1		186
TOTAL GAS PROD:		13,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,748							

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995			PERF. 7300 - 11806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266	3	N	87				255
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1		133
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103				236
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84				320
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1		204
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	1860	1	2337	3	N	87				291
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1922	1	2317	3	N	75	187	1		179
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	1922	1	2209	3	N	77				256
09	0	3922	-0-	3922	3922	1860	1	2003	3	N	54	186	1		124
10	0	4086	-0-	4086	8008	1922	1	2117	3	N	43				167
11	0	3665	-0-	3665	11673	1860	1	1753	3	N	47				214
12	0	3592	-0-	3592	15265	1922	1	1644	3	N	24				238
TOTAL GAS PROD:		49,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		821							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	184	1	76
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22			98
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28			126
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23			149
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26			175
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1860	1	2176	3	N	18			193
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	1922	1	2141	3	N	27			220
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1922	1	2068	3	N	18			238
09	0	4032	-0-	4032	4032	1860	1	2122	3	N	45	183	1	100
10	0	4520	-0-	4520	8552	1922	1	2552	3	N	42			142
11	0	4057	-0-	4057	12609	1860	1	2150	3	N	43			185
12	0	3333	-0-	3333	15942	1922	1	1369	3	N	38	181	1	42
TOTAL GAS PROD:		48,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	Y	-0-			170
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252	1	3365	2	Y	-0-			170
03	4650 X	3644	-0-	-1006	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-			170
04	4500 X	4075	-0-	-425	-0-	270	1	3805	2	Y	-0-			170
05	4402 X	3617	-0-	-785	-0-	279	1	3338	2	Y	-0-			170
06	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	270	1	3529	2	Y	-0-			170
07	4216 X	3010	-0-	-1206	-0-	279	1	2731	2	Y	-0-			170
08	4216 X	4164	-0-	-52	-0-	279	1	3885	2	Y	-0-			170
09	4080 X	3411	-0-	-669	-0-	270	1	3141	2	Y	-0-			170
10	0	3433	-0-	3433	3433	279	1	3154	2	Y	-0-			170
11	0	4105	-0-	4105	7538	270	1	3835	2	Y	-0-			170
12	0	3104	-0-	3104	10642	279	1	2825	2	Y	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		44,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979				TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			20
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-			20
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-			20
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			20
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			20
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			20
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-			20
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			20
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			20
10	0	768	-0-	768	768	768	2			N	-0-			20
11	0	738	-0-	738	1506	738	2			N	-0-			20
12	0	742	-0-	742	2248	742	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		9,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
10	0	1430	-0-	1430	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
11	0	1185	-0-	1185	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
12	0	1284	-0-	1284	-0-	3899	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAKITA OPERATING, LLC		891725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892			
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3	N	-0-		62
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	3	N	-0-		62
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3	N	-0-		62
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3	N	-0-		62
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3	N	-0-		62
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3	N	-0-		62
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-		62
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3	N	-0-		62
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3	N	-0-		62
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-		62
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		62
12	0	1086	-0-	1086	-0-	1086	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		13,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452										
BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-			35
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	492	3		N	-0-			35
03		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			35
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			35
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			35
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			35
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			35
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			35
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			35
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			35
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			35
12		0	530	-0-	530	-0-	530	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		6,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936			
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			64
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			64
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			64
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3		N	-0-			64
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			64
06		990 N	966	-0-	-24	-0-	966	3		N	-0-			64
07		1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3		N	-0-			64
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			64
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			64
10		992 N	852	-0-	-140	-0-	852	3		N	-0-			64
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			64
12		0	1041	-0-	1041	-0-	1041	3		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		12,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, JAMES O.		929302		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
WILSON, ALEC K. -A-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.				945936										
TAYLOR, T. H.				WELL #:	3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SLEDGEHAMMER 69				WELL #:	1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613	
01	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	1206	2	658	9	N	598	560	1	452
02	2044 X	512	-0-	-1532	-0-	315	2	197	9	N	179	362	1	269
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	289	184	1	374
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	235	183	1	426
05	1860 X	814	-0-	-1046	-0-	351	2	463	9	N	421	550	1	297
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	591	2	227	9	N	206	177	1	326
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	948	2	331	9	N	301	370	1	257
08	806 N	492	-0-	-314	-0-	144	2	348	9	N	316	181	1	392
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	871	2	453	9	N	412	367	1	437
10	0	1131	-0-	1131	1131	777	2	354	9	N	322	365	1	394
11	0	751	-0-	751	1882	343	2	408	9	N	371	364	1	401
12	0	581	-0-	581	2463	183	2	398	9	N	362	554	1	209
TOTAL GAS PROD:		9,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,012						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"				WELL #:	2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES		68735 333 676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8582 - 8604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8673 - 8677						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					32
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	34	1	56	2	N	-0-					32
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					32
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	N	-0-					32
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					32
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					32
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					32
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-					32
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-					32
10	0	701	-0-	701	701	62	1	639	2	N	-0-					32
11	0	2322	-0-	2322	3023	60	1	2262	2	N	-0-					32
12	0	1037	-0-	1037	4060	62	1	975	2	N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		14,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILAM, INC. HELTON		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8464 - 8484						
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					12
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3			N	-0-					12
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					12
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					12
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					12
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	3	13	9	N	-0-					12
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					12
08	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2039	3			N	-0-					12
09	0	1997	-0-	1997	1997	1997	3			N	-0-					12
10	0	2047	-0-	2047	4044	2047	3			N	-0-					12
11	0	1963	-0-	1963	6007	1963	3			N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6007					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		21,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	62	1	584	2	N	-0-		-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-	52	1	389	2	N	-0-		-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	62	1	560	2	N	-0-		-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	60	1	524	2	N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	60	1	504	2	N	-0-		-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-		-0-
08	589 N	205	-0-	-384	-0-	62	1	143	2	N	-0-		-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-		-0-
10	0	591	-0-	591	591	48	1	543	2	N	-0-		-0-
11	0	352	-0-	352	943	60	1	292	2	N	-0-		-0-
12	0	226	-0-	226	1169	60	1	166	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240	
21 MILE SWD				1								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE (GR. WASH-H2S DISPL)		68825 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MOORE		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #: 1		RRCID -> 186450		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ALVEY PARTNERS		016400								
GETHINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
*10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GETHING -B-		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144 B	144	144 2	N	-0-		-0-
11	250 N	106	-0-	-144 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
AUDREY OIL & GAS LLC				036817								
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219 B	219	219 3		N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207 B	426	207 3		N	-0-			-0-
*12	639 N	213	-0-	-426 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BCE-MACH III LLC				040209								
ABBOTT				WELL #: 1	RRCID -> 023685	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	310 1	568 2	N	-0-			-0-
02	812 N	714	-0-	-98 B	-0-	280 1	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	310 1	664 2	N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	436 1	543 2	N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	310 1	530 2	N	-0-			-0-
06	870 N	788	-0-	-82 B	-0-	300 1	488 2	N	-0-			-0-
07	899 N	712	-0-	-187 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08	0	674	-0-	674 B	674	674 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 674												
09	0	707	-0-	707 B	1381	707 3		N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682 B	2063	682 3		N	-0-			-0-
*11	2718 N	655	-0-	-2063 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
12	0	698	-0-	698 B	698	698 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDREWS				WELL #: 1	RRCID -> 023686	COMPL. DATE 07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08	0	457	-0-	457 B	457	457 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 457												
09	0	439	-0-	439 B	896	439 3		N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450 B	1346	450 3		N	-0-			-0-
*11	1809 N	463	-0-	-1346 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
12	0	467	-0-	467 B	467	467 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST														
BCE-MACH III LLC														
BARKER -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 040209														
WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	300 N	253	-0-	-47	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	279 N	58	-0-	-221	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	B	195	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 195														
09	0	295	-0-	295	B	490	295	3		N	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	B	804	314	3		N	-0-			-0-
*11	1088 N	284	-0-	-804	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	B	270	270	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
02	840 N	802	-0-	-38	B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	900 N	887	-0-	-13	B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	870 N	805	-0-	-65	B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
07	930 N	825	-0-	-105	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
08	0	798	-0-	798	B	798	798	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 798														
09	0	677	-0-	677	B	1475	677	3		N	-0-			-0-
10	0	777	-0-	777	B	2252	777	3		N	-0-			-0-
*11	2969 N	717	-0-	-2252	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
12	0	767	-0-	767	B	767	767	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES														
WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	0	289	-0-	289	B	289	289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 289														
09	0	265	-0-	265	B	554	265	3		N	-0-			-0-
10	0	288	-0-	288	B	842	288	3		N	-0-			-0-
*11	1092 N	250	-0-	-842	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	0	279	-0-	279	B	279	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
BEASLEY		WELL #:		1	RRCID -> 023690	COMPL. DATE 07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
04	870 N	807	-0-	-63 B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
05	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2	N	-0-		-0-
06	810 N	731	-0-	-79 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
07	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
08	0	724	-0-	724 B	724	724 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			724							
09	0	651	-0-	651 B	1375	651 3	N	-0-		-0-
10	0	690	-0-	690 B	2065	690 3	N	-0-		-0-
*11	2738 N	673	-0-	-2065 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
12	0	735	-0-	735 B	735	735 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY		WELL #:		2	RRCID -> 023691	COMPL. DATE 03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
06	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
07	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
08	0	405	-0-	405 B	405	405 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			405							
09	0	355	-0-	355 B	760	355 3	N	-0-		-0-
10	0	367	-0-	367 B	1127	367 3	N	-0-		-0-
*11	1481 N	354	-0-	-1127 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
12	0	388	-0-	388 B	388	388 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 023692	COMPL. DATE 12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
02	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
06	450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
07	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
08	0	379	-0-	379 B	379	379 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			379							
09	0	356	-0-	356 B	735	356 3	N	-0-		-0-
10	0	367	-0-	367 B	1102	367 3	N	-0-		-0-
*11	1449 N	347	-0-	-1102 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	0	392	-0-	392 B	392	392 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02	448 N	255	-0-	-193 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
08	0	392	-0-	392 B	392	392	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 392												
09	0	390	-0-	390 B	782	390	3	N	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382 B	1164	382	3	N	-0-			-0-
*11	1545 N	381	-0-	-1164 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373 B	373	373	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
02	280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
04	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	260	-0-	260 B	260	260	3	N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246 B	506	246	3	N	-0-			-0-
*11	798 N	292	-0-	-506 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
12	0	278	-0-	278 B	278	278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
CALLHAM		WELL #:		1	RRCID -> 023696	COMPL. DATE 09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02	252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
06	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
08	0	236	-0-	236 B	236	236 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			236							
09	0	249	-0-	249 B	485	249 3	N	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238 B	723	238 3	N	-0-		-0-
*11	947 N	224	-0-	-723 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	0	223	-0-	223 B	223	223 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 023697	COMPL. DATE 06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
08	0	449	-0-	449 B	449	449 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			449							
09	0	448	-0-	448 B	897	448 3	N	-0-		-0-
10	0	453	-0-	453 B	1350	453 3	N	-0-		-0-
*11	1789 N	439	-0-	-1350 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	0	453	-0-	453 B	453	453 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 023698	COMPL. DATE 11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
08	0	261	-0-	261 B	261	261 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			261							
09	0	266	-0-	266 B	527	266 3	N	-0-		-0-
10	0	272	-0-	272 B	799	272 3	N	-0-		-0-
*11	1042 N	243	-0-	-799 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	0	253	-0-	253 B	253	253 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
COUSINS		WELL #:		1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02	280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
08	0	306	-0-	306 B	306	306	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				306											
09	0	298	-0-	298 B	604	298	3			N	-0-				-0-
10	0	299	-0-	299 B	903	299	3			N	-0-				-0-
*11	1177 N	274	-0-	-903 B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12	0	260	-0-	260 B	260	260	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
04	1320 N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2			N	-0-				-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	935	-0-	-115 B	-0-	935	2			N	-0-				-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
08	1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	980	-0-	980 B	980	980	3			N	-0-				-0-
10	0	977	-0-	977 B	1957	977	3			N	-0-				-0-
*11	3000 N	1322	-0-	-1678 B	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
12	0	1330	-0-	1330 B	1609	1330	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARSEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023701	COMPL. DATE	12/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				163											
09	0	149	-0-	149 B	312	149	3			N	-0-				-0-
10	0	126	-0-	126 B	438	126	3			N	-0-				-0-
*11	569 N	131	-0-	-438 B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	0	118	-0-	118 B	118	118	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DARSEY		WELL #:		2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
04	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
08	0	178	-0-	178 B	178	178	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 178												
09	0	178	-0-	178 B	356	178	3			N	-0-	-0-
10	0	200	-0-	200 B	556	200	3			N	-0-	-0-
*11	752 N	196	-0-	-556 B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
12	0	210	-0-	210 B	210	210	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
06	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
08	0	295	-0-	295 B	295	295	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 295												
09	0	252	-0-	252 B	547	252	3			N	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282 B	829	282	3			N	-0-	-0-
*11	1063 N	234	-0-	-829 B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270 B	270	270	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-	-0-
05	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-	-0-
06	930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810	2			N	-0-	-0-
07	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	796	3			N	-0-	-0-
08	899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	792	-0-	792 B	792	792	3			N	-0-	-0-
10	0	833	-0-	833 B	1625	833	3			N	-0-	-0-
*11	2323 N	698	-0-	-1625 B	-0-	698	3			N	-0-	-0-
12	0	785	-0-	785 B	785	785	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FOWLER -C-		WELL #:		1	RRCID -> 023705	COMPL. DATE 02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	0	214	-0-	214 B	214	214 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 214												
09	0	200	-0-	200 B	414	200 3		N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216 B	630	216 3		N	-0-			-0-
*11	851 N	221	-0-	-630 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235 B	235	235 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 023706	COMPL. DATE 08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
04	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
06	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
08	0	604	-0-	604 B	604	604 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 604												
09	0	617	-0-	617 B	1221	617 3		N	-0-			-0-
10	0	664	-0-	664 B	1885	664 3		N	-0-			-0-
*11	2548 N	663	-0-	-1885 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
12	0	663	-0-	663 B	663	663 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023707	COMPL. DATE 01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02	560 N	488	-0-	-72 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
06	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
07	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
08	0	532	-0-	532 B	532	532 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 532												
09	0	512	-0-	512 B	1044	512 3		N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514 B	1558	514 3		N	-0-			-0-
*11	2076 N	518	-0-	-1558 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
12	0	521	-0-	521 B	521	521 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BCE-MACH III LLC												
//CONT.// 040209												
GOLDSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
02	504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
06	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
07	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-	-0-
08	0	504	-0-	504 B	504	504	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 504												
09	0	518	-0-	518 B	1022	518	3			N	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533 B	1555	533	3			N	-0-	-0-
*11	2074 N	519	-0-	-1555 B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
12	0	533	-0-	533 B	533	533	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIN												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
02	448 N	326	-0-	-122 B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-	-0-
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-	-0-
08	0	476	-0-	476 B	476	476	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 476												
09	0	438	-0-	438 B	914	438	3			N	-0-	-0-
10	0	452	-0-	452 B	1366	452	3			N	-0-	-0-
*11	1773 N	407	-0-	-1366 B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
12	0	432	-0-	432 B	432	432	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
04	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
05	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	284	-0-	284 B	284	284	3			N	-0-	-0-
10	0	225	-0-	225 B	509	225	3			N	-0-	-0-
*11	795 N	286	-0-	-509 B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228 B	228	228	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02	308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	284	-0-	284 B	284	284 3	N	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319 B	603	319 3	N	-0-			-0-
*11	875 N	272	-0-	-603 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269 B	269	269 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
06	420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
08	0	330	-0-	330 B	330	330 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 330											
09	0	314	-0-	314 B	644	314 3	N	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345 B	989	345 3	N	-0-			-0-
*11	1342 N	353	-0-	-989 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358 B	358	358 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HESS		WELL #:		1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
02	616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	573	-0-	573 B	573	573 3	N	-0-			-0-
10	0	622	-0-	622 B	1195	622 3	N	-0-			-0-
*11	1798 N	603	-0-	-1195 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
12	0	632	-0-	632 B	632	632 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HIBLER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023714	COMPL. DATE 02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02	504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
06	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
08	0	527	-0-	527 B	527	527 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			527							
09	0	490	-0-	490 B	1017	490 3	N	-0-		-0-
10	0	493	-0-	493 B	1510	493 3	N	-0-		-0-
*11	1990 N	480	-0-	-1510 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
12	0	508	-0-	508 B	508	508 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 023715	COMPL. DATE 07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	689	-0-	689 B	689	689 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			689							
*09	0	701	-0-	701 B	1390	701 2	N	-0-		-0-
10	0	686	-0-	686 B	2076	686 2	N	-0-		-0-
11	DELQ PR	667	-0-	667 B	2743	667 2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	701	-0-	701 B	3444	701 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER		WELL #:		1	RRCID -> 023716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
02	756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
07	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
08	0	683	-0-	683 B	683	683 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			683							
09	0	668	-0-	668 B	1351	668 3	N	-0-		-0-
10	0	699	-0-	699 B	2050	699 3	N	-0-		-0-
*11	2673 N	623	-0-	-2050 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
12	0	698	-0-	698 B	698	698 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
04	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
08	0	636	-0-	636 B	636	636 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 636												
09	0	620	-0-	620 B	1256	620 3		N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645 B	1901	645 3		N	-0-			-0-
*11	2516 N	615	-0-	-1901 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
12	0	666	-0-	666 B	666	666 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1 3		N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17 B	18	17 3		N	-0-			-0-
*11	65 N	47	-0-	-18 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52 B	52	52 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02	448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	450	-0-	450 B	450	450 3		N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410 B	860	410 3		N	-0-			-0-
*11	1282 N	422	-0-	-860 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414 B	414	414 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	274 1	263 2	N	-0-		-0-
02	644 N	405	-0-	-239 B	-0-	56 1	349 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	115 1	405 2	N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	433 1	199 2	N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	259 1	252 2	N	-0-		-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	406 1	94 2	N	-0-		-0-
07	651 N	73	-0-	-578 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
08	0	140	-0-	140 B	140	140 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			140								
09	0	4	-0-	4 B	144	4 3		N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123 B	267	123 3		N	-0-		-0-
*11	616 N	349	-0-	-267 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
12	0	397	-0-	397 B	397	397 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
08	0	45	-0-	45 B	45	45 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			45								
09	0	43	-0-	43 B	88	43 3		N	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32 B	120	32 3		N	-0-		-0-
*11	158 N	38	-0-	-120 B	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	0	73	-0-	73 B	73	73 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
02	756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-		-0-
06	840 N	589	-0-	-251 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
07	837 N	659	-0-	-178 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
08	0	624	-0-	624 B	624	624 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			624								
09	0	562	-0-	562 B	1186	562 3		N	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576 B	1762	576 3		N	-0-		-0-
*11	2387 N	625	-0-	-1762 B	-0-	625 3		N	-0-		-0-
12	0	665	-0-	665 B	665	665 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
04	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2	N	-0-			-0-
06	750 N	553	-0-	-197 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
07	744 N	576	-0-	-168 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
08	0	620	-0-	620 B	620	620	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 620												
09	0	586	-0-	586 B	1206	586	3	N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	1728	522	3	N	-0-			-0-
*11	2233 N	505	-0-	-1728 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12	0	670	-0-	670 B	670	670	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			83
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2	N	-0-			83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2	N	-0-			83
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-			83
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	4			87
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-			87
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	5			92
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3	N	-0-			92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	141	-0-	141 B	141	141	3	N	-0-			92
10	0	147	-0-	147 B	288	147	3	N	-0-			92
*11	429 N	141	-0-	-288 B	-0-	141	3	N	-0-			92
12	0	129	-0-	129 B	129	129	3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		1,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	102	-0-	102 B	102	102 3	N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107 B	209	107 3	N	-0-			-0-
*11	312 N	103	-0-	-209 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106 B	106	106 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
08	0	123	-0-	123 B	123	123 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			123								
09	0	119	-0-	119 B	242	119 3	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133 B	375	133 3	N	-0-			-0-
*11	512 N	137	-0-	-375 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155 B	155	155 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
02	1064 N	946	-0-	-118 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	196 1	N	-0-	1165 2		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	286 1	N	-0-	939 2		-0-
06	1320 N	1018	-0-	-302 B	-0-	290 1	N	-0-	728 2		-0-
07	1395 N	446	-0-	-949 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
08	0	847	-0-	847 B	847	847 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			847								
09	0	970	-0-	970 B	1817	970 3	N	-0-			-0-
10	0	1022	-0-	1022 B	2839	1022 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	857	-0-	-2143 B	696	857 3	N	-0-			-0-
12	0	1001	-0-	1001 B	1697	1001 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
JOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
06	450 N	247	-0-	-203 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
08	0	487	-0-	487 B	487	487 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 487												
09	0	499	-0-	499 B	986	499 3		N	-0-			-0-
10	0	461	-0-	461 B	1447	461 3		N	-0-			-0-
*11	1896 N	449	-0-	-1447 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413 B	413	413 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
08	0	342	-0-	342 B	342	342 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 342												
09	0	291	-0-	291 B	633	291 3		N	-0-			-0-
10	0	396	-0-	396 B	1029	396 3		N	-0-			-0-
*11	1314 N	285	-0-	-1029 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12	0	385	-0-	385 B	385	385 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	0	243	-0-	243 B	243	243 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 243												
09	0	234	-0-	234 B	477	234 3		N	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272 B	749	272 3		N	-0-			-0-
*11	977 N	228	-0-	-749 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	0	240	-0-	240 B	240	240 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
08	0	215	-0-	215 B	215	215	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215											
09	0	206	-0-	206 B	421	206	3	N	-0-		-0-
10	0	220	-0-	220 B	641	220	3	N	-0-		-0-
*11	865 N	224	-0-	-641 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260 B	260	260	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
08	0	150	-0-	150 B	150	150	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 150											
09	0	148	-0-	148 B	298	148	3	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190 B	488	190	3	N	-0-		-0-
*11	681 N	193	-0-	-488 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	0	204	-0-	204 B	204	204	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
02	224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
08	0	219	-0-	219 B	219	219	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 219											
09	0	213	-0-	213 B	432	213	3	N	-0-		-0-
10	0	218	-0-	218 B	650	218	3	N	-0-		-0-
*11	872 N	222	-0-	-650 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	0	217	-0-	217 B	217	217	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
08	0	386	-0-	386 B	386	386 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			386								
09	0	358	-0-	358 B	744	358 3	N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354 B	1098	354 3	N	-0-			-0-
*11	1406 N	308	-0-	-1098 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354 B	354	354 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
02	784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
06	870 N	620	-0-	-250 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
07	806 N	681	-0-	-125 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
08	0	635	-0-	635 B	635	635 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			635								
09	0	569	-0-	569 B	1204	569 3	N	-0-			-0-
10	0	602	-0-	602 B	1806	602 3	N	-0-			-0-
*11	2272 N	466	-0-	-1806 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12	0	641	-0-	641 B	641	641 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
08	0	274	-0-	274 B	274	274 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			274								
09	0	264	-0-	264 B	538	264 3	N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275 B	813	275 3	N	-0-			-0-
*11	1092 N	279	-0-	-813 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	0	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	87	-0-	87 B	87	87 3	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93 B	180	93 3	N	-0-			-0-
*11	266 N	86	-0-	-180 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97 B	97	97 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
08	0	283	-0-	283 B	283	283 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			283								
09	0	277	-0-	277 B	560	277 3	N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	299 B	859	299 3	N	-0-			-0-
*11	1152 N	293	-0-	-859 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258 B	258	258 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,247									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
02	728 N	585	-0-	-143 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
04	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
06	750 N	638	-0-	-112 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
07	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
08	0	667	-0-	667 B	667	667 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			667								
09	0	628	-0-	628 B	1295	628 3	N	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653 B	1948	653 3	N	-0-			-0-
*11	2629 N	681	-0-	-1948 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
12	0	685	-0-	685 B	685	685 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,074									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
06	720 N	594	-0-	-126 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
07	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
08	0	670	-0-	670 B	670	670 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			670									
09	0	617	-0-	617 B	1287	617 3		N	-0-			-0-
10	0	651	-0-	651 B	1938	651 3		N	-0-			-0-
*11	2601 N	663	-0-	-1938 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
12	0	650	-0-	650 B	650	650 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,930										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02	336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
08	0	383	-0-	383 B	383	383 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			383									
09	0	366	-0-	366 B	749	366 3		N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370 B	1119	370 3		N	-0-			-0-
*11	1454 N	335	-0-	-1119 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332 B	332	332 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,294										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
02	560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
06	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	0	539	-0-	539 B	539	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			539									
09	0	637	-0-	637 B	1176	637 3		N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541 B	1717	541 3		N	-0-			-0-
*11	2251 N	534	-0-	-1717 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12	0	652	-0-	652 B	652	652 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,518										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 023744	COMPL. DATE 02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-	-0-	
04	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
08	0	251	-0-	251 B	251	251 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			251							
09	0	253	-0-	253 B	504	253 3	N	-0-	-0-	
10	0	404	-0-	404 B	908	404 3	N	-0-	-0-	
*11	1213 N	305	-0-	-908 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
12	0	371	-0-	371 B	371	371 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE		WELL #:		1	RRCID -> 023745	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
02	336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-	-0-
05	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
06	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
07	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
08	0	312	-0-	312 B	312	312 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			312						
09	0	282	-0-	282 B	594	282 3	N	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285 B	879	285 3	N	-0-	-0-
*11	1111 N	232	-0-	-879 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
12	0	293	-0-	293 B	293	293 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023746	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 - 2340
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-	-0-
02	532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-	-0-
05	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2	N	-0-	-0-
06	600 N	465	-0-	-135 B	-0-	465 2	N	-0-	-0-
07	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 3	N	-0-	-0-
08	0	490	-0-	490 B	490	490 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			490						
09	0	445	-0-	445 B	935	445 3	N	-0-	-0-
10	0	507	-0-	507 B	1442	507 3	N	-0-	-0-
*11	1929 N	487	-0-	-1442 B	-0-	487 3	N	-0-	-0-
12	0	564	-0-	564 B	564	564 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
SAUNDERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-	-0-
08	0	316	-0-	316 B	316	316	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 316												
09	0	331	-0-	331 B	647	331	3			N	-0-	-0-
10	0	357	-0-	357 B	1004	357	3			N	-0-	-0-
*11	1364 N	360	-0-	-1004 B	-0-	360	3			N	-0-	-0-
12	0	346	-0-	346 B	346	346	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	114	-0-	114 B	114	114	3			N	-0-	-0-
10	0	116	-0-	116 B	230	116	3			N	-0-	-0-
*11	358 N	128	-0-	-230 B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
12	0	117	-0-	117 B	117	117	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW												
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-	-0-
02	420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-	-0-
06	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-	-0-
07	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3			N	-0-	-0-
08	0	397	-0-	397 B	397	397	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 397												
09	0	373	-0-	373 B	770	373	3			N	-0-	-0-
10	0	306	-0-	306 B	1076	306	3			N	-0-	-0-
*11	1491 N	415	-0-	-1076 B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
12	0	391	-0-	391 B	391	391	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
04	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
06	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	477	-0-	477 B	477	477	3			N	-0-				-0-
10	0	547	-0-	547 B	1024	547	3			N	-0-				-0-
*11	1593 N	569	-0-	-1024 B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
12	0	581	-0-	581 B	581	581	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
08	0	88	-0-	88 B	88	88	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88															
09	0	85	-0-	85 B	173	85	3			N	-0-				-0-
10	0	87	-0-	87 B	260	87	3			N	-0-				-0-
*11	345 N	85	-0-	-260 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
12	0	95	-0-	95 B	95	95	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-				-0-
02	476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-				-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
07	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
08	0	485	-0-	485 B	485	485	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 485															
09	0	454	-0-	454 B	939	454	3			N	-0-				-0-
10	0	475	-0-	475 B	1414	475	3			N	-0-				-0-
*11	1864 N	450	-0-	-1414 B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
12	0	449	-0-	449 B	449	449	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
08	0	655	-0-	655 B	655	655 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 655												
09	0	612	-0-	612 B	1267	612 3		N	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658 B	1925	658 3		N	-0-			-0-
*11	2542 N	617	-0-	-1925 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
12	0	668	-0-	668 B	668	668 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	0	420	-0-	420 B	420	420 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 420												
09	0	419	-0-	419 B	839	419 3		N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413 B	1252	413 3		N	-0-			-0-
*11	1628 N	376	-0-	-1252 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374 B	374	374 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08	0	188	-0-	188 B	188	188 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 188												
09	0	180	-0-	180 B	368	180 3		N	-0-			-0-
10	0	199	-0-	199 B	567	199 3		N	-0-			-0-
*11	791 N	224	-0-	-567 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235 B	235	235 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	0	358	-0-	358 B	358	358 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			358								
09	0	379	-0-	379 B	737	379 3	N	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392 B	1129	392 3	N	-0-			-0-
*11	1514 N	385	-0-	-1129 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413 B	413	413 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,540							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
02	728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
06	810 N	683	-0-	-127 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
07	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
08	0	758	-0-	758 B	758	758 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			758								
09	0	694	-0-	694 B	1452	694 3	N	-0-			-0-
10	0	683	-0-	683 B	2135	683 3	N	-0-			-0-
*11	2855 N	720	-0-	-2135 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
12	0	713	-0-	713 B	713	713 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,760							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
06	810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
07	837 N	715	-0-	-122 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
08	0	679	-0-	679 B	679	679 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			679								
09	0	636	-0-	636 B	1315	636 3	N	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709 B	2024	709 3	N	-0-			-0-
*11	2630 N	606	-0-	-2024 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
12	0	759	-0-	759 B	759	759 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,704							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WOODS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023761	COMPL. DATE 07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
06	510 N	383	-0-	-127 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
07	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
08	0	419	-0-	419 B	419	419 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 419										
09	0	395	-0-	395 B	814	395 3	N	-0-		-0-
10	0	384	-0-	384 B	1198	384 3	N	-0-		-0-
*11	1627 N	429	-0-	-1198 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	0	412	-0-	412 B	412	412 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES		WELL #:		1	RRCID -> 023762	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
02	308 N	269	-0-	-39 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
08	0	307	-0-	307 B	307	307 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307										
09	0	285	-0-	285 B	592	285 3	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277 B	869	277 3	N	-0-		-0-
*11	1166 N	297	-0-	-869 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	0	283	-0-	283 B	283	283 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023763	COMPL. DATE 08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
07	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
08	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	547	-0-	547 B	547	547 3	N	-0-		-0-
10	0	562	-0-	562 B	1109	562 3	N	-0-		-0-
*11	1665 N	556	-0-	-1109 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
12	0	561	-0-	561 B	561	561 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ASHBY, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	023765	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
04	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-				-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-				-0-
08	0	544	-0-	544 B	544	544	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				544											
09	0	496	-0-	496 B	1040	496	3			N	-0-				-0-
10	0	590	-0-	590 B	1630	590	3			N	-0-				-0-
*11	2254 N	624	-0-	-1630 B	-0-	624	3			N	-0-				-0-
12	0	676	-0-	676 B	676	676	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS, D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	023766	COMPL. DATE	06/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-				-0-
02	644 N	595	-0-	-49 B	-0-	595	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2			N	-0-				-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-				-0-
07	713 N	497	-0-	-216 B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
08	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	653	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	588	-0-	588 B	588	588	3			N	-0-				-0-
10	0	631	-0-	631 B	1219	631	3			N	-0-				-0-
*11	1878 N	659	-0-	-1219 B	-0-	659	3			N	-0-				-0-
12	0	722	-0-	722 B	722	722	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	1			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
SHORT		WELL #:		2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	10/06/1953	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	2460 - 2468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2		N	-0-		-0-	
02	448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-		-0-	
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-		-0-	
06	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2		N	-0-		-0-	
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-		-0-	
08	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	486	-0-	486 B	486	486	3		N	-0-		-0-	
10	0	441	-0-	441 B	927	441	3		N	-0-		-0-	
*11	1400 N	473	-0-	-927 B	-0-	473	3		N	-0-		-0-	
12	0	485	-0-	485 B	485	485	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025976	COMPL. DATE 05/23/1954	TOTAL DEPTH 1744	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02	196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08	0	226	-0-	226 B	226	226 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 226											
09	0	193	-0-	193 B	419	193 3		N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222 B	641	222 3		N	-0-		-0-
*11	848 N	207	-0-	-641 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
12	0	177	-0-	177 B	177	177 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025977	COMPL. DATE 06/05/1954	TOTAL DEPTH 1786	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 025978	COMPL. DATE 04/07/1958	TOTAL DEPTH 2035	PERF. N/A			
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	416	-0-	416 B	416	416 3		N	-0-		-0-
10	0	436	-0-	436 B	852	436 3		N	-0-		-0-
*11	1194 N	342	-0-	-852 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
12	0	312	-0-	312 B	312	312 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
07	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
08	0	290	-0-	290 B	290	290 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 290											
09	0	296	-0-	296 B	586	296 3		N	-0-		-0-
10	0	313	-0-	313 B	899	313 3		N	-0-		-0-
*11	1188 N	289	-0-	-899 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
12	0	288	-0-	288 B	288	288 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833 PERF. N/A	
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
05	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
07	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
08	0	417	-0-	417 B	417	417 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 417											
09	0	422	-0-	422 B	839	422 3		N	-0-		-0-
10	0	421	-0-	421 B	1260	421 3		N	-0-		-0-
*11	1714 N	454	-0-	-1260 B	-0-	454 3		N	-0-		-0-
12	0	413	-0-	413 B	413	413 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A	
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
08	0	255	-0-	255 B	255	255 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 255											
09	0	248	-0-	248 B	503	248 3		N	-0-		-0-
10	0	308	-0-	308 B	811	308 3		N	-0-		-0-
*11	1092 N	281	-0-	-811 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12	0	301	-0-	301 B	301	301 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 025982	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	260	-0-	260 B	260	260 3	N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244 B	504	244 3	N	-0-		-0-
*11	718 N	214	-0-	-504 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	0	233	-0-	233 B	233	233 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID -> 025983	COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952 PERF.	N/A	
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-	-0-	
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
08	0	452	-0-	452 B	452	452 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 452										
09	0	449	-0-	449 B	901	449 3	N	-0-	-0-	
10	0	466	-0-	466 B	1367	466 3	N	-0-	-0-	
*11	1794 N	427	-0-	-1367 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
12	0	443	-0-	443 B	443	443 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID -> 025984	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984 PERF.	N/A	
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-	
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
08	0	244	-0-	244 B	244	244 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244										
09	0	217	-0-	217 B	461	217 3	N	-0-	-0-	
10	0	233	-0-	233 B	694	233 3	N	-0-	-0-	
*11	922 N	228	-0-	-694 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
12	0	226	-0-	226 B	226	226 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
AMERSON		WELL #:		1	RRCID -> 025985	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
06	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
07	217 N	33	-0-	-184 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
08	0	179	-0-	179 B	179	179 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 179									
09	0	239	-0-	239 B	418	239 3	N	-0-	-0-
10	0	237	-0-	237 B	655	237 3	N	-0-	-0-
*11	869 N	214	-0-	-655 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
12	0	227	-0-	227 B	227	227 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 025986	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
08	0	172	-0-	172 B	172	172 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172									
09	0	159	-0-	159 B	331	159 3	N	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165 B	496	165 3	N	-0-	-0-
*11	648 N	152	-0-	-496 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
12	0	146	-0-	146 B	146	146 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025987	COMPL. DATE 03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-	-0-
02	644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 2	N	-0-	-0-
04	630 N	402	-0-	-228 B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
05	620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326 2	N	-0-	-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	464	-0-	464 B	464	464 3	N	-0-	-0-
10	0	603	-0-	603 B	1067	603 3	N	-0-	-0-
*11	1498 N	431	-0-	-1067 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
12	0	489	-0-	489 B	489	489 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
08	0	332	-0-	332 B	332	332 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			332								
09	0	289	-0-	289 B	621	289 3	N	-0-			-0-
10	0	409	-0-	409 B	1030	409 3	N	-0-			-0-
*11	1340 N	310	-0-	-1030 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263 B	263	263 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
08	0	324	-0-	324 B	324	324 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			324								
09	0	280	-0-	280 B	604	280 3	N	-0-			-0-
10	0	280	-0-	280 B	884	280 3	N	-0-			-0-
*11	1136 N	252	-0-	-884 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
12	0	271	-0-	271 B	271	271 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON		WELL #:		1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	0	102	-0-	102 B	102	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			102								
09	0	66	-0-	66 B	168	66 3	N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154 B	322	154 3	N	-0-			-0-
*11	447 N	125	-0-	-322 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117 B	117	117 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAXTER		WELL #:		3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	376	-0-	376 B	376	376 3	N	-0-			-0-
10	0	402	-0-	402 B	778	402 3	N	-0-			-0-
*11	1141 N	363	-0-	-778 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363 B	363	363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	0	315	-0-	315 B	315	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 315											
09	0	286	-0-	286 B	601	286 3	N	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	974	373 3	N	-0-			-0-
*11	1255 N	281	-0-	-974 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	0	271	-0-	271 B	271	271 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 121											
09	0	118	-0-	118 B	239	118 3	N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125 B	364	125 3	N	-0-			-0-
*11	476 N	112	-0-	-364 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116 B	116	116 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	0	158	-0-	158 B	158	158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 158											
09	0	140	-0-	140 B	298	140 3	N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162 B	460	162 3	N	-0-			-0-
*11	601 N	141	-0-	-460 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150 B	150	150 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08	0	74	-0-	74 B	74	74 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 74											
09	0	71	-0-	71 B	145	71 3	N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75 B	220	75 3	N	-0-			-0-
*11	293 N	73	-0-	-220 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
12	0	72	-0-	72 B	72	72 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	0	262	-0-	262 B	262	262 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 262											
09	0	227	-0-	227 B	489	227 3	N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265 B	754	265 3	N	-0-			-0-
*11	979 N	225	-0-	-754 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242 B	242	242 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST																								
BCE-MACH III LLC																								
BEDNORZ ESTATE																								
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																								
//CONT.// 040209																								
WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-							
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-							
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-							
05	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-							
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-							
07	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-							
08	0	129	-0-	129	B	129	129	3			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
09	0	111	-0-	111	B	240	111	3			N	-0-					-0-							
10	0	141	-0-	141	B	381	141	3			N	-0-					-0-							
*11	485 N	104	-0-	-381	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-							
12	0	115	-0-	115	B	115	115	3			N	-0-					-0-							

TOTAL GAS PROD: 1,638

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E-																								
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN																								
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																								
01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-							
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-							
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-							
05	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-							
06	60 N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-							
08	0	27	-0-	27	B	27	27	3			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
09	0	1	-0-	1	B	28	1	3			N	-0-					-0-							
10	0	54	-0-	54	B	82	54	3			N	-0-					-0-							
*11	112 N	30	-0-	-82	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-							
12	0	34	-0-	34	B	34	34	3			N	-0-					-0-							

TOTAL GAS PROD: 408

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	197	-0-	197 B	197	197	3		N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203 B	400	203	3		N	-0-			-0-
*11	590 N	190	-0-	-400 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185 B	185	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A		
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	0	473	-0-	473 B	473	473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 473													
09	0	465	-0-	465 B	938	465	3		N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	1438	500	3		N	-0-			-0-
*11	1889 N	451	-0-	-1438 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414 B	414	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A		
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	152	-0-	152 B	152	152	3		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172 B	324	172	3		N	-0-			-0-
*11	481 N	157	-0-	-324 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166 B	166	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 026021	COMPL. DATE 03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
08	0	55	-0-	55 B	55	55 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			55						
09	0	48	-0-	48 B	103	48 3	N	-0-	-0-
10	0	61	-0-	61 B	164	61 3	N	-0-	-0-
*11	212 N	48	-0-	-164 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
12	0	49	-0-	49 B	49	49 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		765						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID -> 026022	COMPL. DATE 02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-	-0-
02	672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	761 N	755	-0-	-6 B	-0-	755 2	N	-0-	-0-
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-	-0-
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-	-0-
06	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 2	N	-0-	-0-
07	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0	704	-0-	704 B	704	704 3	N	-0-	-0-
10	0	726	-0-	726 B	1430	726 3	N	-0-	-0-
*11	2120 N	690	-0-	-1430 B	-0-	690 3	N	-0-	-0-
12	0	667	-0-	667 B	667	667 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,378						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026023	COMPL. DATE 03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
04	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
08	0	205	-0-	205 B	205	205 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			205						
09	0	166	-0-	166 B	371	166 3	N	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175 B	546	175 3	N	-0-	-0-
*11	684 N	138	-0-	-546 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
12	0	141	-0-	141 B	141	141 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
BETENBOUGH -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	0	229	-0-	229 B	229	229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 229													
09	0	200	-0-	200 B	429	200	3		N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232 B	661	232	3		N	-0-			-0-
*11	870 N	209	-0-	-661 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A													
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	0	227	-0-	227 B	227	227	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 227													
09	0	63	-0-	63 B	290	63	3		N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159 B	449	159	3		N	-0-			-0-
*11	564 N	115	-0-	-449 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135 B	135	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A-													
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A													
01	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	557 N	557	-0-	-0 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08	0	497	-0-	497 B	497	497	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 497													
09	0	433	-0-	433 B	930	433	3		N	-0-			-0-
10	0	499	-0-	499 B	1429	499	3		N	-0-			-0-
*11	1907 N	478	-0-	-1429 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	0	478	-0-	478 B	478	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
02	504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
04	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A	
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 190												
09	0	192	-0-	192 B	382	192 3		N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198 B	580	198 3		N	-0-			-0-
*11	760 N	180	-0-	-580 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184 B	184	184 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 190												
09	0	189	-0-	189 B	379	189 3		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213 B	592	213 3		N	-0-			-0-
*11	765 N	173	-0-	-592 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	0	190	-0-	190 B	190	190 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	240 N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	217 N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	348	-0-	348 B	348	348	3		N	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382 B	730	382	3		N	-0-			-0-
*11	1078 N	348	-0-	-730 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355 B	355	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	0	75	-0-	75 B	75	75	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75													
09	0	70	-0-	70 B	145	70	3		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113 B	258	113	3		N	-0-			-0-
*11	343 N	85	-0-	-258 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	0	89	-0-	89 B	89	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A		
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	118	-0-	118 B	118	118	3		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168 B	286	168	3		N	-0-			-0-
*11	446 N	160	-0-	-286 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204 B	204	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
08	0	29	-0-	29 B	29	29 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			29								
09	0	40	-0-	40 B	69	40 3	N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47 B	116	47 3	N	-0-			-0-
*11	160 N	44	-0-	-116 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50 B	50	50 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		518									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	0	223	-0-	223 B	223	223 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			223								
09	0	211	-0-	211 B	434	211 3	N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259 B	693	259 3	N	-0-			-0-
*11	903 N	210	-0-	-693 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235 B	235	235 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,852									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
08	0	65	-0-	65 B	65	65 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			65								
09	0	70	-0-	70 B	135	70 3	N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68 B	203	68 3	N	-0-			-0-
*11	273 N	70	-0-	-203 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71 B	71	71 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		753									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	0	397	-0-	397 B	397	397 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			397								
09	0	368	-0-	368 B	765	368 3	N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397 B	1162	397 3	N	-0-			-0-
*11	1536 N	374	-0-	-1162 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12	0	348	-0-	348 B	348	348 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08	0	147	-0-	147 B	147	147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			147								
09	0	129	-0-	129 B	276	129 3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140 B	416	140 3	N	-0-			-0-
*11	536 N	120	-0-	-416 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130 B	130	130 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08	0	204	-0-	204 B	204	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			204								
09	0	195	-0-	195 B	399	195 3	N	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219 B	618	219 3	N	-0-			-0-
*11	830 N	212	-0-	-618 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212 B	212	212 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST
BCE-MACH III LLC
CALDWELL

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
//CONT.// 040209
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	840 N	660	-0-	-180 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	778 N	709	-0-	-69 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	657	-0-	657 B	657	657	3			N	-0-					-0-
10	0	766	-0-	766 B	1423	766	3			N	-0-					-0-
*11	2113 N	690	-0-	-1423 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	0	630	-0-	630 B	630	630	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,598		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CANTRELL

WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	0	561	-0-	561 B	561	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 561																
09	0	529	-0-	529 B	1090	529	3			N	-0-					-0-
10	0	564	-0-	564 B	1654	564	3			N	-0-					-0-
*11	2167 N	513	-0-	-1654 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	0	560	-0-	560 B	560	560	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,923		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CANTRELL -A-

WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71 B	130	71	3			N	-0-					-0-
*11	323 N	193	-0-	-130 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	0	157	-0-	157 B	157	157	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-	
02	252 N	28	-0-	-224 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-	
04	210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-	
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	156	2	N	-0-					-0-	
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-	
08	0	392	-0-	392 B	392	392	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				392													
09	0	331	-0-	331 B	723	331	3			N	-0-					-0-	
10	0	409	-0-	409 B	1132	409	3			N	-0-					-0-	
*11	1507 N	375	-0-	-1132 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-	
12	0	293	-0-	293 B	293	293	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25	1	266	2	N	-0-					-0-	
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-	
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-	
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-	
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-	
08	0	172	-0-	172 B	172	172	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				172													
09	0	180	-0-	180 B	352	180	3			N	-0-					-0-	
10	0	239	-0-	239 B	591	239	3			N	-0-					-0-	
*11	800 N	209	-0-	-591 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-	
12	0	206	-0-	206 B	206	206	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A						
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-	
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-	
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-	
08	0	258	-0-	258 B	258	258	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				258													
09	0	184	-0-	184 B	442	184	3			N	-0-					-0-	
10	0	256	-0-	256 B	698	256	3			N	-0-					-0-	
*11	934 N	236	-0-	-698 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-	
12	0	257	-0-	257 B	257	257	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
08	0	133	-0-	133 B	133	133 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 133											
09	0	119	-0-	119 B	252	119 3		N	-0-		-0-
10	0	148	-0-	148 B	400	148 3		N	-0-		-0-
*11	531 N	131	-0-	-400 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12	0	115	-0-	115 B	115	115 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
08	0	168	-0-	168 B	168	168 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 168											
09	0	141	-0-	141 B	309	141 3		N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161 B	470	161 3		N	-0-		-0-
*11	635 N	165	-0-	-470 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
12	0	169	-0-	169 B	169	169 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	80 1	152 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	43 1	221 2	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	150 1	136 2	N	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	82 1	140 2	N	-0-		-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	20 1	132 2	N	-0-		-0-
07	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
08	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	113	-0-	113 B	113	113 3		N	-0-		-0-
10	0	132	-0-	132 B	245	132 3		N	-0-		-0-
*11	376 N	131	-0-	-245 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12	0	130	-0-	130 B	130	130 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
08	0	166	-0-	166 B	166	166 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 166										
09	0	134	-0-	134 B	300	134 3	N	-0-	-0-	
10	0	252	-0-	252 B	552	252 3	N	-0-	-0-	
*11	789 N	237	-0-	-552 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
12	0	227	-0-	227 B	227	227 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,512						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987 PERF. N/A
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
08	0	206	-0-	206 B	206	206 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 206										
09	0	152	-0-	152 B	358	152 3	N	-0-	-0-	
10	0	149	-0-	149 B	507	149 3	N	-0-	-0-	
*11	632 N	125	-0-	-507 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
12	0	134	-0-	134 B	134	134 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,943						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-	
02	308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
08	0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 297										
09	0	310	-0-	310 B	607	310 3	N	-0-	-0-	
10	0	324	-0-	324 B	931	324 3	N	-0-	-0-	
*11	1241 N	310	-0-	-931 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
12	0	275	-0-	275 B	275	275 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,760						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
08	0	126	-0-	126 B	126	126 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 126										
09	0	125	-0-	125 B	251	125 3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169 B	420	169 3	N	-0-		-0-
*11	568 N	148	-0-	-420 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	0	172	-0-	172 B	172	172 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170 PERF. N/A
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	0	140	-0-	140 B	140	140 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 140										
09	0	130	-0-	130 B	270	130 3	N	-0-		-0-
10	0	158	-0-	158 B	428	158 3	N	-0-		-0-
*11	557 N	129	-0-	-428 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164 B	164	164 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025 PERF. N/A
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	0	139	-0-	139 B	139	139 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 139										
09	0	120	-0-	120 B	259	120 3	N	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142 B	401	142 3	N	-0-		-0-
*11	524 N	123	-0-	-401 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	0	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	0	221	-0-	221 B	221	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 221													
09	0	195	-0-	195 B	416	195	3		N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221 B	637	221	3		N	-0-			-0-
*11	841 N	204	-0-	-637 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	0	209	-0-	209 B	209	209	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A		
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	0	265	-0-	265 B	265	265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 265													
09	0	238	-0-	238 B	503	238	3		N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304 B	807	304	3		N	-0-			-0-
*11	1106 N	299	-0-	-807 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307 B	307	307	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A		
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 149													
09	0	144	-0-	144 B	293	144	3		N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132 B	425	132	3		N	-0-			-0-
*11	550 N	125	-0-	-425 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135 B	135	135	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BCE-MACH III LLC																	
//CONT.// 040209																	
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	122	-0-	122	B	122	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																	
09	0	120	-0-	120	B	242	120	3			N	-0-					-0-
10	0	123	-0-	123	B	365	123	3			N	-0-					-0-
*11	486 N	121	-0-	-365	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	0	110	-0-	110	B	110	110	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FERRIL																	
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	0	205	-0-	205	B	205	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 205																	
09	0	193	-0-	193	B	398	193	3			N	-0-					-0-
10	0	199	-0-	199	B	597	199	3			N	-0-					-0-
*11	793 N	196	-0-	-597	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	0	205	-0-	205	B	205	205	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,455		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOSTER, WALTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	0	206	-0-	206	B	206	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 206																	
09	0	201	-0-	201	B	407	201	3			N	-0-					-0-
10	0	231	-0-	231	B	638	231	3			N	-0-					-0-
*11	875 N	237	-0-	-638	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	0	199	-0-	199	B	199	199	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,789		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	504 N	372	-0-	-132 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
08	0	420	-0-	420 B	420	420	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 420												
09	0	386	-0-	386 B	806	386	3	N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	1306	500	3	N	-0-			-0-
*11	1743 N	437	-0-	-1306 B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
12	0	510	-0-	510 B	510	510	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
08	0	201	-0-	201 B	201	201	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 201												
09	0	186	-0-	186 B	387	186	3	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196 B	583	196	3	N	-0-			-0-
*11	768 N	185	-0-	-583 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	0	215	-0-	215 B	215	215	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	31	1	442	2	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	28	1	363	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	470	2	N	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	30	1	388	2	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	31	1	376	2	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	30	1	383	2	N	-0-	-0-
07	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
08	0	401	-0-	401 B	401	401	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 401												
09	0	386	-0-	386 B	787	386	3	N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408 B	1195	408	3	N	-0-			-0-
*11	1575 N	380	-0-	-1195 B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
12	0	390	-0-	390 B	390	390	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
FOWLER -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026077	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
04	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
05	682 N	553	-0-	-129 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
06	630 N	259	-0-	-371 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
08	0	720	-0-	720 B	720	720 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			720							
09	0	595	-0-	595 B	1315	595 3	N	-0-		-0-
10	0	550	-0-	550 B	1865	550 3	N	-0-		-0-
*11	2284 N	419	-0-	-1865 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	0	558	-0-	558 B	558	558 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
08	0	199	-0-	199 B	199	199 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			199						
09	0	186	-0-	186 B	385	186 3	N	-0-	-0-
10	0	229	-0-	229 B	614	229 3	N	-0-	-0-
*11	830 N	216	-0-	-614 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
12	0	207	-0-	207 B	207	207 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID -> 026079	COMPL. DATE 06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
08	0	168	-0-	168 B	168	168 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			168						
09	0	153	-0-	153 B	321	153 3	N	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189 B	510	189 3	N	-0-	-0-
*11	660 N	150	-0-	-510 B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
12	0	148	-0-	148 B	148	148 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08	0	118	-0-	118 B	118	118 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			118								
09	0	48	-0-	48 B	166	48 3	N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90 B	256	90 3	N	-0-			-0-
*11	635 N	379	-0-	-256 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175 B	175	175 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			149								
09	0	104	-0-	104 B	253	104 3	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196 B	449	196 3	N	-0-			-0-
*11	606 N	157	-0-	-449 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152 B	152	152 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04	270 N	164	-0-	-106 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
08	0	506	-0-	506 B	506	506 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			506								
09	0	378	-0-	378 B	884	378 3	N	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489 B	1373	489 3	N	-0-			-0-
*11	1866 N	493	-0-	-1373 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
12	0	461	-0-	461 B	461	461 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026083	COMPL. DATE 07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	0	60	-0-	60 B	60	60 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			60							
09	0	50	-0-	50 B	110	50 3	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105 B	215	105 3	N	-0-		-0-
*11	298 N	83	-0-	-215 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	0	94	-0-	94 B	94	94 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026084	COMPL. DATE 04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
07	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	0	241	-0-	241 B	241	241 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			241							
09	0	184	-0-	184 B	425	184 3	N	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192 B	617	192 3	N	-0-		-0-
*11	778 N	161	-0-	-617 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	0	232	-0-	232 B	232	232 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026085	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A	
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
08	0	146	-0-	146 B	146	146 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			146							
09	0	132	-0-	132 B	278	132 3	N	-0-		-0-
10	0	156	-0-	156 B	434	156 3	N	-0-		-0-
*11	580 N	146	-0-	-434 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	144 B	144	144 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026086	COMPL. DATE 06/23/1961	TOTAL DEPTH 1914	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026088	COMPL. DATE 08/09/1958	TOTAL DEPTH 1770	PERF. N/A	
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
06	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	176	-0-	176 B	176	176 3	N	-0-	-0-
10	0	253	-0-	253 B	429	253 3	N	-0-	-0-
*11	671 N	242	-0-	-429 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
08	0	240	-0-	240 B	240	240 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 240									
09	0	180	-0-	180 B	420	180 3	N	-0-	-0-
10	0	210	-0-	210 B	630	210 3	N	-0-	-0-
*11	815 N	185	-0-	-630 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228 B	228	228 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	179	-0-	179 B	179	179 3		N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218 B	397	218 3		N	-0-			-0-
*11	618 N	221	-0-	-397 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH		WELL #:		3	RRCID -> 026092	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH		WELL #:		4	RRCID -> 026093	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	0	253	-0-	253 B	253	253 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 253												
09	0	246	-0-	246 B	499	246 3		N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291 B	790	291 3		N	-0-			-0-
*11	1020 N	230	-0-	-790 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273 B	273	273 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 026094	COMPL. DATE 08/05/1957	TOTAL DEPTH 2157	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	136	-0-	136 B	136	136 3	N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165 B	301	165 3	N	-0-		-0-
*11	443 N	142	-0-	-301 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	0	173	-0-	173 B	173	173 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026095	COMPL. DATE 01/11/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1375	-0-	-82 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	1183	-0-	1183 B	1183	1183 3	N	-0-		-0-
10	0	1251	-0-	1251 B	2434	1251 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1170	-0-	-1830 B	604	1170 3	N	-0-		-0-
12	0	1215	-0-	1215 B	1819	1215 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026096	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
04	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
06	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
08	0	268	-0-	268 B	268	268 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 268										
09	0	229	-0-	229 B	497	229 3	N	-0-		-0-
10	0	284	-0-	284 B	781	284 3	N	-0-		-0-
*11	1064 N	283	-0-	-781 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281 B	281	281 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 -	430
HALL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	177		177
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		177
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	13	175 1	15
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HALL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
05	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	B	195	195	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			195								
09	0	188	-0-	188	B	383	188	3	N	-0-	-0-
10	0	202	-0-	202	B	585	202	3	N	-0-	-0-
*11	788 N	203	-0-	-585	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
12	0	215	-0-	215	B	215	215	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
08	0	111	-0-	111	B	111	111	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			111								
09	0	105	-0-	105	B	216	105	3	N	-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	B	340	124	3	N	-0-	-0-
*11	428 N	88	-0-	-340	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	B	104	104	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	0	171	-0-	171 B	171	171	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 171													
09	0	195	-0-	195 B	366	195	3		N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217 B	583	217	3		N	-0-			-0-
*11	765 N	182	-0-	-583 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153 B	153	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A		
01	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	0	310	-0-	310 B	310	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310													
09	0	310	-0-	310 B	620	310	3		N	-0-			-0-
10	0	361	-0-	361 B	981	361	3		N	-0-			-0-
*11	1296 N	315	-0-	-981 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317 B	317	317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	74	-0-	74 B	74	74	3		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112 B	186	112	3		N	-0-			-0-
*11	264 N	78	-0-	-186 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117 B	117	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	114	-0-	114 B	114	114 3	N	-0-		-0-
10	0	148	-0-	148 B	262	148 3	N	-0-		-0-
*11	392 N	130	-0-	-262 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	0	129	-0-	129 B	129	129 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBBS		WELL #:		2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
08	0	576	-0-	576 B	576	576 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 576										
09	0	553	-0-	553 B	1129	553 3	N	-0-		-0-
10	0	613	-0-	613 B	1742	613 3	N	-0-		-0-
*11	2266 N	524	-0-	-1742 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
12	0	523	-0-	523 B	523	523 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
08	0	266	-0-	266 B	266	266 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 266										
09	0	230	-0-	230 B	496	230 3	N	-0-		-0-
10	0	269	-0-	269 B	765	269 3	N	-0-		-0-
*11	990 N	225	-0-	-765 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12	0	248	-0-	248 B	248	248 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
07	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08	0	242	-0-	242 B	242	242 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			242								
09	0	234	-0-	234 B	476	234 3	N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358 B	834	358 3	N	-0-			-0-
*11	1021 N	187	-0-	-834 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235 B	235	235 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
06	450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
08	0	348	-0-	348 B	348	348 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			348								
09	0	303	-0-	303 B	651	303 3	N	-0-			-0-
10	0	379	-0-	379 B	1030	379 3	N	-0-			-0-
*11	1340 N	310	-0-	-1030 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353 B	353	353 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFFINE		WELL #:		1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
08	0	286	-0-	286 B	286	286 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			286								
09	0	271	-0-	271 B	557	271 3	N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283 B	840	283 3	N	-0-			-0-
*11	1094 N	254	-0-	-840 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	0	249	-0-	249 B	249	249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KNOLL		WELL #:		3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
08	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	113	-0-	113 B	113	113 3	N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141 B	254	141 3	N	-0-			-0-
*11	418 N	164	-0-	-254 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179 B	179	179 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
08	0	248	-0-	248 B	248	248 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248											
09	0	215	-0-	215 B	463	215 3	N	-0-			-0-
10	0	261	-0-	261 B	724	261 3	N	-0-			-0-
*11	964 N	240	-0-	-724 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208 B	208	208 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08	0	132	-0-	132 B	132	132 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 132											
09	0	58	-0-	58 B	190	58 3	N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153 B	343	153 3	N	-0-			-0-
*11	446 N	103	-0-	-343 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117 B	117	117 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	0	200	-0-	200 B	200	200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 200													
09	0	176	-0-	176 B	376	176	3		N	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255 B	631	255	3		N	-0-			-0-
*11	841 N	210	-0-	-631 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	0	231	-0-	231 B	231	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	0	333	-0-	333 B	333	333	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333													
09	0	281	-0-	281 B	614	281	3		N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323 B	937	323	3		N	-0-			-0-
*11	1245 N	308	-0-	-937 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299 B	299	299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A		
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	280 N	180	-0-	-100 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	0	285	-0-	285 B	285	285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 285													
09	0	302	-0-	302 B	587	302	3		N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304 B	891	304	3		N	-0-			-0-
*11	1201 N	310	-0-	-891 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229 B	229	229	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
06	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
08	0	99	-0-	99 B	99	99	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												99			
09	0	208	-0-	208 B	307	208	3			N	-0-				-0-
10	0	150	-0-	150 B	457	150	3			N	-0-				-0-
*11	611 N	154	-0-	-457 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
12	0	177	-0-	177 B	177	177	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944 PERF.	N/A				
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
06	300 N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	279 N	84	-0-	-195 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
08	0	223	-0-	223 B	223	223	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												223			
09	0	-0-	-0-	-0- B	223					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	223					N	-0-				-0-
*11	408 N	185	-0-	-223 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
12	0	187	-0-	187 B	187	187	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	N/A				
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
04	270 N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
06	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
08	0	55	-0-	55 B	55	55	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												55			
09	0	249	-0-	249 B	304	249	3			N	-0-				-0-
10	0	268	-0-	268 B	572	268	3			N	-0-				-0-
*11	795 N	223	-0-	-572 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
12	0	263	-0-	263 B	263	263	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
02	392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
04	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
06	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-	-0-
08	372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	288	-0-	288 B	288	288	3			N	-0-	-0-
10	0	339	-0-	339 B	627	339	3			N	-0-	-0-
*11	913 N	286	-0-	-627 B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
12	0	329	-0-	329 B	329	329	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026134	COMPL. DATE 04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	0	96	-0-	96 B	96	96 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 96												
09	14B2 EXT	94	-0-	94 B	190	94 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	44	-0-	44 B	234	44 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	83	-0-	83 B	317	83 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70 B	387	70 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026135	COMPL. DATE 03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 -	427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026136	COMPL. DATE 07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 -	482		
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		102						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	179	-0-	179 B	179	179 3	N	-0-	-0-	
10	0	208	-0-	208 B	387	208 3	N	-0-	-0-	
*11	591 N	204	-0-	-387 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
12	0	221	-0-	221 B	221	221 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,366						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	0 N	0	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	0	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	0	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	0	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	0	504	-0-	504 B	504	504	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												504		
09	0	466	-0-	466 B	970	466	3			N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455 B	1425	455	3			N	-0-			-0-
*11	1831 N	406	-0-	-1425 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	0	404	-0-	404 B	404	404	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,822				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A			
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	0	335	-0-	335 B	335	335	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												335		
09	0	254	-0-	254 B	589	254	3			N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332 B	921	332	3			N	-0-			-0-
*11	1175 N	254	-0-	-921 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	0	451	-0-	451 B	451	451	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,202				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	0	157	-0-	157 B	157	157	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												157		
09	0	120	-0-	120 B	277	120	3			N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148 B	425	148	3			N	-0-			-0-
*11	579 N	154	-0-	-425 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148 B	148	148	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			190									
09	0	171	-0-	171 B	361	171 3		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	555	194 3		N	-0-			-0-
*11	732 N	177	-0-	-555 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184 B	184	184 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,285										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047 PERF.	N/A	
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08	0	159	-0-	159 B	159	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			159									
09	0	154	-0-	154 B	313	154 3		N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178 B	491	178 3		N	-0-			-0-
*11	652 N	161	-0-	-491 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207 B	207	207 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,236										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	N/A	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	0	116	-0-	116 B	116	116 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			116									
09	0	95	-0-	95 B	211	95 3		N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131 B	342	131 3		N	-0-			-0-
*11	456 N	114	-0-	-342 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	0	115	-0-	115 B	115	115 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122										
09	0	96	-0-	96 B	218	96 3	N	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111 B	329	111 3	N	-0-		-0-
*11	438 N	109	-0-	-329 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
02	504 N	445	-0-	-59 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
04	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
06	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	475	-0-	475 B	475	475 3	N	-0-		-0-
10	0	489	-0-	489 B	964	489 3	N	-0-		-0-
*11	1421 N	457	-0-	-964 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
12	0	417	-0-	417 B	417	417 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	153	-0-	153 B	153	153	3			N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	321 B	321	168	3			N	-0-			-0-
*11	479 N	158	-0-	-321 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160 B	160	160	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A			
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	372	-0-	372 B	372	372	3			N	-0-			-0-
10	0	383	-0-	755 B	755	383	3			N	-0-			-0-
*11	1097 N	342	-0-	-755 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	0	335	-0-	335 B	335	335	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A			
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	0	148	-0-	148 B	148	148	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 148														
09	0	137	-0-	137 B	285	137	3			N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148 B	433	148	3			N	-0-			-0-
*11	580 N	147	-0-	-433 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131 B	131	131	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	185	-0-	185 B	185	185 3		N	-0-	-0-
10	0	197	-0-	197 B	382	197 3		N	-0-	-0-
*11	563 N	181	-0-	-382 B	-0-	181 3		N	-0-	-0-
12	0	124	-0-	124 B	124	124 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 3		N	-0-	-0-
08	0	159	-0-	159 B	159	159 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 159										
09	0	79	-0-	79 B	238	79 3		N	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189 B	427	189 3		N	-0-	-0-
*11	558 N	131	-0-	-427 B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136 B	136	136 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
04	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
08	0	221	-0-	221 B	221	221 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 221											
09	0	186	-0-	186 B	407	186 3	N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12 B	419	12 3	N	-0-			-0-
*11	634 N	215	-0-	-419 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220 B	220	220 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	398	-0-	398 B	398	398 3	N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420 B	818	420 3	N	-0-			-0-
*11	1177 N	359	-0-	-818 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12	0	386	-0-	386 B	386	386 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
08	0	257	-0-	257 B	257	257 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 257											
09	0	248	-0-	248 B	505	248 3	N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271 B	776	271 3	N	-0-			-0-
*11	1012 N	236	-0-	-776 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229 B	229	229 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	155	-0-	155 B	155	155	3		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	356	201	3		N	-0-			-0-
*11	564 N	208	-0-	-356 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198 B	198	198	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A		
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	0	165	-0-	165 B	165	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 165													
09	0	127	-0-	127 B	292	127	3		N	-0-			-0-
10	0	160	-0-	160 B	452	160	3		N	-0-			-0-
*11	565 N	113	-0-	-452 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101 B	101	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A		
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	0	226	-0-	226 B	226	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 226													
09	0	195	-0-	195 B	421	195	3		N	-0-			-0-
10	0	262	-0-	262 B	683	262	3		N	-0-			-0-
*11	885 N	202	-0-	-683 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212 B	212	212	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID -> 026169	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	6	-0-	6 B	6	6 3		N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	39	33 3		N	-0-			-0-
*11	56 N	17	-0-	-39 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19 B	19	19 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID -> 026173	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
04	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
06	600 N	539	-0-	-61 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08	0	552	-0-	552 B	552	552 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 552												
09	0	536	-0-	536 B	1088	536 3		N	-0-			-0-
10	0	574	-0-	574 B	1662	574 3		N	-0-			-0-
*11	2212 N	550	-0-	-1662 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12	0	538	-0-	538 B	538	538 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026174	COMPL. DATE 03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
08	0	435	-0-	435 B	435	435 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 435												
09	0	403	-0-	403 B	838	403 3		N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413 B	1251	413 3		N	-0-			-0-
*11	1630 N	379	-0-	-1251 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366 B	366	366 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
06	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
07	682 N	580	-0-	-102 B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
08	0	602	-0-	602 B	602	602 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 602										
09	0	462	-0-	462 B	1064	462 3	N	-0-		-0-
10	0	627	-0-	627 B	1691	627 3	N	-0-		-0-
*11	2258 N	567	-0-	-1691 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12	0	564	-0-	564 B	564	564 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058 PERF. N/A
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
02	448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
06	480 N	318	-0-	-162 B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
07	496 N	347	-0-	-149 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08	0	430	-0-	430 B	430	430 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 430										
09	0	385	-0-	385 B	815	385 3	N	-0-		-0-
10	0	496	-0-	496 B	1311	496 3	N	-0-		-0-
*11	1712 N	401	-0-	-1311 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	0	325	-0-	325 B	325	325 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058 PERF. N/A
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
07	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	133	-0-	133 B	133	133 3	N	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216 B	349	216 3	N	-0-		-0-
*11	522 N	173	-0-	-349 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	0	176	-0-	176 B	176	176 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	179	-0-	179 B	179	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 179												
09	0	165	-0-	165 B	344	165	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	192	-0-	192 B	536	192	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	708 N	172	-0-	-536 B	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	167	-0-	167 B	167	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	209	-0-	209 B	209	209	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
09	0	7	-0-	7 B	216	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	110	-0-	110 B	326	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	648 N	322	-0-	-326 B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	306	-0-	306 B	306	306	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08	0	343	-0-	343 B	343	343 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			343								
09	0	322	-0-	322 B	665	322 3	N	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355 B	1020	355 3	N	-0-			-0-
*11	1339 N	319	-0-	-1020 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320 B	320	320 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
01	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
02	672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
04	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
06	690 N	510	-0-	-180 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
07	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
08	0	437	-0-	437 B	437	437 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			437								
09	0	361	-0-	361 B	798	361 3	N	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423 B	1221	423 3	N	-0-			-0-
*11	1646 N	425	-0-	-1221 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12	0	631	-0-	631 B	631	631 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,428									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08	0	174	-0-	174 B	174	174 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			174								
09	0	151	-0-	151 B	325	151 3	N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172 B	497	172 3	N	-0-			-0-
*11	704 N	207	-0-	-497 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128 B	128	128 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,339									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MILEUR		WELL #:		1	RRCID -> 026188	COMPL. DATE 08/06/1958	TOTAL DEPTH 1890	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
04	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
05	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
06	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
08	0	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			300							
09	0	300	-0-	300 B	600	300 3	N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305 B	905	305 3	N	-0-		-0-
*11	1188 N	283	-0-	-905 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	0	253	-0-	253 B	253	253 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,602							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 026189	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	127	-0-	127 B	127	127 3	N	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129 B	256	129 3	N	-0-		-0-
*11	379 N	123	-0-	-256 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	0	124	-0-	124 B	124	124 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,498							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2	RRCID -> 026190	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
07	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
08	0	102	-0-	102 B	102	102 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			102							
09	0	89	-0-	89 B	191	89 3	N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54 B	245	54 3	N	-0-		-0-
*11	339 N	94	-0-	-245 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,802							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	0	204	-0-	204 B	204	204	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 204													
09	0	182	-0-	182 B	386	182	3		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	587	201	3		N	-0-			-0-
*11	783 N	196	-0-	-587 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192 B	192	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A		
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	0	112	-0-	112 B	112	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 112													
09	0	104	-0-	104 B	216	104	3		N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132 B	348	132	3		N	-0-			-0-
*11	466 N	118	-0-	-348 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123 B	123	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A		
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	0	244	-0-	244 B	244	244	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244													
09	0	231	-0-	231 B	475	231	3		N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270 B	745	270	3		N	-0-			-0-
*11	982 N	237	-0-	-745 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250 B	250	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
08	0	73	-0-	73 B	73	73 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			73							
09	0	75	-0-	75 B	148	75 3	N	-0-		-0-
10	0	86	-0-	86 B	234	86 3	N	-0-		-0-
*11	317 N	83	-0-	-234 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	0	78	-0-	78 B	78	78 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		908							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710 PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	18	-0-	18 B	18	18 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			18							
09	0	12	-0-	12 B	30	12 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	30		N	-0-		-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886 PERF. N/A
01	620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08	0	615	-0-	615 B	615	615 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			615							
09	0	533	-0-	533 B	1148	533 3	N	-0-		-0-
10	0	618	-0-	618 B	1766	618 3	N	-0-		-0-
*11	2372 N	606	-0-	-1766 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
12	0	634	-0-	634 B	634	634 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,213							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 026201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
08	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			79							
09	0	77	-0-	77 B	156	77 3	N	-0-	-0-	
10	0	90	-0-	90 B	246	90 3	N	-0-	-0-	
*11	328 N	82	-0-	-246 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
12	0	69	-0-	69 B	69	69 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		969						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NEWKIRK		WELL #:		2	RRCID -> 026203	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	N/A
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-
02	448 N	407	-0-	-41 B	-0-	407 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-	-0-
06	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 2	N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-
08	0	437	-0-	437 B	437	437 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			437						
09	0	376	-0-	376 B	813	376 3	N	-0-	-0-
10	0	399	-0-	399 B	1212	399 3	N	-0-	-0-
*11	1608 N	396	-0-	-1212 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
12	0	450	-0-	450 B	450	450 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,220						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWKIRK		WELL #:		4	RRCID -> 026205	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785 PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
08	0	15	-0-	15 B	15	15	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15											
09	0	8	-0-	8 B	23	8	3			N	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39 B	62	39	3			N	-0-				-0-
*11	88 N	26	-0-	-62 B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	0	33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		429													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A				
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		982													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
06	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
08	0	205	-0-	205 B	205	205	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				205											
09	0	177	-0-	177 B	382	177	3			N	-0-				-0-
10	0	234	-0-	234 B	616	234	3			N	-0-				-0-
*11	840 N	224	-0-	-616 B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
12	0	216	-0-	216 B	216	216	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
NICHOLSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	205	-0-	205 B	205	205	3			N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225 B	430	225	3			N	-0-			-0-
*11	644 N	214	-0-	-430 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225 B	225	225	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICHOLSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
08	0	160	-0-	160 B	160	160	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 160														
09	0	149	-0-	149 B	309	149	3			N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189 B	498	189	3			N	-0-			-0-
*11	677 N	179	-0-	-498 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICHOLSON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026213	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08	0	344	-0-	344 B	344	344	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 344														
09	0	268	-0-	268 B	612	268	3			N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369 B	981	369	3			N	-0-			-0-
*11	1322 N	341	-0-	-981 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	0	274	-0-	274 B	274	274	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
NICHOLSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026215	COMPL. DATE 09/04/1951	TOTAL DEPTH 2134	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
08	0	165	-0-	165 B	165	165 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			165							
09	0	164	-0-	164 B	329	164 3	N	-0-		-0-
10	0	168	-0-	168 B	497	168 3	N	-0-		-0-
*11	657 N	160	-0-	-497 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	0	176	-0-	176 B	176	176 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL		WELL #:		1	RRCID -> 026217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-
08	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-
10	0	115	-0-	115 B	194	115 3	N	-0-
*11	289 N	95	-0-	-194 B	-0-	95 3	N	-0-
12	0	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-
08	0	289	-0-	289 B	289	289 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			289					
09	0	249	-0-	249 B	538	249 3	N	-0-
10	0	213	-0-	213 B	751	213 3	N	-0-
*11	859 N	108	-0-	-751 B	-0-	108 3	N	-0-
12	0	172	-0-	172 B	172	172 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
NOEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
08	0	408	-0-	408 B	408	408 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 408											
09	0	309	-0-	309 B	717	309 3	N	-0-			-0-
10	0	411	-0-	411 B	1128	411 3	N	-0-			-0-
*11	1467 N	339	-0-	-1128 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
12	0	378	-0-	378 B	378	378 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	0	168	-0-	168 B	168	168 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 168											
09	0	161	-0-	161 B	329	161 3	N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170 B	499	170 3	N	-0-			-0-
*11	659 N	160	-0-	-499 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169 B	169	169 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08	0	157	-0-	157 B	157	157 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157											
09	0	146	-0-	146 B	303	146 3	N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163 B	466	163 3	N	-0-			-0-
*11	616 N	150	-0-	-466 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145 B	145	145 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
NOEL -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026222	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	78	-0-	78 B	78	78 3		N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102 B	180	102 3		N	-0-			-0-
*11	264 N	84	-0-	-180 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80 B	80	80 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL		WELL #:		1	RRCID -> 026223	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	200	-0-	200 B	200	200 3		N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246 B	446	246 3		N	-0-			-0-
*11	643 N	197	-0-	-446 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197 B	197	197 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL		WELL #:		2	RRCID -> 026224	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
06	180 N	41	-0-	-139 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	23	-0-	23 B	23	23 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	23			N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71 B	94	71 3		N	-0-			-0-
*11	151 N	57	-0-	-94 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73 B	73	73 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1924 -	2028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	0	323	-0-	323 B	323	323	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													323	
09	0	275	-0-	275 B	598	275	3			N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323 B	921	323	3			N	-0-			-0-
*11	1216 N	295	-0-	-921 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	0	290	-0-	290 B	290	290	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	N/A			
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	0	331	-0-	331 B	331	331	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													331	
09	0	305	-0-	305 B	636	305	3			N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359 B	995	359	3			N	-0-			-0-
*11	1312 N	317	-0-	-995 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	0	293	-0-	293 B	293	293	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF.	N/A			
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	0	131	-0-	131 B	131	131	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													131	
09	0	156	-0-	156 B	287	156	3			N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149 B	436	149	3			N	-0-			-0-
*11	561 N	125	-0-	-436 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	120	120	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	212	-0-	212 B	212	212 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212											
09	0	195	-0-	195 B	407	195 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	220	-0-	220 B	627	220 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	829 N	202	-0-	-627 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	211	-0-	211 B	211	211 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	212	-0-	212 B	212	212 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212											
09	0	176	-0-	176 B	388	176 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	249	-0-	249 B	637	249 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	860 N	223	-0-	-637 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	293	-0-	293 B	293	293 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	199	-0-	199 B	199	199 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	190	-0-	190 B	389	190 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	558 N	169	-0-	-389 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	160	-0-	160 B	160	160 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246 B	464	246 3	N	-0-			-0-
*11	694 N	230	-0-	-464 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258 B	258	258 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	148	-0-	148 B	148	148 3	N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179 B	327	179 3	N	-0-			-0-
*11	480 N	153	-0-	-327 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175 B	175	175 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR		WELL #:		2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08	0	151	-0-	151 B	151	151 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 151											
09	0	142	-0-	142 B	293	142 3	N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162 B	455	162 3	N	-0-			-0-
*11	598 N	143	-0-	-455 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149 B	149	149 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	0	349	-0-	349 B	349	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 349													
09	0	366	-0-	366 B	715	366	3		N	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423 B	1138	423	3		N	-0-			-0-
*11	1487 N	349	-0-	-1138 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340 B	340	340	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	219	-0-	219 B	219	219	3		N	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238 B	457	238	3		N	-0-			-0-
*11	661 N	204	-0-	-457 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220 B	220	220	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3		N	-0-			-0-
10	0	199	-0-	199 B	357	199	3		N	-0-			-0-
*11	524 N	167	-0-	-357 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174 B	174	174	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	70	-0-	70 B	70	70	3		N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83 B	153	83	3		N	-0-			-0-
*11	226 N	73	-0-	-153 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66 B	66	66	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A		
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	0	142	-0-	142 B	142	142	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142													
09	0	135	-0-	135 B	277	135	3		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144 B	421	144	3		N	-0-			-0-
*11	556 N	135	-0-	-421 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	0	134	-0-	134 B	134	134	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	0	279	-0-	279 B	279	279	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279													
09	0	249	-0-	249 B	528	249	3		N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277 B	805	277	3		N	-0-			-0-
*11	1078 N	273	-0-	-805 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	0	314	-0-	314 B	314	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
06	240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	0	172	-0-	172 B	172	172 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			172							
09	0	76	-0-	76 B	248	76 3	N	-0-		-0-
10	0	252	-0-	252 B	500	252 3	N	-0-		-0-
*11	677 N	177	-0-	-500 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228 B	228	228 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
08	0	233	-0-	233 B	233	233 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			233							
09	0	210	-0-	210 B	443	210 3	N	-0-		-0-
10	0	236	-0-	236 B	679	236 3	N	-0-		-0-
*11	893 N	214	-0-	-679 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	0	236	-0-	236 B	236	236 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
02	504 N	467	-0-	-37 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
08	0	535	-0-	535 B	535	535 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			535							
09	0	512	-0-	512 B	1047	512 3	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534 B	1581	534 3	N	-0-		-0-
*11	2063 N	482	-0-	-1581 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	0	492	-0-	492 B	492	492 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163													
09	0	173	-0-	173 B	336	173	3		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213 B	549	213	3		N	-0-			-0-
*11	729 N	180	-0-	-549 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175 B	175	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	420	-0-	420 B	420	420	3		N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463 B	883	463	3		N	-0-			-0-
*11	1305 N	422	-0-	-883 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	0	376	-0-	376 B	376	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER		WELL #:		1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	0	216	-0-	216 B	216	216	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 216													
09	0	203	-0-	203 B	419	203	3		N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211 B	630	211	3		N	-0-			-0-
*11	827 N	197	-0-	-630 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195 B	195	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
SCHOONOVER		WELL #:		2	RRCID -> 026253	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
04	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
06	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
08	0	319	-0-	319 B	319	319 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			319							
09	0	326	-0-	326 B	645	326 3	N	-0-		-0-
10	0	326	-0-	326 B	971	326 3	N	-0-		-0-
*11	1270 N	299	-0-	-971 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER		WELL #:		3	RRCID -> 026254	COMPL. DATE 09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
04	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	0	161	-0-	161 B	161	161 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			161							
09	0	155	-0-	155 B	316	155 3	N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209 B	525	209 3	N	-0-		-0-
*11	734 N	209	-0-	-525 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	0	224	-0-	224 B	224	224 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 026255	COMPL. DATE 05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			218							
09	0	207	-0-	207 B	425	207 3	N	-0-		-0-
10	0	237	-0-	237 B	662	237 3	N	-0-		-0-
*11	893 N	231	-0-	-662 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	0	230	-0-	230 B	230	230 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SCRUGGS		WELL #:		1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
05	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
08	0	203	-0-	203 B	203	203 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			203								
09	0	151	-0-	151 B	354	151 3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203 B	557	203 3	N	-0-			-0-
*11	701 N	144	-0-	-557 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	0	272	-0-	272 B	272	272 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,880									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			149								
09	0	138	-0-	138 B	287	138 3	N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149 B	436	149 3	N	-0-			-0-
*11	575 N	139	-0-	-436 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143 B	143	143 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,706									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			245								
09	0	253	-0-	253 B	498	253 3	N	-0-			-0-
10	0	262	-0-	262 B	760	262 3	N	-0-			-0-
*11	1019 N	259	-0-	-760 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	0	255	-0-	255 B	255	255 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,074									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
SCRUGGS -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
08	0	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 121												
09	0	97	-0-	97 B	218	97	3			N	-0-	-0-
10	0	148	-0-	148 B	366	148	3			N	-0-	-0-
*11	510 N	144	-0-	-366 B	-0-	144	3			N	-0-	-0-
12	0	156	-0-	156 B	156	156	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERWOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-	-0-
08	0	256	-0-	256 B	256	256	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 256												
09	0	194	-0-	194 B	450	194	3			N	-0-	-0-
10	0	258	-0-	258 B	708	258	3			N	-0-	-0-
*11	924 N	216	-0-	-708 B	-0-	216	3			N	-0-	-0-
12	0	245	-0-	245 B	245	245	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 026265	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08	0	105	-0-	105 B	105	105 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			105							
09	0	86	-0-	86 B	191	86 3	N	-0-		-0-
10	0	147	-0-	147 B	338	147 3	N	-0-		-0-
*11	470 N	132	-0-	-338 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110 B	110	110 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 026266	COMPL. DATE 01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A	
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
08	0	351	-0-	351 B	351	351 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			351							
09	0	341	-0-	341 B	692	341 3	N	-0-		-0-
10	0	361	-0-	361 B	1053	361 3	N	-0-		-0-
*11	1387 N	334	-0-	-1053 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	0	350	-0-	350 B	350	350 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026269	COMPL. DATE 05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
06	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	0	267	-0-	267 B	267	267 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			267							
09	0	273	-0-	273 B	540	273 3	N	-0-		-0-
10	0	281	-0-	281 B	821	281 3	N	-0-		-0-
*11	1094 N	273	-0-	-821 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	0	280	-0-	280 B	280	280 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-					-0-
08	0	403	-0-	403	B	403	403	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 403																
09	0	365	-0-	365	B	768	365	3		N	-0-					-0-
10	0	374	-0-	374	B	1142	374	3		N	-0-					-0-
*11	1476 N	334	-0-	-1142	B	-0-	334	3		N	-0-					-0-
12	0	343	-0-	343	B	343	343	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 245														
09	0	228	-0-	228 B	473	228	3			N	-0-			-0-
10	0	294	-0-	294 B	767	294	3			N	-0-			-0-
*11	999 N	232	-0-	-767 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251 B	251	251	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A			
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	341	-0-	341 B	341	341	3			N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351 B	692	351	3			N	-0-			-0-
*11	1009 N	317	-0-	-692 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316 B	316	316	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A			
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06	420 N	293	-0-	-127 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	341 N	221	-0-	-120 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
08	0	284	-0-	284 B	284	284	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 284														
09	0	310	-0-	310 B	594	310	3			N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352 B	946	352	3			N	-0-			-0-
*11	1266 N	320	-0-	-946 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	0	339	-0-	339 B	339	339	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026278	COMPL. DATE 11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY		WELL #:		2	RRCID -> 026279	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF.	1981 - 2035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-
02	504 N	500	-0-	-4	B	-0-	500	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-
04	540 N	448	-0-	-92	B	-0-	448	2	N	-0-
05	558 N	485	-0-	-73	B	-0-	485	2	N	-0-
06	540 N	418	-0-	-122	B	-0-	418	2	N	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-
08	0	467	-0-	467	B	467	467	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			467							
09	0	432	-0-	432	B	899	432	3	N	-0-
10	0	519	-0-	519	B	1418	519	3	N	-0-
*11	1876 N	458	-0-	-1418	B	-0-	458	3	N	-0-
12	0	453	-0-	453	B	453	453	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,738								-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM		WELL #:		1	RRCID -> 026280	COMPL. DATE 04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2	N	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2	N	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2	N	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2	N	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3	N	-0-
08	0	856	-0-	856	B	856	856	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			856							
09	0	803	-0-	803	B	1659	803	3	N	-0-
10	0	826	-0-	826	B	2485	826	3	N	-0-
*11	3000 N	779	-0-	-2221	B	264	779	3	N	-0-
12	0	795	-0-	795	B	1059	795	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,303								-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
08	0	146	-0-	146 B	146	146 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 146												
09	0	131	-0-	131 B	277	131 3		N	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156 B	433	156 3		N	-0-			-0-
*11	576 N	143	-0-	-433 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138 B	138	138 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	0	239	-0-	239 B	239	239 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 239												
09	0	217	-0-	217 B	456	217 3		N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232 B	688	232 3		N	-0-			-0-
*11	913 N	225	-0-	-688 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216 B	216	216 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
08	0	394	-0-	394 B	394	394 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 394												
09	0	366	-0-	366 B	760	366 3		N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413 B	1173	413 3		N	-0-			-0-
*11	1591 N	418	-0-	-1173 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
12	0	455	-0-	455 B	455	455 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WATTENBARGER -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
08	0	291	-0-	291 B	291	291	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 291												
09	0	242	-0-	242 B	533	242	3			N	-0-	-0-
10	0	280	-0-	280 B	813	280	3			N	-0-	-0-
*11	1047 N	234	-0-	-813 B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
07	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-
08	0	120	-0-	120 B	120	120	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120												
09	0	102	-0-	102 B	222	102	3			N	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120 B	342	120	3			N	-0-	-0-
*11	421 N	79	-0-	-342 B	-0-	79	3			N	-0-	-0-
12	0	74	-0-	74 B	74	74	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	25	-0-	25 B	25	25	3			N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62 B	87	62	3			N	-0-	-0-
*11	134 N	47	-0-	-87 B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
12	0	48	-0-	48 B	48	48	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
08	0	109	-0-	109 B	109	109 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			109							
09	0	98	-0-	98 B	207	98 3	N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115 B	322	115 3	N	-0-		-0-
*11	423 N	101	-0-	-322 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104 B	104	104 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			218							
09	0	200	-0-	200 B	418	200 3	N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210 B	628	210 3	N	-0-		-0-
*11	818 N	190	-0-	-628 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201 B	201	201 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	0	188	-0-	188 B	188	188 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			188							
09	0	177	-0-	177 B	365	177 3	N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185 B	550	185 3	N	-0-		-0-
*11	729 N	179	-0-	-550 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164 B	164	164 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026291	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1863	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
08	0	39	-0-	39 B	39	39 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			39						
09	0	19	-0-	19 B	58	19 3	N	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48 B	106	48 3	N	-0-	-0-
*11	148 N	42	-0-	-106 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
12	0	38	-0-	38 B	38	38 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		533						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026292	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 2090	PERF. N/A	
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
08	0	127	-0-	127 B	127	127 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			127						
09	0	103	-0-	103 B	230	103 3	N	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150 B	380	150 3	N	-0-	-0-
*11	505 N	125	-0-	-380 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126 B	126	126 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026293	COMPL. DATE 08/00/1958	TOTAL DEPTH 1939	PERF. N/A	
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
08	0	65	-0-	65 B	65	65 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			65						
09	0	59	-0-	59 B	124	59 3	N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76 B	200	76 3	N	-0-	-0-
*11	274 N	74	-0-	-200 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67 B	67	67 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		851						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
08	0	370	-0-	370 B	370	370 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			370									
09	0	338	-0-	338 B	708	338 3		N	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382 B	1090	382 3		N	-0-			-0-
*11	1445 N	355	-0-	-1090 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342 B	342	342 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A	
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	372 1	103 2	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	336 1	86 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	376 1	106 2	N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	368 1	103 2	N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	434 1	105 2	N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	420 1	96 2	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	91	-0-	91 B	91	91 3		N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103 B	194	103 3		N	-0-			-0-
*11	288 N	94	-0-	-194 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95 B	95	95 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	305	-0-	305 B	305	305 3		N	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326 B	631	326 3		N	-0-			-0-
*11	948 N	317	-0-	-631 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307 B	307	307 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
08	0	237	-0-	237 B	237	237 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237												
09	0	220	-0-	220 B	457	220 3		N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244 B	701	244 3		N	-0-			-0-
*11	930 N	229	-0-	-701 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	0	236	-0-	236 B	236	236 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	4 1	256 2	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	8 1	252 2	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	62 1	238 2	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	60 1	232 2	N	-0-		-0-
07	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 218											
09	0	215	-0-	215 B	433	215 3		N	-0-		-0-
10	0	224	-0-	224 B	657	224 3		N	-0-		-0-
*11	883 N	226	-0-	-657 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	291	-0-	291 B	291	291 3		N	-0-		-0-
10	0	360	-0-	360 B	651	360 3		N	-0-		-0-
*11	972 N	321	-0-	-651 B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
12	0	282	-0-	282 B	282	282 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	259	-0-	259 B	259	259	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												259			
09	0	249	-0-	249 B	508	249	3			N	-0-				-0-
10	0	301	-0-	301 B	809	301	3			N	-0-				-0-
*11	1078 N	269	-0-	-809 B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	0	224	-0-	224 B	224	224	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
08	0	205	-0-	205 B	205	205	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												205			
09	0	179	-0-	179 B	384	179	3			N	-0-				-0-
10	0	215	-0-	215 B	599	215	3			N	-0-				-0-
*11	803 N	204	-0-	-599 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
12	0	192	-0-	192 B	192	192	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
08	0	181	-0-	181 B	181	181	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												181			
09	0	169	-0-	169 B	350	169	3			N	-0-				-0-
10	0	196	-0-	196 B	546	196	3			N	-0-				-0-
*11	726 N	180	-0-	-546 B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
12	0	181	-0-	181 B	181	181	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID -> 026303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-		-0-
10	0	313	-0-	313 B	610	313 3	N	-0-		-0-
*11	906 N	296	-0-	-610 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	0	298	-0-	298 B	298	298 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026304	COMPL. DATE 05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
08	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79										
09	0	74	-0-	74 B	153	74 3	N	-0-		-0-
10	0	84	-0-	84 B	237	84 3	N	-0-		-0-
*11	316 N	79	-0-	-237 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	0	80	-0-	80 B	80	80 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026306	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A	
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	0	292	-0-	292 B	292	292 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 292										
09	0	335	-0-	335 B	627	335 3	N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369 B	996	369 3	N	-0-		-0-
*11	1339 N	343	-0-	-996 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
12	0	377	-0-	377 B	377	377 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID -> 026308	COMPL. DATE 01/00/1959	TOTAL DEPTH 1826	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
08	0	113	-0-	113 B	113	113 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			113							
09	0	109	-0-	109 B	222	109 3	N	-0-	-0-	
10	0	115	-0-	115 B	337	115 3	N	-0-	-0-	
*11	443 N	106	-0-	-337 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
12	0	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID -> 026309	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH 1977	PERF. N/A	
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
08	0	36	-0-	36 B	36	36 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			36						
09	0	19	-0-	19 B	55	19 3	N	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48 B	103	48 3	N	-0-	-0-
*11	143 N	40	-0-	-103 B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47 B	47	47 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID -> 026310	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH 1953	PERF. N/A	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-	-0-
04	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2	N	-0-	-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
07	465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
08	0	447	-0-	447 B	447	447 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			447						
09	0	386	-0-	386 B	833	386 3	N	-0-	-0-
10	0	397	-0-	397 B	1230	397 3	N	-0-	-0-
*11	1659 N	429	-0-	-1230 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
12	0	491	-0-	491 B	491	491 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WILLOUGHBY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
08	0	181	-0-	181 B	181	181	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 181												
09	0	166	-0-	166 B	347	166	3			N	-0-	-0-
10	0	187	-0-	187 B	534	187	3			N	-0-	-0-
*11	711 N	177	-0-	-534 B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
12	0	182	-0-	182 B	182	182	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISCHKAEMPER												
WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A												
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-	-0-
08	0	142	-0-	142 B	142	142	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
09	0	129	-0-	129 B	271	129	3			N	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152 B	423	152	3			N	-0-	-0-
*11	566 N	143	-0-	-423 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157 B	157	157	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISCHKAEMPER												
WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A												
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-	-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
07	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	364	-0-	364 B	364	364	3			N	-0-	-0-
10	0	373	-0-	373 B	737	373	3			N	-0-	-0-
*11	1081 N	344	-0-	-737 B	-0-	344	3			N	-0-	-0-
12	0	341	-0-	341 B	341	341	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID -> 026314	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH 1822	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2		N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3		N	-0-	-0-
08	0	38	-0-	38 B	38	38 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38										
09	0	41	-0-	41 B	79	41 3		N	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58 B	137	58 3		N	-0-	-0-
*11	182 N	45	-0-	-137 B	-0-	45 3		N	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53 B	53	53 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID -> 026315	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH 1865	PERF. N/A		
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
08	0	374	-0-	374 B	374	374 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 374										
09	0	284	-0-	284 B	658	284 3		N	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375 B	1033	375 3		N	-0-	-0-
*11	1356 N	323	-0-	-1033 B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
12	0	275	-0-	275 B	275	275 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026316	COMPL. DATE 02/00/1957	TOTAL DEPTH 2071	PERF. N/A		
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-
06	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
07	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 3		N	-0-	-0-
08	0	197	-0-	197 B	197	197 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197										
09	0	176	-0-	176 B	373	176 3		N	-0-	-0-
10	0	201	-0-	201 B	574	201 3		N	-0-	-0-
*11	818 N	244	-0-	-574 B	-0-	244 3		N	-0-	-0-
12	0	182	-0-	182 B	182	182 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
08	0	98	-0-	98 B	98	98 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			98								
09	0	78	-0-	78 B	176	78 3	N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79 B	255	79 3	N	-0-			-0-
*11	330 N	75	-0-	-255 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77 B	77	77 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08	0	240	-0-	240 B	240	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			240								
09	0	216	-0-	216 B	456	216 3	N	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267 B	723	267 3	N	-0-			-0-
*11	973 N	250	-0-	-723 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239 B	239	239 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
08	0	510	-0-	510 B	510	510 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			510								
09	0	385	-0-	385 B	895	385 3	N	-0-			-0-
10	0	454	-0-	454 B	1349	454 3	N	-0-			-0-
*11	1689 N	340	-0-	-1349 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	0	349	-0-	349 B	349	349 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026320	COMPL. DATE 02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-	-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
04	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
06	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
08	0	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300									
09	0	269	-0-	269 B	569	269 3	N	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322 B	891	322 3	N	-0-	-0-
*11	1192 N	301	-0-	-891 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
12	0	303	-0-	303 B	303	303 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,701						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 026321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
07	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
08	0	393	-0-	393 B	393	393 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 393									
09	0	377	-0-	377 B	770	377 3	N	-0-	-0-
10	0	407	-0-	407 B	1177	407 3	N	-0-	-0-
*11	1555 N	378	-0-	-1177 B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
12	0	367	-0-	367 B	367	367 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,691						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOODALL		WELL #:		1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-	-0-
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-	-0-
04	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-	-0-
06	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	247	-0-	247 B	247	247 3	N	-0-	-0-
10	0	327	-0-	327 B	574	327 3	N	-0-	-0-
*11	858 N	284	-0-	-574 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
12	0	353	-0-	353 B	353	353 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,176						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
DAMRON		WELL #:		1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	0	140	-0-	140 B	140	140 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 140										
09	0	132	-0-	132 B	272	132 3	N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140 B	412	140 3	N	-0-		-0-
*11	547 N	135	-0-	-412 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132 B	132	132 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCALL		WELL #:		4	RRCID -> 026387	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08	0	126	-0-	126 B	126	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			126								
09	0	110	-0-	110 B	236	110 3	N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126 B	362	126 3	N	-0-			-0-
*11	481 N	119	-0-	-362 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109 B	109	109 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08	0	126	-0-	126 B	126	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			126								
09	0	110	-0-	110 B	236	110 3	N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126 B	362	126 3	N	-0-			-0-
*11	481 N	119	-0-	-362 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109 B	109	109 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
08	0	201	-0-	201 B	201	201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			201								
09	0	176	-0-	176 B	377	176 3	N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	578	201 3	N	-0-			-0-
*11	769 N	191	-0-	-578 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175 B	175	175 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DIAL A		WELL #:		2	RRCID -> 026462	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
02	476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
04	480 N	317	-0-	-163 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-		-0-
08	0	528	-0-	528 B	528	528 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 528											
09	0	462	-0-	462 B	990	462 3		N	-0-		-0-
10	0	529	-0-	529 B	1519	529 3		N	-0-		-0-
*11	2020 N	501	-0-	-1519 B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
12	0	459	-0-	459 B	459	459 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID -> 026463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	210	-0-	210 B	210	210 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 210											
*09	0	340	-0-	340 B	550	340 2		N	-0-		-0-
10	0	354	-0-	354 B	904	354 2		N	-0-		-0-
11	DELQ PR	307	-0-	307 B	1211	307 2		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	340	-0-	340 B	1551	340 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID -> 026490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALICE RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	177	-0-	177 B	177	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 177											
09	0	146	-0-	146 B	323	146 3	N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137 B	460	137 3	N	-0-			-0-
*11	579 N	119	-0-	-460 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133 B	133	133 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
08	0	189	-0-	189 B	189	189 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 189											
09	0	165	-0-	165 B	354	165 3	N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187 B	541	187 3	N	-0-			-0-
*11	722 N	181	-0-	-541 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182 B	182	182 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	158	-0-	158 B	158	158 3	N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179 B	337	179 3	N	-0-			-0-
*11	507 N	170	-0-	-337 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159 B	159	159 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	224 N	182	-0-	-42 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	0	263	-0-	263 B	263	263	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				263										
09	0	233	-0-	233 B	496	233	3			N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265 B	761	265	3			N	-0-			-0-
*11	1021 N	260	-0-	-761 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235 B	235	235	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	168 N	112	-0-	-56 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	0	192	-0-	192 B	192	192	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				192										
09	0	174	-0-	174 B	366	174	3			N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	560	194	3			N	-0-			-0-
*11	744 N	184	-0-	-560 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157 B	157	157	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	247	-0-	-249 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	0	520	-0-	520 B	520	520	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				520										
09	0	474	-0-	474 B	994	474	3			N	-0-			-0-
10	0	526	-0-	526 B	1520	526	3			N	-0-			-0-
*11	2020 N	500	-0-	-1520 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
12	0	426	-0-	426 B	426	426	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCDOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	341 N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	194	-0-	-114	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
07	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
08	0	334	-0-	334	B	334	334	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 334												
09	0	326	-0-	326	B	660	326	3	N	-0-	-0-	
10	0	315	-0-	315	B	975	315	3	N	-0-	-0-	
*11	1286 N	311	-0-	-975	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
12	0	295	-0-	295	B	295	295	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVANS		WELL #:		B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 N	132	-0-	-178	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	143	-0-	-109	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
05	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
08	0	314	-0-	314	B	314	314	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 314												
09	0	303	-0-	303	B	617	303	3	N	-0-	-0-	
10	0	199	-0-	199	B	816	199	3	N	-0-	-0-	
*11	1076 N	260	-0-	-816	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
12	0	209	-0-	209	B	209	209	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
04	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
08	0	411	-0-	411 B	411	411 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 411											
09	0	397	-0-	397 B	808	397 3	N	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376 B	1184	376 3	N	-0-			-0-
*11	1555 N	371	-0-	-1184 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
12	0	396	-0-	396 B	396	396 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
07	186 N	2	-0-	-184 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27 B	27	27 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
08	0	351	-0-	351 B	351	351	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 351														
09	0	314	-0-	314 B	665	314	3			N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389 B	1054	389	3			N	-0-			-0-
*11	1372 N	318	-0-	-1054 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12	0	319	-0-	319 B	319	319	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A			
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	0	207	-0-	207 B	207	207	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 207														
09	0	196	-0-	196 B	403	196	3			N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212 B	615	212	3			N	-0-			-0-
*11	783 N	168	-0-	-615 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A			
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	0	156	-0-	156 B	156	156	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156														
09	0	153	-0-	153 B	309	153	3			N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173 B	482	173	3			N	-0-			-0-
*11	643 N	161	-0-	-482 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172 B	172	172	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	0	255	-0-	255 B	255	255	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 255													
09	0	244	-0-	244 B	499	244	3		N	-0-			-0-
10	0	280	-0-	280 B	779	280	3		N	-0-			-0-
*11	1014 N	235	-0-	-779 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263 B	263	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083 PERF. 2010 - 2044			
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	0	402	-0-	402 B	402	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 402													
09	0	392	-0-	392 B	794	392	3		N	-0-			-0-
10	0	384	-0-	384 B	1178	384	3		N	-0-			-0-
*11	1551 N	373	-0-	-1178 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	0	451	-0-	451 B	451	451	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
05	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	307	-0-	307 B	307	307 3		N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341 B	648	341 3		N	-0-			-0-
*11	847 N	199	-0-	-648 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174 B	174	174 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06	600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
08	0	526	-0-	526 B	526	526 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 526												
09	0	520	-0-	520 B	1046	520 3		N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506 B	1552	506 3		N	-0-			-0-
*11	2044 N	492	-0-	-1552 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	0	486	-0-	486 B	486	486 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING		WELL #:		1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	70	-0-	70 B	70	70 3		N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75 B	145	75 3		N	-0-			-0-
*11	212 N	67	-0-	-145 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71 B	71	71 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	359	-0-	359 B	359	359 3	N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410 B	769	410 3	N	-0-			-0-
*11	1120 N	351	-0-	-769 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354 B	354	354 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
08	0	151	-0-	151 B	151	151 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 151											
09	0	134	-0-	134 B	285	134 3	N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163 B	448	163 3	N	-0-			-0-
*11	631 N	183	-0-	-448 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146 B	146	146 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08	0	68	-0-	68 B	68	68 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68											
09	0	69	-0-	69 B	137	69 3	N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94 B	231	94 3	N	-0-			-0-
*11	295 N	64	-0-	-231 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91 B	91	91 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
08	0	87	-0-	87 B	87	87	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 87															
09	0	81	-0-	81 B	168	81	3			N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90 B	258	90	3			N	-0-				-0-
*11	339 N	81	-0-	-258 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
12	0	89	-0-	89 B	89	89	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-				-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
06	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
08	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	167	-0-	167 B	167	167	3			N	-0-				-0-
10	0	198	-0-	198 B	365	198	3			N	-0-				-0-
*11	413 N	48	-0-	-365 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	0	144	-0-	144 B	144	144	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A				
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
08	0	224	-0-	224 B	224	224	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 224															
09	0	206	-0-	206 B	430	206	3			N	-0-				-0-
10	0	247	-0-	247 B	677	247	3			N	-0-				-0-
*11	876 N	199	-0-	-677 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12	0	243	-0-	243 B	243	243	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 035620	COMPL. DATE 11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
08	0	198	-0-	198 B	198	198 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 198										
09	0	190	-0-	190 B	388	190 3	N	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192 B	580	192 3	N	-0-		-0-
*11	771 N	191	-0-	-580 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	0	204	-0-	204 B	204	204 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
08	0	198	-0-	198 B	198	198 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 198										
09	0	174	-0-	174 B	372	174 3	N	-0-	-0-	
10	0	184	-0-	184 B	556	184 3	N	-0-	-0-	
*11	732 N	176	-0-	-556 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
12	0	151	-0-	151 B	151	151 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID -> 037363	COMPL. DATE 07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2	N	-0-	-0-	
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
08	0	271	-0-	271 B	271	271 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 271										
09	0	260	-0-	260 B	531	260 3	N	-0-	-0-	
10	0	298	-0-	298 B	829	298 3	N	-0-	-0-	
*11	1075 N	246	-0-	-829 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
12	0	267	-0-	267 B	267	267 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	181	-0-	181 B	181	181 3	N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153 B	334	153 3	N	-0-			-0-
*11	513 N	179	-0-	-334 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179 B	179	179 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
08	0	328	-0-	328 B	328	328 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 328											
09	0	304	-0-	304 B	632	304 3	N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336 B	968	336 3	N	-0-			-0-
*11	1206 N	238	-0-	-968 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220 B	220	220 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08	0	152	-0-	152 B	152	152 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 152											
09	0	146	-0-	146 B	298	146 3	N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159 B	457	159 3	N	-0-			-0-
*11	515 N	58	-0-	-457 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128 B	128	128 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

01	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-					-0-
08	0	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				463												
09	0	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-
10	0	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-
*11	1262 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
12	0	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1799 - 1932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF.	2146 - 2230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036 PERF.	1797 - 1963				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF. 2236 - 2376
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3			-0-
10	0	154	-0-	154 B	312	154	3			-0-
*11	457 N	145	-0-	-312 B	-0-	145	3			-0-
12	0	139	-0-	139 B	139	139	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 088112	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1824	-	2163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	212	-0-	212 B	212	212 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212												
09	0	188	-0-	188 B	400	188 3		N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215 B	615	215 3		N	-0-			-0-
*11	822 N	207	-0-	-615 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211 B	211	211 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 088954	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2046	-	2168	
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
08	0	84	-0-	84 B	84	84 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84												
09	0	72	-0-	72 B	156	72 3		N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80 B	236	80 3		N	-0-			-0-
*11	312 N	76	-0-	-236 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77 B	77	77 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 089326	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2023	-	2272	
01	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08	0	124	-0-	124 B	124	124 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124												
09	0	55	-0-	55 B	179	55 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	179			N	-0-			-0-
*11	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4 B	4	4 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEDDER		WELL #:		1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194			
01	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08	0	132	-0-	132 B	132	132	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				132										
09	0	84	-0-	84 B	216	84	3			N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47 B	263	47	3			N	-0-			-0-
*11	299 N	36	-0-	-263 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61 B	61	61	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094 PERF.	1999 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
08	0	112	-0-	112 B	112	112	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 112												
09	0	51	-0-	51 B	163	51	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	163				N	-0-		-0-
*11	163 N	-0-	-0-	-163 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3 B	3	3	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1852 - 1940	
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
08	0	160	-0-	160 B	160	160	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 160												
09	0	154	-0-	154 B	314	154	3		N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161 B	475	161	3		N	-0-		-0-
*11	618 N	143	-0-	-475 B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	0	148	-0-	148 B	148	148	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183 PERF.	1978 - 2130	
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-		-0-
08	0	436	-0-	436 B	436	436	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 436												
09	0	422	-0-	422 B	858	422	3		N	-0-		-0-
10	0	447	-0-	447 B	1305	447	3		N	-0-		-0-
*11	1715 N	410	-0-	-1305 B	-0-	410	3		N	-0-		-0-
12	0	423	-0-	423 B	423	423	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027	
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
02	140 N	94	-0-	-46	B	-0-	94	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-	-0-
08	0	134	-0-	134	B	134	134	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 134												
09	0	128	-0-	128	B	262	128	3		N	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	B	403	141	3		N	-0-	-0-
*11	521 N	118	-0-	-403	B	-0-	118	3		N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	B	111	111	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
04	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
08	0	373	-0-	373 B	373	373 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			373								
09	0	354	-0-	354 B	727	354 3	N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429 B	1156	429 3	N	-0-			-0-
*11	1547 N	391	-0-	-1156 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
12	0	377	-0-	377 B	377	377 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122								
09	0	96	-0-	96 B	218	96 3	N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106 B	324	106 3	N	-0-			-0-
*11	422 N	98	-0-	-324 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62 B	62	62 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	85	-0-	85 B	85	85 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			85								
09	0	118	-0-	118 B	203	118 3	N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131 B	334	131 3	N	-0-			-0-
*11	448 N	114	-0-	-334 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	120	120 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		527				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512		
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
08	0	350	-0-	350 B	350	350	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	330	-0-	330 B	680	330	3			N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302 B	982	302	3			N	-0-			-0-
*11	1270 N	288	-0-	-982 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	0	278	-0-	278 B	278	278	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042		
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	0	70	-0-	70 B	70	70	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	56	-0-	56 B	126	56	3			N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71 B	197	71	3			N	-0-			-0-
*11	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SAYE		WELL #:		1	RRCID -> 097419	COMPL. DATE 10/23/1981	TOTAL DEPTH 1761	PERF. 1620	-	1726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	0	264	-0-	264 B	264	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 264												
09	0	143	-0-	143 B	407	143 3		N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81 B	488	81 3		N	-0-			-0-
*11	591 N	103	-0-	-488 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131 B	131	131 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LULA		WELL #:		1 A	RRCID -> 097420	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1876	-	1922		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDRA		WELL #:		1	RRCID -> 098550	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2074	PERF. 1907	-	2054		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEAU		WELL #:		1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	1			N	-0-	-0-
02	168 N	28	-0-	-140 B	-0-	28	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	31	1	114	2	N	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	30	1	83	2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-	-0-
06	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	1			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA		WELL #:		1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1682 - 1833
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APRIL		WELL #:		1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 59												
09	0	107	-0-	107 B	166	107	3			N	-0-	-0-
10	0	100	-0-	100 B	266	100	3			N	-0-	-0-
*11	266 N	-0-	-0-	-266 B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PAM		WELL #:		1	RRCID -> 098941	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161	-	2343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163												
09	0	79	-0-	79 B	242	79 3		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71 B	313	71 3		N	-0-			-0-
*11	386 N	73	-0-	-313 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53 B	53	53 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 098943	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167	-	2339	
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	0	201	-0-	201 B	201	201 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 201												
09	0	133	-0-	133 B	334	133 3		N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	448	114 3		N	-0-			-0-
*11	575 N	127	-0-	-448 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	0	124	-0-	124 B	124	124 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETA		WELL #:		1	RRCID -> 099266	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868	-	1984	
01	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	168 N	62	-0-	-106 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
08	0	238	-0-	238 B	238	238 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 238												
09	0	323	-0-	323 B	561	323 3		N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244 B	805	244 3		N	-0-			-0-
*11	977 N	172	-0-	-805 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140 B	140	140 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CITY OF MCLEAN		WELL #:		2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203 B	421	203 3	N	-0-			-0-
*11	621 N	200	-0-	-421 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198 B	198	198 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	0	260	-0-	260 B	260	260 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 260											
09	0	226	-0-	226 B	486	226 3	N	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226 B	712	226 3	N	-0-			-0-
*11	982 N	270	-0-	-712 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	0	232	-0-	232 B	232	232 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
01	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
08	0	406	-0-	406 B	406	406 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 406											
09	0	414	-0-	414 B	820	414 3	N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418 B	1238	418 3	N	-0-			-0-
*11	1620 N	382	-0-	-1238 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368 B	368	368 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282	
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-		-0-	
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-		-0-	
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-		-0-	
08	0	299	-0-	299 B	299	299	3			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				299										
09	0	182	-0-	182 B	481	182	3			N	-0-		-0-	
10	0	110	-0-	110 B	591	110	3			N	-0-		-0-	
*11	739 N	148	-0-	-591 B	-0-	148	3			N	-0-		-0-	
12	0	133	-0-	133 B	133	133	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,947												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VONDA				WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-		-0-	
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-		-0-	
04	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-		-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-		-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-		-0-	
07	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-		-0-	
08	0	559	-0-	559 B	559	559	3			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				559										
09	0	547	-0-	547 B	1106	547	3			N	-0-		-0-	
10	0	547	-0-	547 B	1653	547	3			N	-0-		-0-	
*11	2142 N	489	-0-	-1653 B	-0-	489	3			N	-0-		-0-	
12	0	359	-0-	359 B	359	359	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,910												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MERTAL		WELL #:		1	RRCID -> 102087	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897	-	2120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
02	224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	171	-0-	171 B	171	171	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 171												
09	0	229	-0-	229 B	400	229	3			N	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112 B	512	112	3			N	-0-	-0-
*11	741 N	229	-0-	-512 B	-0-	229	3			N	-0-	-0-
12	0	156	-0-	156 B	156	156	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID -> 102169	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225	-	2286	
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	305	-0-	305 B	305	305	3			N	-0-	-0-
10	0	340	-0-	340 B	645	340	3			N	-0-	-0-
*11	956 N	311	-0-	-645 B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
12	0	334	-0-	334 B	334	334	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKIE		WELL #:		1	RRCID -> 103599	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830	-	2022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1887 - 1960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103 PERF.	1954 - 2030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267 PERF.	2086 - 2247				
01	248 N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2		N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-				-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	322	-0-	322	B	322	322	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				322											
09	0	208	-0-	208	B	530	208	3		N	-0-				-0-
10	0	157	-0-	157	B	687	157	3		N	-0-				-0-
*11	796 N	109	-0-	-687	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-
12	0	157	-0-	157	B	157	157	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2423 - 2514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	177	-0-	177 B	177	177 3	N	-0-			-0-	
10	0	173	-0-	173 B	350	173 3	N	-0-			-0-	
*11	560 N	210	-0-	-350 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
12	0	241	-0-	241 B	241	241 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352 - 2507
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-	
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-	
04	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-	
05	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
07	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-	
08	0	580	-0-	580 B	580	580 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 580												
09	0	512	-0-	512 B	1092	512 3	N	-0-			-0-	
10	0	556	-0-	556 B	1648	556 3	N	-0-			-0-	
*11	2171 N	523	-0-	-1648 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
12	0	551	-0-	551 B	551	551 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388
01	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-	
08	0	219	-0-	219 B	219	219 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 219												
09	0	-0-	-0-	-0- B	219		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	219		N	-0-			-0-	
*11	259 N	40	-0-	-219 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
12	0	59	-0-	59 B	59	59 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID -> 105095	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 2720	PERF. 2608	- 2078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	0	39	-0-	39 B	39	39 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39												
09	0	36	-0-	36 B	75	36 3		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39 B	114	39 3		N	-0-			-0-
*11	143 N	29	-0-	-114 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37 B	37	37 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 105509	COMPL. DATE 07/04/1982	TOTAL DEPTH 2294	PERF. 2094	- 2240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	233	-0-	233 B	233	233 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	233			N	-0-			-0-
*11	233 N	-0-	-0-	-233 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAHL		WELL #:		1	RRCID -> 108749	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 2080	PERF. 1812	- 2019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
02	840 N	426	-0-	-414 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	0	896	-0-	896 B	896	896	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 896													
09	0	775	-0-	775 B	1671	775	3		N	-0-			-0-
10	0	852	-0-	852 B	2523	852	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	808	-0-	-2192 B	331	808	3		N	-0-			-0-
12	0	845	-0-	845 B	1176	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	33	-0-	33 B	33	33	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33													
09	0	84	-0-	84 B	117	84	3		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40 B	157	40	3		N	-0-			-0-
*11	236 N	79	-0-	-157 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57 B	57	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JEFF		WELL #:		1	RRCID -> 117795	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994	-	2086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 3			N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	91	-0-	91 B	91		91 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	91					N	-0-			-0-
*11	91 N	-0-	-0-	-91 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6 B	6		6 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID -> 126313	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108	-	2112			
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 2			N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-		325 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448 2			N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		421 2			N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-		451 2			N	-0-			-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-		356 2			N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-		362 3			N	-0-			-0-
08	0	389	-0-	389 B	389		389 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 389														
09	0	382	-0-	382 B	771		382 3			N	-0-			-0-
10	0	395	-0-	395 B	1166		395 3			N	-0-			-0-
*11	1478 N	312	-0-	-1166 B	-0-		312 3			N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326 B	326		326 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 126347	COMPL. DATE 10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902	-	1908			
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242 2			N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-		188 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		262 2			N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-		239 2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235 2			N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-		211 2			N	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-		208 3			N	-0-			-0-
08	0	215	-0-	215 B	215		215 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215														
09	0	211	-0-	211 B	426		211 3			N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218 B	644		218 3			N	-0-			-0-
*11	833 N	189	-0-	-644 B	-0-		189 3			N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194 B	194		194 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
02	728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2			N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2			N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2			N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2			N	-0-			-0-
07	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 3			N	-0-			-0-
08	0	806	-0-	806 B	806	806 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 806													
09	0	810	-0-	810 B	1616	810 3			N	-0-			-0-
10	0	805	-0-	805 B	2421	805 3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	765	-0-	-2235 B	186	765 3			N	-0-			-0-
12	0	797	-0-	797 B	983	797 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-			-0-
02	812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 2			N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2			N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3			N	-0-			-0-
08	0	933	-0-	933 B	933	933 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 933													
09	0	970	-0-	970 B	1903	970 3			N	-0-			-0-
10	0	898	-0-	898 B	2801	898 3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	964	-0-	-2036 B	765	964 3			N	-0-			-0-
12	0	947	-0-	947 B	1712	947 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2			N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
08	0	100	-0-	100 B	100	100 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 100													
09	0	113	-0-	113 B	213	113 3			N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	327	114 3			N	-0-			-0-
*11	457 N	130	-0-	-327 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143 B	143	143 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID -> 164032	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386	-	2481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	0	292	-0-	292 B	292	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 292												
09	0	289	-0-	289 B	581	289 3		N	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269 B	850	269 3		N	-0-			-0-
*11	1134 N	284	-0-	-850 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306 B	306	306 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID -> 164041	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455	-	2514	
01	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	303	-0-	303 B	303	303 3		N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287 B	590	287 3		N	-0-			-0-
*11	880 N	290	-0-	-590 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12	0	305	-0-	305 B	305	305 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 164124	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203	-	2270	
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
08	0	374	-0-	374 B	374	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 374												
09	0	343	-0-	343 B	717	343 3		N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277 B	994	277 3		N	-0-			-0-
*11	1368 N	374	-0-	-994 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12	0	386	-0-	386 B	386	386 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			18	
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			18	
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 2	N	-0-			18	
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			18	
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 2	N	-0-			18	
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			18	
08	0	574	-0-	574 B	574	574 3	N	-0-			18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 574												
09	0	557	-0-	557 B	1131	557 3	N	-0-			18	
10	0	544	-0-	544 B	1675	544 3	N	-0-			18	
*11	2210 N	535	-0-	-1675 B	-0-	535 3	N	-0-			18	
12	0	557	-0-	557 B	557	557 3	N	-0-			18	

TOTAL GAS PROD: 6,584

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
08	0	268	-0-	268 B	268	268 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 268												
09	0	306	-0-	306 B	574	306 3	N	-0-			-0-	
10	0	259	-0-	259 B	833	259 3	N	-0-			-0-	
*11	1132 N	299	-0-	-833 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
12	0	350	-0-	350 B	350	350 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,580

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-	
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-	
06	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
07	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-	
08	0	513	-0-	513 B	513	513 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 513												
09	0	489	-0-	489 B	1002	489 3	N	-0-			-0-	
10	0	495	-0-	495 B	1497	495 3	N	-0-			-0-	
*11	1963 N	466	-0-	-1497 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
12	0	504	-0-	504 B	504	504 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,787

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-	
02	1148 N	1087	-0-	-61 B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 2	N	-0-			-0-	
04	1320 N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-	
05	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-	
06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-	
07	1209 N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-	
08	0	1216	-0-	1216 B	1216	1216 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1216											
09	0	1203	-0-	1203 B	2419	1203 3	N	-0-			-0-	
10	0	1148	-0-	1148 B	3567	1148 3	N	-0-			-0-	
*11	3000 N	1187	-0-	-1813 B	1754	1187 3	N	-0-			-0-	
12	0	1285	-0-	1285 B	3039	1285 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,364

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2310 - 2343
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
04	450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-	
08	0	381	-0-	381 B	381	381 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 381											
09	0	404	-0-	404 B	785	404 3	N	-0-			-0-	
10	0	361	-0-	361 B	1146	361 3	N	-0-			-0-	
*11	1548 N	402	-0-	-1146 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-	
12	0	445	-0-	445 B	445	445 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,895

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
RICE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 165627	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 2307	-	2351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
02	532 N	503	-0-	-29 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
04	600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
07	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
08	0	524	-0-	524 B	524	524 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			524								
09	0	603	-0-	603 B	1127	603 3	N	-0-			-0-
10	0	535	-0-	535 B	1662	535 3	N	-0-			-0-
*11	2296 N	634	-0-	-1662 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
12	0	681	-0-	681 B	681	681 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 166031	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 2415	PERF. 2323	-	2363
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
04	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
08	0	386	-0-	386 B	386	386 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			386							
09	0	387	-0-	387 B	773	387 3	N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375 B	1148	375 3	N	-0-		-0-
*11	1563 N	415	-0-	-1148 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	0	454	-0-	454 B	454	454 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID -> 166070	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2347	-	2385
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
02	588 N	538	-0-	-50 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
07	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
08	0	659	-0-	659 B	659	659 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			659							
09	0	674	-0-	674 B	1333	674 3	N	-0-		-0-
10	0	653	-0-	653 B	1986	653 3	N	-0-		-0-
*11	2718 N	732	-0-	-1986 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
12	0	798	-0-	798 B	798	798 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
08	0	392	-0-	392 B	392	392 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 392												
09	0	437	-0-	437 B	829	437 3		N	-0-			-0-
10	0	405	-0-	405 B	1234	405 3		N	-0-			-0-
*11	1633 N	399	-0-	-1234 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441 B	441	441 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9 1	372 2	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8 1	304 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	8 1	344 2	N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	48 1	299 2	N	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	32 1	304 2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	65 1	267 2	N	-0-			-0-
07	372 N	187	-0-	-185 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	0	230	-0-	230 B	230	230 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 230												
09	0	273	-0-	273 B	503	273 3		N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331 B	834	331 3		N	-0-			-0-
*11	1166 N	332	-0-	-834 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	0	343	-0-	343 B	343	343 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	0	247	-0-	247 B	247	247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 247												
09	0	254	-0-	254 B	501	254 3		N	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247 B	748	247 3		N	-0-			-0-
*11	995 N	247	-0-	-748 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265 B	265	265 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434	
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
04	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	228	-0-	228 B	228	228 3		N	-0-		-0-
10	0	232	-0-	232 B	460	232 3		N	-0-		-0-
*11	705 N	245	-0-	-460 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260 B	260	260 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	187	-0-	187 B	187	187 3		N	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166 B	353	166 3		N	-0-		-0-
*11	543 N	190	-0-	-353 B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192 B	192	192 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
02	532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-		-0-
04	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	147 1	466 2	N	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	58 1	499 2	N	-0-		-0-
07	620 N	333	-0-	-287 B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08	0	491	-0-	491 B	491	491 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 491											
09	0	495	-0-	495 B	986	495 3		N	-0-		-0-
10	0	556	-0-	556 B	1542	556 3		N	-0-		-0-
*11	2094 N	552	-0-	-1542 B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
12	0	602	-0-	602 B	602	602 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 166984	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650	-	2706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
08	0	308	-0-	308 B	308	308 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			308								
09	0	292	-0-	292 B	600	292 3	N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291 B	891	291 3	N	-0-			-0-
*11	1178 N	287	-0-	-891 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295 B	295	295 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE		WELL #:		2	RRCID -> 167173	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342	-	2381
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04	450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
08	0	411	-0-	411 B	411	411 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			411								
09	0	399	-0-	399 B	810	399 3	N	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393 B	1203	393 3	N	-0-			-0-
*11	1637 N	434	-0-	-1203 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
12	0	436	-0-	436 B	436	436 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID -> 167355	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230	-	2265
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
04	540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
05	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
08	0	514	-0-	514 B	514	514 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			514								
09	0	508	-0-	508 B	1022	508 3	N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455 B	1477	455 3	N	-0-			-0-
*11	2006 N	529	-0-	-1477 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
12	0	563	-0-	563 B	563	563 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 -	2476
HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	102	-0-	102 B	102	102 3	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88 B	190	88 3	N	-0-			-0-
*11	257 N	67	-0-	-190 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67 B	67	67 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-		
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-		
04	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-		
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-		
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-		
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-		
08	0	374	-0-	374 B	374	374 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 374													
09	0	365	-0-	365 B	739	365 3	N	-0-			-0-		
10	0	344	-0-	344 B	1083	344 3	N	-0-			-0-		
*11	1470 N	387	-0-	-1083 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-		
12	0	418	-0-	418 B	418	418 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 -	2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-		
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-		
04	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-		
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-		
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-		
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-		
08	0	467	-0-	467 B	467	467 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 467													
09	0	434	-0-	434 B	901	434 3	N	-0-			-0-		
10	0	425	-0-	425 B	1326	425 3	N	-0-			-0-		
*11	1749 N	423	-0-	-1326 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-		
12	0	456	-0-	456 B	456	456 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
08	0	506	-0-	506 B	506	506 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 506												
09	0	515	-0-	515 B	1021	515 3		N	-0-			-0-
10	0	502	-0-	502 B	1523	502 3		N	-0-			-0-
*11	1999 N	476	-0-	-1523 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522 B	522	522 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	0	463	-0-	463 B	463	463 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 463												
09	0	419	-0-	419 B	882	419 3		N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435 B	1317	435 3		N	-0-			-0-
*11	1769 N	452	-0-	-1317 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
12	0	484	-0-	484 B	484	484 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	0	308	-0-	308 B	308	308 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 308												
09	0	323	-0-	323 B	631	323 3		N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318 B	949	318 3		N	-0-			-0-
*11	1269 N	320	-0-	-949 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	0	338	-0-	338 B	338	338 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 -	2304
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
02	532 N	522	-0-	-10 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-		-0-	
04	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
08	0	554	-0-	554 B	554	554 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 554											
09	0	563	-0-	563 B	1117	563 3	N	-0-		-0-	
10	0	558	-0-	558 B	1675	558 3	N	-0-		-0-	
*11	2260 N	585	-0-	-1675 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-	
12	0	640	-0-	640 B	640	640 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 -	2415
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-			
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-			
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-			
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-			
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-			
07	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-			
08	0	58	-0-	58 B	58	58 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 58													
09	0	61	-0-	61 B	119	61 3	N	-0-		-0-			
10	0	55	-0-	55 B	174	55 3	N	-0-		-0-			
*11	243 N	69	-0-	-174 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-			
12	0	74	-0-	74 B	74	74 3	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 -	2410
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-			
02	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-			
04	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-			
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-			
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-			
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-			
08	0	480	-0-	480 B	480	480 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 480													
09	0	447	-0-	447 B	927	447 3	N	-0-		-0-			
10	0	456	-0-	456 B	1383	456 3	N	-0-		-0-			
*11	1850 N	467	-0-	-1383 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-			
12	0	497	-0-	497 B	497	497 3	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-				-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2	N	-0-				-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-				-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-				-0-
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-				-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	387	-0-	387 B	387	387 3	N	-0-				-0-
10	0	386	-0-	386 B	773	386 3	N	-0-				-0-
*11	1175 N	402	-0-	-773 B	-0-	402 3	N	-0-				-0-
12	0	420	-0-	420 B	420	420 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 - 2584
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-				-0-
02	448 N	415	-0-	-33 B	-0-	415 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-				-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	191 1	N	-0-	313 2			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	91 1	N	-0-	385 2			-0-
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	159 1	N	-0-	288 2			-0-
07	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	314 3	N	-0-				-0-
08	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	193	-0-	193 B	193	193 3	N	-0-				-0-
10	0	319	-0-	319 B	512	319 3	N	-0-				-0-
*11	872 N	360	-0-	-512 B	-0-	360 3	N	-0-				-0-
12	0	392	-0-	392 B	392	392 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-				-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-				-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-				-0-
05	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2	N	-0-				-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2	N	-0-				-0-
07	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3	N	-0-				-0-
08	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	540	-0-	540 B	540	540 3	N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541 B	1081	541 3	N	-0-				-0-
*11	1614 N	533	-0-	-1081 B	-0-	533 3	N	-0-				-0-
12	0	559	-0-	559 B	559	559 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	244	-0-	244 B	244	244 3	N	-0-			-0-	
10	0	229	-0-	229 B	473	229 3	N	-0-			-0-	
*11	701 N	228	-0-	-473 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
12	0	247	-0-	247 B	247	247 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-	
02	756 N	752	-0-	-4 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-			-0-	
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-	
05	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
06	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-	
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-	
08	0	833	-0-	833 B	833	833 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 833												
09	0	799	-0-	799 B	1632	799 3	N	-0-			-0-	
10	0	827	-0-	827 B	2459	827 3	N	-0-			-0-	
*11	3000 N	824	-0-	-2176 B	283	824 3	N	-0-			-0-	
12	0	879	-0-	879 B	1162	879 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-	
08	0	431	-0-	431 B	431	431 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 431												
09	0	413	-0-	413 B	844	413 3	N	-0-			-0-	
10	0	389	-0-	389 B	1233	389 3	N	-0-			-0-	
*11	1625 N	392	-0-	-1233 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
12	0	410	-0-	410 B	410	410 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DWYER		WELL #:		2	RRCID -> 168380	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2239	- 2275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	0	243	-0-	243 B	243	243 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 243												
09	0	344	-0-	344 B	587	344 3		N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312 B	899	312 3		N	-0-			-0-
*11	1213 N	314	-0-	-899 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325 B	325	325 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY		WELL #:		2	RRCID -> 168595	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2580	- 2602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID -> 168596	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 2573	PERF. 2504	- 2533	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 168601	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2540	- 2576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID -> 169340	COMPL. DATE 11/09/1997	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2585	- 2645						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				158
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	75	2	44	9	N	40			198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			198
05	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2			N	-0-			198
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			198
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			198
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	173	-0-	173	B	173	84	3	89	9	N	81	180	1	99
10	0	285	-0-	285	B	458	205	3	80	9	N	73			172
*11	554 N	96	-0-	-458	B	-0-	85	3	11	9	N	10			182
12	0	52	-0-	52	B	52	52	3			N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 169641	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 2610	- 2657						
01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	420 N	370	-0-	-50	B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	0	457	-0-	457	B	457	457	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				457											
09	0	388	-0-	388	B	845	388	3			N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370	B	1215	370	3			N	-0-			-0-
*11	1595 N	380	-0-	-1215	B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419	B	419	419	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	0	411	-0-	411 B	411	411	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													411	
09	0	374	-0-	374 B	785	374	3			N	-0-			-0-
10	0	362	-0-	362 B	1147	362	3			N	-0-			-0-
*11	1530 N	383	-0-	-1147 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
12	0	416	-0-	416 B	416	416	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458		
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
08	0	278	-0-	278 B	278	278	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													278	
09	0	287	-0-	287 B	565	287	3			N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275 B	840	275	3			N	-0-			-0-
*11	1126 N	286	-0-	-840 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329 B	329	329	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412		
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	220	-0-	220 B	220	220	3			N	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226 B	446	226	3			N	-0-			-0-
*11	677 N	231	-0-	-446 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264 B	264	264	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 - 2608	
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 171234	COMPL. DATE 08/14/1998				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
04	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 245										
09	0	238	-0-	238 B	483	238 3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240 B	723	240 3	N	-0-		-0-
*11	949 N	226	-0-	-723 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	0	238	-0-	238 B	238	238 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 171255	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929	
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
08	0	115	-0-	115 B	115	115 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115										
09	0	107	-0-	107 B	222	107 3	N	-0-	-0-	
10	0	101	-0-	101 B	323	101 3	N	-0-	-0-	
*11	427 N	104	-0-	-323 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
12	0	114	-0-	114 B	114	114 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID -> 171340	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388	
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-	-0-	
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
04	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
08	0	489	-0-	489 B	489	489 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 489										
09	0	449	-0-	449 B	938	449 3	N	-0-	-0-	
10	0	462	-0-	462 B	1400	462 3	N	-0-	-0-	
*11	1841 N	441	-0-	-1400 B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
12	0	442	-0-	442 B	442	442 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 171342	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH 2347	PERF. 2092	-	2152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
08	0	476	-0-	476 B	476	476 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			476								
09	0	419	-0-	419 B	895	419 3	N	-0-			-0-
10	0	484	-0-	484 B	1379	484 3	N	-0-			-0-
*11	1800 N	421	-0-	-1379 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12	0	445	-0-	445 B	445	445 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 171528	COMPL. DATE 04/11/1957	TOTAL DEPTH 1958	PERF. N/A
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-
08	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0	34	-0-	34 B	34	34 3	N	-0-
10	0	95	-0-	95 B	129	95 3	N	-0-
*11	212 N	83	-0-	-129 B	-0-	83 3	N	-0-
12	0	83	-0-	83 B	83	83 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS		WELL #:		2	RRCID -> 171565	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2338 -	2400
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-	
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-	
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2	N	-0-	
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-	
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-	
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	
08	0	399	-0-	399 B	399	399 3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			399						
09	0	377	-0-	377 B	776	377 3	N	-0-	
10	0	374	-0-	374 B	1150	374 3	N	-0-	
*11	1517 N	367	-0-	-1150 B	-0-	367 3	N	-0-	
12	0	386	-0-	386 B	386	386 3	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,607

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500	
COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2		N	-0-		-0-
02	616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
04	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629 2		N	-0-		-0-
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
08	0	761	-0-	761 B	761	761 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			761								
09	0	730	-0-	730 B	1491	730 3		N	-0-		-0-
10	0	693	-0-	693 B	2184	693 3		N	-0-		-0-
*11	2885 N	701	-0-	-2184 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
12	0	718	-0-	718 B	718	718 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 - 2315
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	73	-0-	73 B	73	73 3		N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	73 B	146	73 3		N	-0-		-0-
*11	219 N	73	-0-	-146 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81 B	81	81 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 - 2440
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
07	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	447	-0-	447 B	447	447 3		N	-0-		-0-
10	0	444	-0-	444 B	891	444 3		N	-0-		-0-
*11	1340 N	449	-0-	-891 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
12	0	479	-0-	479 B	479	479 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 171823	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 2246	- 2306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
06	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08	0	286	-0-	286 B	286	286 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 286												
09	0	230	-0-	230 B	516	230 3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175 B	691	175 3		N	-0-			-0-
*11	1045 N	354	-0-	-691 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366 B	366	366 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID -> 171839	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2301	- 2358			
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
08	0	503	-0-	503 B	503	503 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 503												
09	0	502	-0-	502 B	1005	502 3		N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498 B	1503	498 3		N	-0-			-0-
*11	1996 N	493	-0-	-1503 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516 B	516	516 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID -> 171857	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 2522	PERF. 2322	- 2385			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	0	149	-0-	149 B	149	149 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 149												
09	0	136	-0-	136 B	285	136 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	159	-0-	159 B	444	159 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	572 N	128	-0-	-444 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	137	-0-	137 B	137	137 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVES		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	360 N	272	-0-	-88 B	-0-	272 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	314	-0-	314 B	314	314 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	326	-0-	326 B	640	326 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	902 N	262	-0-	-640 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	267	-0-	267 B	267	267 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	331	-0-	331 B	331	331 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	392	-0-	392 B	723	392 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1048 N	325	-0-	-723 B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	292	-0-	292 B	292	292 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 172187	COMPL. DATE 01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID -> 172280	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105	
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	83	-0-	83 B	83	83 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 83										
09	0	29	-0-	29 B	112	29 3	N	-0-	-0-	
10	0	157	-0-	157 B	269	157 3	N	-0-	-0-	
*11	380 N	111	-0-	-269 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
12	0	113	-0-	113 B	113	113 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 172394	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394			
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-				-0-
*11	111 N	55	-0-	-56 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
12	0	57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		615										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID -> 174177	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2312	-	2363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 175588	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918	-	1998			
01	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	180 N	66	-0-	-114	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	31	-0-	31	B	31	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				31										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-			-0-
*11	90 N	59	-0-	-31	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	B	19	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID -> 178294	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034	-	2040			
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	130	-0-	130	B	130	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				130										
09	0	152	-0-	152	B	282	152	3		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	B	459	177	3		N	-0-			-0-
*11	596 N	137	-0-	-459	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	B	153	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	219	-0-	219	B	219	219	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158	B	377	158	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126	B	503	126	2		N	-0-				-0-
06	570 N	67	-0-	-503	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	221	-0-	221	B	221	221	3		N	-0-				-0-
10	0	262	-0-	262	B	483	262	3		N	-0-				-0-
*11	684 N	201	-0-	-483	B	-0-	201	3		N	-0-				-0-
12	0	180	-0-	180	B	180	180	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
08	0	57	-0-	57	B	57	57	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57															
09	0	50	-0-	50	B	107	50	3		N	-0-				-0-
10	0	63	-0-	63	B	170	63	3		N	-0-				-0-
*11	226 N	56	-0-	-170	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12	0	54	-0-	54	B	54	54	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
08	0	353	-0-	353 B	353	353 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			353								
09	0	334	-0-	334 B	687	334 3	N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333 B	1020	333 3	N	-0-			-0-
*11	1329 N	309	-0-	-1020 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353 B	353	353 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,086									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
02	924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
08	0	1088	-0-	1088 B	1088	1088 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1088								
09	0	1131	-0-	1131 B	2219	1131 3	N	-0-			-0-
10	0	1003	-0-	1003 B	3222	1003 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	1047	-0-	-1953 B	1269	1047 3	N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121 B	2390	1121 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,630									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08	0	546	-0-	546 B	546	546 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			546								
09	0	564	-0-	564 B	1110	564 3	N	-0-			-0-
10	0	554	-0-	554 B	1664	554 3	N	-0-			-0-
*11	2239 N	575	-0-	-1664 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
12	0	583	-0-	583 B	583	583 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,472									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	733	2	N	-0-				-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
04	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	303	1	403	2	N	-0-				-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	188	1	460	2	N	-0-				-0-
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	275	1	423	2	N	-0-				-0-
07	744 N	83	-0-	-661 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
08	651 N	387	-0-	-264 B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	302	-0-	302 B	302	302	3			N	-0-				-0-
10	0	415	-0-	415 B	717	415	3			N	-0-				-0-
*11	1326 N	609	-0-	-717 B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
12	0	1254	-0-	1254 B	1254	1254	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508
01	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-	
02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-	
04	1260 N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	2			N	-0-	
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-	
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-	
07	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168	3			N	-0-	
08	0	1178	-0-	1178 B	1178	1178	3			N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1178												
09	0	1127	-0-	1127 B	2305	1127	3			N	-0-	
10	0	1086	-0-	1086 B	3391	1086	3			N	-0-	
*11	3000 N	1098	-0-	-1902 B	1489	1098	3			N	-0-	
12	0	1169	-0-	1169 B	2658	1169	3			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	
02	644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2			N	-0-	
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-	
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-	
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-	
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-	
08	0	734	-0-	734 B	734	734	3			N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 734												
09	0	692	-0-	692 B	1426	692	3			N	-0-	
10	0	660	-0-	660 B	2086	660	3			N	-0-	
*11	2772 N	686	-0-	-2086 B	-0-	686	3			N	-0-	
12	0	698	-0-	698 B	698	698	3			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 183624	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263	-	2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04	570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08	0	525	-0-	525 B	525	525 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 525											
09	0	519	-0-	519 B	1044	519 3	N	-0-			-0-
10	0	496	-0-	496 B	1540	496 3	N	-0-			-0-
*11	2035 N	495	-0-	-1540 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
12	0	573	-0-	573 B	573	573 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID -> 183730	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503	-	2570
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
04	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
05	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
06	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
07	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	528	-0-	528 B	528	528 3	N	-0-			-0-
10	0	512	-0-	512 B	1040	512 3	N	-0-			-0-
*11	1547 N	507	-0-	-1040 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	0	537	-0-	537 B	537	537 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID -> 183935	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327	-	2380
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
04	480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	446	-0-	446 B	446	446 3	N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466 B	912	466 3	N	-0-			-0-
*11	1347 N	435	-0-	-912 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
12	0	474	-0-	474 B	474	474 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
08	0	355	-0-	355 B	355	355 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 355												
09	0	360	-0-	360 B	715	360 3		N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352 B	1067	352 3		N	-0-			-0-
*11	1433 N	366	-0-	-1067 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373 B	373	373 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
04	570 N	420	-0-	-150 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
05	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
08	0	470	-0-	470 B	470	470 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 470												
09	0	465	-0-	465 B	935	465 3		N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408 B	1343	408 3		N	-0-			-0-
*11	1836 N	493	-0-	-1343 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	0	536	-0-	536 B	536	536 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	138	-0-	138 B	138	138 3		N	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139 B	277	139 3		N	-0-			-0-
*11	399 N	122	-0-	-277 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148 B	148	148 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N		3 -0-	-28 B	-0-		3 2			N	-0-				-0-
04	3 N		3 -0-	-0- B	-0-		3 2			N	-0-				-0-
05	31 N		31 -0-	-0- B	-0-		31 2			N	-0-				-0-
06	123 N		123 -0-	-0- B	-0-		123 2			N	-0-				-0-
07	3 N		-0- -0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0		73 -0-	73 B	73		73 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73															
09	0		149 -0-	149 B	222		149 3			N	-0-				-0-
10	0		243 -0-	243 B	465		243 3			N	-0-				-0-
*11	650 N		185 -0-	-465 B	-0-		185 3			N	-0-				-0-
12	0		121 -0-	121 B	121		121 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285			
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N		3 -0-	-28 B	-0-		3 2			N	-0-				-0-
04	3 N		3 -0-	-0- B	-0-		3 2			N	-0-				-0-
05	31 N		31 -0-	-0- B	-0-		31 2			N	-0-				-0-
06	123 N		123 -0-	-0- B	-0-		123 2			N	-0-				-0-
07	3 N		-0- -0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0		73 -0-	73 B	73		73 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73															
09	0		157 -0-	157 B	230		157 3			N	-0-				-0-
10	0		243 -0-	243 B	473		243 3			N	-0-				-0-
*11	658 N		185 -0-	-473 B	-0-		185 3			N	-0-				-0-
12	0		121 -0-	121 B	121		121 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340			
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-		570 2			N	-0-				-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		491 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-		590 2			N	-0-				-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-		565 2			N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-		560 2			N	-0-				-0-
06	570 N	529	-0-	-41 B	-0-		529 2			N	-0-				-0-
07	589 N	510	-0-	-79 B	-0-		510 3			N	-0-				-0-
08	0	594	-0-	594 B	594		594 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 594															
09	0	570	-0-	570 B	1164		570 3			N	-0-				-0-
10	0	521	-0-	521 B	1685		521 3			N	-0-				-0-
*11	2318 N	633	-0-	-1685 B	-0-		633 3			N	-0-				-0-
12	0	684	-0-	684 B	684		684 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-	
08	0	301	-0-	301 B	301	301 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301												
09	0	286	-0-	286 B	587	286 3	N	-0-			-0-	
10	0	273	-0-	273 B	860	273 3	N	-0-			-0-	
*11	1123 N	263	-0-	-860 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
12	0	266	-0-	266 B	266	266 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-			-0-	
02	560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-	
04	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-	
07	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
08	0	637	-0-	637 B	637	637 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 637												
09	0	606	-0-	606 B	1243	606 3	N	-0-			-0-	
10	0	590	-0-	590 B	1833	590 3	N	-0-			-0-	
*11	2437 N	604	-0-	-1833 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-	
12	0	627	-0-	627 B	627	627 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
02	364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
04	450 N	380	-0-	-70 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-	
08	0	418	-0-	418 B	418	418 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 418												
09	0	398	-0-	398 B	816	398 3	N	-0-			-0-	
10	0	381	-0-	381 B	1197	381 3	N	-0-			-0-	
*11	1594 N	397	-0-	-1197 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
12	0	425	-0-	425 B	425	425 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HESS		WELL #:		3	RRCID -> 193127	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2562	-	2689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
02	784 N	759	-0-	-25 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
04	900 N	841	-0-	-59 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
08	0	880	-0-	880 B	880	880 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			880								
09	0	820	-0-	820 B	1700	820 3	N	-0-			-0-
10	0	846	-0-	846 B	2546	846 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	827	-0-	-2173 B	373	827 3	N	-0-			-0-
12	0	861	-0-	861 B	1234	861 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 193199	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 2430	PERF. 2304	-	2310
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
08	0	764	-0-	764 B	764	764 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			764							
09	0	731	-0-	731 B	1495	731 3	N	-0-		-0-
10	0	749	-0-	749 B	2244	749 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	758	-0-	-2242 B	2	758 3	N	-0-		-0-
12	0	782	-0-	782 B	784	782 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH		WELL #:		3	RRCID -> 193207	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 2593	PERF. 2435	-	2498
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
04	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
08	0	457	-0-	457 B	457	457 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			457							
09	0	450	-0-	450 B	907	450 3	N	-0-		-0-
10	0	415	-0-	415 B	1322	415 3	N	-0-		-0-
*11	1768 N	446	-0-	-1322 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
12	0	459	-0-	459 B	459	459 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MASSEY		WELL #:		3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 - 2513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
08	0	294	-0-	294 B	294	294	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													294	
09	0	277	-0-	277 B	571	277	3			N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270 B	841	270	3			N	-0-			-0-
*11	1102 N	261	-0-	-841 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273 B	273	273	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516		
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	0	539	-0-	539 B	539	539	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													539	
09	0	519	-0-	519 B	1058	519	3			N	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489 B	1547	489	3			N	-0-			-0-
*11	2082 N	535	-0-	-1547 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	0	559	-0-	559 B	559	559	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606		
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	294	-0-	294 B	294	294	3			N	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295 B	589	295	3			N	-0-			-0-
*11	881 N	292	-0-	-589 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299 B	299	299	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CUBINE		WELL #:		3	RRCID -> 195525	COMPL. DATE 03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445	-	2530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
08	0	382	-0-	382 B	382	382 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 382											
09	0	368	-0-	368 B	750	368 3	N	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353 B	1103	353 3	N	-0-			-0-
*11	1469 N	366	-0-	-1103 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
12	0	402	-0-	402 B	402	402 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID -> 196264	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409	-	2510
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
02	896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
04	990 N	754	-0-	-236 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
05	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
08	0	905	-0-	905 B	905	905 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 905											
09	0	902	-0-	902 B	1807	902 3	N	-0-			-0-
10	0	870	-0-	870 B	2677	870 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	901	-0-	-2099 B	578	901 3	N	-0-			-0-
12	0	960	-0-	960 B	1538	960 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY		WELL #:		4	RRCID -> 196333	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315	-	2406
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	413	-0-	413 B	413	413 3	N	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423 B	836	423 3	N	-0-			-0-
*11	1264 N	428	-0-	-836 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
12	0	445	-0-	445 B	445	445 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05	558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
08	0	428	-0-	428 B	428	428	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													428	
09	0	399	-0-	399 B	827	399	3			N	-0-			-0-
10	0	328	-0-	328 B	1155	328	3			N	-0-			-0-
*11	1616 N	461	-0-	-1155 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485 B	485	485	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
02	812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
04	990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	811	-0-	811 B	811	811	3			N	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791 B	1602	791	3			N	-0-			-0-
*11	2452 N	850	-0-	-1602 B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
12	0	863	-0-	863 B	863	863	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
08	0	566	-0-	566 B	566	566	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													566	
09	0	532	-0-	532 B	1098	532	3			N	-0-			-0-
10	0	526	-0-	526 B	1624	526	3			N	-0-			-0-
*11	2150 N	526	-0-	-1624 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	0	549	-0-	549 B	549	549	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	0	46	-0-	46 B	46	46	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46													
09	0	46	-0-	46 B	92	46	3		N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41 B	133	41	3		N	-0-			-0-
*11	181 N	48	-0-	-133 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54 B	54	54	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	504 N	426	-0-	-78 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	0	442	-0-	442 B	442	442	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 442													
09	0	410	-0-	410 B	852	410	3		N	-0-			-0-
10	0	421	-0-	421 B	1273	421	3		N	-0-			-0-
*11	1698 N	425	-0-	-1273 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	0	432	-0-	432 B	432	432	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	0	382	-0-	382 B	382	382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 382													
09	0	365	-0-	365 B	747	365	3		N	-0-			-0-
10	0	363	-0-	363 B	1110	363	3		N	-0-			-0-
*11	1466 N	356	-0-	-1110 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	0	362	-0-	362 B	362	362	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2215 - 2319
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
08	0	502	-0-	502 B	502	502 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 502											
09	0	476	-0-	476 B	978	476 3	N	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465 B	1443	465 3	N	-0-			-0-
*11	1909 N	466	-0-	-1443 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12	0	487	-0-	487 B	487	487 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 - 2603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 245											
09	0	247	-0-	247 B	492	247 3	N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232 B	724	232 3	N	-0-			-0-
*11	964 N	240	-0-	-724 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12	0	244	-0-	244 B	244	244 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGEE		WELL #:		4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 - 2369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
02	616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
04	720 N	578	-0-	-142 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
08	0	592	-0-	592 B	592	592 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 592											
09	0	539	-0-	539 B	1131	539 3	N	-0-			-0-
10	0	562	-0-	562 B	1693	562 3	N	-0-			-0-
*11	2304 N	611	-0-	-1693 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
12	0	652	-0-	652 B	652	652 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KROUCH		WELL #:		4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
04	810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
05	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08	0	704	-0-	704 B	704	704	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													704	
09	0	697	-0-	697 B	1401	697	3			N	-0-			-0-
10	0	695	-0-	695 B	2096	695	3			N	-0-			-0-
*11	2826 N	730	-0-	-2096 B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
12	0	766	-0-	766 B	766	766	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564		
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02	756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
04	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08	0	824	-0-	824 B	824	824	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													824	
09	0	742	-0-	742 B	1566	742	3			N	-0-			-0-
10	0	763	-0-	763 B	2329	763	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	761	-0-	-2239 B	90	761	3			N	-0-			-0-
12	0	780	-0-	780 B	870	780	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378		
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
08	0	418	-0-	418 B	418	418	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													418	
09	0	406	-0-	406 B	824	406	3			N	-0-			-0-
10	0	379	-0-	379 B	1203	379	3			N	-0-			-0-
*11	1592 N	389	-0-	-1203 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405 B	405	405	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	379	-0-	379 B	379	379	3			N	-0-			-0-
10	0	406	-0-	406 B	785	406	3			N	-0-			-0-
*11	1243 N	458	-0-	-785 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
12	0	514	-0-	514 B	514	514	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410		
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	681	-0-	681 B	681	681	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	573	-0-	573 B	1254	573	3			N	-0-			-0-
10	0	608	-0-	608 B	1862	608	3			N	-0-			-0-
*11	2502 N	640	-0-	-1862 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
12	0	700	-0-	700 B	700	700	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490		
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
08	0	564	-0-	564 B	564	564	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	542	-0-	542 B	1106	542	3			N	-0-			-0-
10	0	534	-0-	534 B	1640	534	3			N	-0-			-0-
*11	2157 N	517	-0-	-1640 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	0	529	-0-	529 B	529	529	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
02	672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	
04	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-	
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-	
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-	
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	676	-0-	676 B	676	676 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 676												
09	0	601	-0-	601 B	1277	601 3	N	-0-			-0-	
10	0	658	-0-	658 B	1935	658 3	N	-0-			-0-	
*11	2627 N	692	-0-	-1935 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-	
12	0	758	-0-	758 B	758	758 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	314	-0-	314 B	314	314 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 314												
09	0	287	-0-	287 B	601	287 3	N	-0-			-0-	
10	0	304	-0-	304 B	905	304 3	N	-0-			-0-	
*11	1219 N	314	-0-	-905 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	
12	0	344	-0-	344 B	344	344 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-	
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-	
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-	
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-	
07	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	690	-0-	690 B	690	690 3	N	-0-			-0-	
10	0	693	-0-	693 B	1383	693 3	N	-0-			-0-	
*11	2168 N	785	-0-	-1383 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-	
12	0	869	-0-	869 B	869	869 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	505	-0-	505 B	505	505 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			505							
09	0	448	-0-	448 B	953	448 3	N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497 B	1450	497 3	N	-0-		-0-
*11	1875 N	425	-0-	-1450 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	0	450	-0-	450 B	450	450 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-	
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
08	0	344	-0-	344 B	344	344 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			344								
09	0	350	-0-	350 B	694	350 3	N	-0-		-0-	
10	0	350	-0-	350 B	1044	350 3	N	-0-		-0-	
*11	1376 N	332	-0-	-1044 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
12	0	335	-0-	335 B	335	335 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	274	-0-	274 B	274	274 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			274								
09	0	249	-0-	249 B	523	249 3	N	-0-		-0-	
10	0	258	-0-	258 B	781	258 3	N	-0-		-0-	
*11	868 N	87	-0-	-781 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
12	0	66	-0-	66 B	66	66 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
08	0	285	-0-	285 B	285	285 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 285													
09	0	240	-0-	240 B	525	240 3			N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256 B	781	256 3			N	-0-			-0-
*11	1043 N	262	-0-	-781 B	-0-	262 3			N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267 B	267	267 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2			N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3			N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	136	-0-	136 B	136	136 3			N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137 B	273	137 3			N	-0-			-0-
*11	414 N	141	-0-	-273 B	-0-	141 3			N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157 B	157	157 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			101
02	336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334 2			N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2			N	-0-			101
04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2			N	-0-			101
05	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2			N	-0-			101
06	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2			N	-0-			101
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3			N	-0-			101
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	313	-0-	313 B	313	313 3			N	-0-			101
10	0	329	-0-	329 B	642	329 3			N	-0-	84 1		17
*11	969 N	327	-0-	-642 B	-0-	327 3			N	-0-			17
12	0	328	-0-	328 B	328	328 3			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		4,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-	
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-	
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-	
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-	
08	0	560	-0-	560 B	560	560 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 560												
09	0	512	-0-	512 B	1072	512 3	N	-0-			-0-	
10	0	523	-0-	523 B	1595	523 3	N	-0-			-0-	
*11	2102 N	507	-0-	-1595 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-	
12	0	550	-0-	550 B	550	550 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-	
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
04	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-	
05	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
06	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-	
07	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
08	0	496	-0-	496 B	496	496 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 496												
09	0	638	-0-	638 B	1134	638 3	N	-0-			-0-	
10	0	571	-0-	571 B	1705	571 3	N	-0-			-0-	
*11	2257 N	552	-0-	-1705 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
12	0	570	-0-	570 B	570	570 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-	
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
08	0	358	-0-	358 B	358	358 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 358												
09	0	323	-0-	323 B	681	323 3	N	-0-			-0-	
10	0	344	-0-	344 B	1025	344 3	N	-0-			-0-	
*11	1363 N	338	-0-	-1025 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
12	0	359	-0-	359 B	359	359 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	0	339	-0-	339 B	339	339	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 339														
09	0	315	-0-	315 B	654	315	3			N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327 B	981	327	3			N	-0-			-0-
*11	1321 N	340	-0-	-981 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	0	356	-0-	356 B	356	356	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455		
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
04	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	0	390	-0-	390 B	390	390	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 390														
09	0	342	-0-	342 B	732	342	3			N	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	1105	373	3			N	-0-			-0-
*11	1473 N	368	-0-	-1105 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	0	403	-0-	403 B	403	403	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355		
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	510 N	440	-0-	-70 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	0	438	-0-	438 B	438	438	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 438														
09	0	396	-0-	396 B	834	396	3			N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389 B	1223	389	3			N	-0-			-0-
*11	1685 N	462	-0-	-1223 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	0	490	-0-	490 B	490	490	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-	
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-	
04	780 N	481	-0-	-299 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	429	-0-	-284 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	396	-0-	-174 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
08	0	482	-0-	482 B	482	482 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 482												
09	0	425	-0-	425 B	907	425 3	N	-0-			-0-	
10	0	419	-0-	419 B	1326	419 3	N	-0-			-0-	
*11	1775 N	449	-0-	-1326 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-	
12	0	537	-0-	537 B	537	537 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-	
02	672 N	630	-0-	-42 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-	
04	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 2	N	-0-			-0-	
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-	
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-	
08	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	672	-0-	672 B	672	672 3	N	-0-			-0-	
10	0	684	-0-	684 B	1356	684 3	N	-0-			-0-	
*11	2081 N	725	-0-	-1356 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-	
12	0	739	-0-	739 B	739	739 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
01	620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
02	560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-			-0-	
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-	
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-	
08	0	720	-0-	720 B	720	720 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 720												
09	0	618	-0-	618 B	1338	618 3	N	-0-			-0-	
10	0	681	-0-	681 B	2019	681 3	N	-0-			-0-	
*11	2644 N	625	-0-	-2019 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-	
12	0	666	-0-	666 B	666	666 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
08	0	403	-0-	403 B	403	403	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 403														
09	0	376	-0-	376 B	779	376	3			N	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387 B	1166	387	3			N	-0-			-0-
*11	1543 N	377	-0-	-1166 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
12	0	388	-0-	388 B	388	388	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236		
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08	0	144	-0-	144 B	144	144	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144														
09	0	137	-0-	137 B	281	137	3			N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141 B	422	141	3			N	-0-			-0-
*11	558 N	136	-0-	-422 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138 B	138	138	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316		
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07	496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	0	418	-0-	418 B	418	418	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 418														
09	0	379	-0-	379 B	797	379	3			N	-0-			-0-
10	0	419	-0-	419 B	1216	419	3			N	-0-			-0-
*11	1665 N	449	-0-	-1216 B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12	0	505	-0-	505 B	505	505	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476			
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
08	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	862	-0-	862 B	862	862	3			N	-0-			-0-
10	0	874	-0-	874 B	1736	874	3			N	-0-			-0-
*11	2491 N	755	-0-	-1736 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	0	860	-0-	860 B	860	860	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458			
01	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
02	924 N	909	-0-	-15 B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
08	0	1000	-0-	1000 B	1000	1000	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1000														
09	0	891	-0-	891 B	1891	891	3			N	-0-			-0-
10	0	947	-0-	947 B	2838	947	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	967	-0-	-2033 B	805	967	3			N	-0-			-0-
12	0	1018	-0-	1018 B	1823	1018	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480	-	2556
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
08	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79												
09	0	63	-0-	63 B	142	63 3	N	-0-			-0-	
10	0	57	-0-	57 B	199	57 3	N	-0-			-0-	
*11	314 N	115	-0-	-199 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
12	0	133	-0-	133 B	133	133 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,158

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388	-	2476
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-			
02	896 N	849	-0-	-47 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-			
04	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-			
05	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2	N	-0-			-0-			
06	990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-			
07	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-			
08	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-			
*10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-			
*11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-			
*12	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 10,587

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237	-	2290
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-			
02	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-			
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-			
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-			
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-			
07	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-			
08	0	480	-0-	480 B	480	480 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 480														
09	0	429	-0-	429 B	909	429 3	N	-0-			-0-			
10	0	431	-0-	431 B	1340	431 3	N	-0-			-0-			
*11	1770 N	430	-0-	-1340 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-			
12	0	445	-0-	445 B	445	445 3	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 5,417

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 -	2510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
08	0	627	-0-	627 B	627	627 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 627												
09	0	577	-0-	577 B	1204	577 3		N	-0-			-0-
10	0	605	-0-	605 B	1809	605 3		N	-0-			-0-
*11	2404 N	595	-0-	-1809 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
12	0	614	-0-	614 B	614	614 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 -	2394
01	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
05	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
06	840 N	627	-0-	-213 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	461	-0-	-686 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08	0	591	-0-	591 B	591	591 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 591												
09	0	470	-0-	470 B	1061	470 3		N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488 B	1549	488 3		N	-0-			-0-
*11	2175 N	626	-0-	-1549 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
12	0	691	-0-	691 B	691	691 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,649

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 -	2300
01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	986	-0-	-124 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	943	-0-	-77 B	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08	0	967	-0-	967 B	967	967 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 967												
09	0	943	-0-	943 B	1910	943 3		N	-0-			-0-
10	0	928	-0-	928 B	2838	928 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	944	-0-	-2056 B	782	944 3		N	-0-			-0-
12	0	1033	-0-	1033 B	1815	1033 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,966

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2			N	-0-			93
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	391 2	9 9		N	8			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-			101
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-			101
05	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2			N	-0-			101
06	390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321 2			N	-0-			101
07	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3			N	-0-			101
08	0	327	-0-	327 B	327	327 3			N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 327													
09	0	296	-0-	296 B	623	296 3			N	-0-			101
10	0	308	-0-	308 B	931	308 3			N	-0-	85 1		16
*11	1253 N	322	-0-	-931 B	-0-	322 3			N	-0-			16
12	0	319	-0-	319 B	319	319 3			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 4,129

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2			N	-0-		-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2			N	-0-		-0-
04	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2			N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2			N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2			N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3			N	-0-		-0-
08	0	485	-0-	485 B	485	485 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 485												
09	0	462	-0-	462 B	947	462 3			N	-0-		-0-
10	0	465	-0-	465 B	1412	465 3			N	-0-		-0-
*11	1880 N	468	-0-	-1412 B	-0-	468 3			N	-0-		-0-
12	0	509	-0-	509 B	509	509 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2			N	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2			N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-		-0-
06	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2			N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-		-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	340	-0-	340 B	340	340 3			N	-0-		-0-
10	0	350	-0-	350 B	690	350 3			N	-0-		-0-
*11	1060 N	370	-0-	-690 B	-0-	370 3			N	-0-		-0-
12	0	370	-0-	370 B	370	370 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GLASS		WELL #:		3	RRCID -> 218484	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278	-	2356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	0	395	-0-	395 B	395	395 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			395								
09	0	371	-0-	371 B	766	371 3	N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380 B	1146	380 3	N	-0-			-0-
*11	1511 N	365	-0-	-1146 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12	0	375	-0-	375 B	375	375 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID -> 218485	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246	-	2330
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
07	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
08	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	421	-0-	421 B	421	421 3	N	-0-			-0-
10	0	456	-0-	456 B	877	456 3	N	-0-			-0-
*11	1324 N	447	-0-	-877 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
12	0	462	-0-	462 B	462	462 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID -> 218798	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326	-	2406
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	123	-0-	123 B	123	123 3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121 B	244	121 3	N	-0-			-0-
*11	376 N	132	-0-	-244 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12	0	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	325	-0-	325 B	325	325 3	N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324 B	649	324 3	N	-0-			-0-
*11	989 N	340	-0-	-649 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	0	383	-0-	383 B	383	383 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
02	756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
07	806 N	707	-0-	-99 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	733	-0-	733 B	733	733 3	N	-0-			-0-
10	0	698	-0-	698 B	1431	698 3	N	-0-			-0-
*11	2160 N	729	-0-	-1431 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
12	0	652	-0-	652 B	652	652 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
07	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	346	-0-	346 B	346	346 3	N	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338 B	684	338 3	N	-0-			-0-
*11	1038 N	354	-0-	-684 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387 B	387	387 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
04	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
07	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
08	0	378	-0-	378 B	378	378 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			378							
09	0	348	-0-	348 B	726	348 3	N	-0-		-0-
10	0	347	-0-	347 B	1073	347 3	N	-0-		-0-
*11	1443 N	370	-0-	-1073 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	0	216	-0-	216 B	216	216 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-		
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-		
04	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-		
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-		
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-		
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-		
08	0	208	-0-	208 B	208	208 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			208									
09	0	196	-0-	196 B	404	196 3	N	-0-		-0-		
10	0	207	-0-	207 B	611	207 3	N	-0-		-0-		
*11	818 N	207	-0-	-611 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-		
12	0	222	-0-	222 B	222	222 3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOE5		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-		
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-		
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-		
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-		
06	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-		
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	DELQ PR	187	-0-	187 B	187	187 2	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	308	-0-	308 B	308	308	3			N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309 B	617	309	3			N	-0-			-0-
*11	952 N	335	-0-	-617 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355 B	355	355	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268		
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19 B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	630 N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-			-0-
08	0	614	-0-	614 B	614	614	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													614	
09	0	522	-0-	522 B	1136	522	3			N	-0-			-0-
10	0	542	-0-	542 B	1678	542	3			N	-0-			-0-
*11	2229 N	551	-0-	-1678 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
12	0	592	-0-	592 B	592	592	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431		
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	0	225	-0-	225 B	225	225	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													225	
09	0	198	-0-	198 B	423	198	3			N	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195 B	618	195	3			N	-0-			-0-
*11	828 N	210	-0-	-618 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390	-	2570			
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390	-	2570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
08	0	43	-0-	43 B	43	43	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													43		
09	0	42	-0-	42 B	85	42	3			N	-0-				-0-
10	0	41	-0-	41 B	126	41	3			N	-0-				-0-
*11	171 N	45	-0-	-126 B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
12	0	39	-0-	39 B	39	39	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404	-	2474	
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
08	0	403	-0-	403 B	403	403	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													403		
09	0	379	-0-	379 B	782	379	3			N	-0-				-0-
10	0	382	-0-	382 B	1164	382	3			N	-0-				-0-
*11	1536 N	372	-0-	-1164 B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12	0	387	-0-	387 B	387	387	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368	-	2444	
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
02	392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
04	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-				-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
08	0	418	-0-	418 B	418	418	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													418		
09	0	388	-0-	388 B	806	388	3			N	-0-				-0-
10	0	400	-0-	400 B	1206	400	3			N	-0-				-0-
*11	1597 N	391	-0-	-1206 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
12	0	396	-0-	396 B	396	396	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370	-	2434
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08	0	566	-0-	566 B	566	566 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 566												
09	0	498	-0-	498 B	1064	498 3		N	-0-			-0-
10	0	511	-0-	511 B	1575	511 3		N	-0-			-0-
*11	2088 N	513	-0-	-1575 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517 B	517	517 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634	-	2726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-		
02	476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-		
04	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-		
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-		
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-		
07	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-		
08	0	484	-0-	484 B	484	484 3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484														
09	0	439	-0-	439 B	923	439 3		N	-0-			-0-		
10	0	456	-0-	456 B	1379	456 3		N	-0-			-0-		
*11	1835 N	456	-0-	-1379 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-		
12	0	478	-0-	478 B	478	478 3		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298	-	2372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-		
02	448 N	440	-0-	-8 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-		
04	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-		
05	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-		
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-		
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-		
08	0	516	-0-	516 B	516	516 3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 516														
09	0	459	-0-	459 B	975	459 3		N	-0-			-0-		
10	0	479	-0-	479 B	1454	479 3		N	-0-			-0-		
*11	1898 N	444	-0-	-1454 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-		
12	0	441	-0-	441 B	441	441 3		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
02	280 N	247	-0-	-33 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
04	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
05	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
07	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3			N	-0-	-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	228	-0-	228 B	228	228	3			N	-0-	-0-
10	0	283	-0-	283 B	511	283	3			N	-0-	-0-
*11	780 N	269	-0-	-511 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
12	0	218	-0-	218 B	218	218	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-	-0-
02	532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-	-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-	-0-
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-	-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-	-0-
08	0	603	-0-	603 B	603	603	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 603												
09	0	563	-0-	563 B	1166	563	3			N	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569 B	1735	569	3			N	-0-	-0-
*11	2299 N	564	-0-	-1735 B	-0-	564	3			N	-0-	-0-
12	0	569	-0-	569 B	569	569	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	0	99	-0-	99 B	99	99	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													99	
09	0	101	-0-	101 B	200	101	3			N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39 B	239	39	3			N	-0-			-0-
*11	368 N	129	-0-	-239 B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112 B	112	112	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240		
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	215	-0-	215 B	215	215	3			N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221 B	436	221	3			N	-0-			-0-
*11	672 N	236	-0-	-436 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246 B	246	246	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388		
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	630 N	556	-0-	-74 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
*11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HUDDINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-	
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
08	0	499	-0-	499 B	499	499 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 499												
09	0	459	-0-	459 B	958	459 3	N	-0-			-0-	
10	0	470	-0-	470 B	1428	470 3	N	-0-			-0-	
*11	1870 N	442	-0-	-1428 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-	
12	0	498	-0-	498 B	498	498 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
02	336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
08	0	365	-0-	365 B	365	365 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 365												
09	0	353	-0-	353 B	718	353 3	N	-0-			-0-	
10	0	350	-0-	350 B	1068	350 3	N	-0-			-0-	
*11	1417 N	349	-0-	-1068 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
12	0	396	-0-	396 B	396	396 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-	
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-	
08	0	340	-0-	340 B	340	340 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 340												
09	0	320	-0-	320 B	660	320 3	N	-0-			-0-	
10	0	343	-0-	343 B	1003	343 3	N	-0-			-0-	
*11	1331 N	328	-0-	-1003 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
12	0	334	-0-	334 B	334	334 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	409	-0-	409 B	409	409 3		N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413 B	822	413 3		N	-0-			-0-
*11	1314 N	492	-0-	-822 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496 B	496	496 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
02	896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
06	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	992	-0-	992 B	992	992 3		N	-0-			-0-
10	0	1017	-0-	1017 B	2009	1017 3		N	-0-			-0-
*11	2990 N	981	-0-	-2009 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
12	0	994	-0-	994 B	994	994 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08	0	122	-0-	122 B	122	122 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122												
09	0	113	-0-	113 B	235	113 3		N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117 B	352	117 3		N	-0-			-0-
*11	471 N	119	-0-	-352 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128 B	128	128 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-	
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
08	0	204	-0-	204 B	204	204 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 204												
09	0	194	-0-	194 B	398	194 3	N	-0-			-0-	
10	0	208	-0-	208 B	606	208 3	N	-0-			-0-	
*11	821 N	215	-0-	-606 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-	
12	0	238	-0-	238 B	238	238 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-	
07	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	312	-0-	312 B	312	312 3	N	-0-			-0-	
10	0	329	-0-	329 B	641	329 3	N	-0-			-0-	
*11	993 N	352	-0-	-641 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-	
12	0	384	-0-	384 B	384	384 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YONES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-	
02	448 N	423	-0-	-25 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-	
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
08	0	474	-0-	474 B	474	474 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 474												
09	0	431	-0-	431 B	905	431 3	N	-0-			-0-	
10	0	441	-0-	441 B	1346	441 3	N	-0-			-0-	
*11	1770 N	424	-0-	-1346 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
12	0	453	-0-	453 B	453	453 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	0	266	-0-	266 B	266	266	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 266														
09	0	238	-0-	238 B	504	238	3			N	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248 B	752	248	3			N	-0-			-0-
*11	1007 N	255	-0-	-752 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263 B	263	263	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450		
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	0	444	-0-	444 B	444	444	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 444														
09	0	403	-0-	403 B	847	403	3			N	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374 B	1221	374	3			N	-0-			-0-
*11	1597 N	376	-0-	-1221 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	0	384	-0-	384 B	384	384	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494		
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02	560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
08	0	606	-0-	606 B	606	606	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 606														
09	0	537	-0-	537 B	1143	537	3			N	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564 B	1707	564	3			N	-0-			-0-
*11	2258 N	551	-0-	-1707 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
12	0	576	-0-	576 B	576	576	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
02	364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
08	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	275	-0-	275 B	275	275 3		N	-0-		-0-
10	0	321	-0-	321 B	596	321 3		N	-0-		-0-
*11	913 N	317	-0-	-596 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
12	0	297	-0-	297 B	297	297 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
07	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
08	0	240	-0-	240 B	240	240 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 240											
09	0	302	-0-	302 B	542	302 3		N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305 B	847	305 3		N	-0-		-0-
*11	1139 N	292	-0-	-847 B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12	0	265	-0-	265 B	265	265 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292
01	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
08	0	164	-0-	164 B	164	164 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 164											
09	0	155	-0-	155 B	319	155 3		N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154 B	473	154 3		N	-0-		-0-
*11	651 N	178	-0-	-473 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206 B	206	206 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			35
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-			35
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			35
05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			35
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			35
07	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-			35
08	0	2338	-0-	2338 B	2338	2338	3			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2338														
09	0	1096	-0-	1096 B	3434	1096	3			N	-0-			35
10	0	860	-0-	860 B	4294	860	3			N	-0-			35
*11	3000 N	926	-0-	-2074 B	2220	926	3			N	-0-			35
12	0	952	-0-	952 B	3172	952	3			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE		WELL #:		5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725		
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
07	527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
08	0	468	-0-	468 B	468	468	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 468														
09	0	468	-0-	468 B	936	468	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	936	-0-	3			N	-0-			-0-
*11	1383 N	447	-0-	-936 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	0	484	-0-	484 B	484	484	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385		
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
02	756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
04	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
08	0	839	-0-	839 B	839	839	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 839														
09	0	763	-0-	763 B	1602	763	3			N	-0-			-0-
10	0	795	-0-	795 B	2397	795	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	768	-0-	-2232 B	165	768	3			N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769 B	934	769	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 -	2735		
JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 -	2735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2053	-0-	-167 B	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2056	-0-	-269 B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
08	0	2196	-0-	2196 B	2196	2196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2196													
09	0	1952	-0-	1952 B	4148	1952	3		N	-0-			-0-
10	0	2056	-0-	2056 B	6204	2056	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2029	-0-	-971 B	5233	2029	3		N	-0-			-0-
12	0	2195	-0-	2195 B	7428	2195	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 -	2219
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
04	870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
06	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	868 N	738	-0-	-130 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	0	769	-0-	769 B	769	769	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 769													
09	0	738	-0-	738 B	1507	738	3		N	-0-			-0-
10	0	731	-0-	731 B	2238	731	3		N	-0-			-0-
*11	2981 N	743	-0-	-2238 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
12	0	842	-0-	842 B	842	842	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 -	2354
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02	980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	970	-0-	-50 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	0	1033	-0-	1033 B	1033	1033	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1033													
09	0	955	-0-	955 B	1988	955	3		N	-0-			-0-
10	0	982	-0-	982 B	2970	982	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	954	-0-	-2046 B	924	954	3		N	-0-			-0-
12	0	985	-0-	985 B	1909	985	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2			N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2			N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2			N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3			N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	440	-0-	440 B	440	440 3			N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434 B	874	434 3			N	-0-			-0-
*11	1308 N	434	-0-	-874 B	-0-	434 3			N	-0-			-0-
12	0	469	-0-	469 B	469	469 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654	
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2			N	-0-			-0-
02	560 N	517	-0-	-43 B	-0-	517 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485 2			N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2			N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3			N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	570	-0-	570 B	570	570 3			N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592 B	1162	592 3			N	-0-			-0-
*11	1721 N	559	-0-	-1162 B	-0-	559 3			N	-0-			-0-
12	0	579	-0-	579 B	579	579 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER PRODUCTION CO., LP		049453		1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:		1									
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	222	-0-	222 B	222	222 2			N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	423	201 2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	423				N	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105 B	528	105 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
KNOLL		WELL #:		1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81	81 2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99	B	180	99 2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	B	260	80 2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	80	-0-	80	B	340	80 2			N	-0-					-0-
08	415 R	75	-0-	-340	B	-0-	75 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	0	70	-0-	70	B	70	70 2			N	-0-					-0-
10	0	72	-0-	72	B	142	72 2			N	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	B	156	14 2			N	-0-					-0-
12	0	64	-0-	64	B	220	64 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		635				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2			N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	B	11	11 2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	11				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	11				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	B	7	7 2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	7				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	7				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		693				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
FINLEY		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	B	4	4	2		N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	4				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	4				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		348								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
HAYNES													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256 B	256	256	2		N	-0-			-0-
11	0	206	-0-	206 B	462	206	2		N	-0-			-0-
12	0	261	-0-	261 B	723	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE													
WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154 B	154	154	2		N	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149 B	303	149	2		N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170 B	473	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE A.													
WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	189	-0-	189 B	189	189	2		N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190 B	379	190	2		N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159 B	538	159	2		N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179 B	717	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
WEBB, LALLIE D.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2			N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2			N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 2			N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2			N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209 B	-0-	209 2			N	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172 B	-0-	381 2			N	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253 B	-0-	634 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB													
WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2			N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4 B	-0-	8 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB													
WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2			N	-0-			-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2			N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2			N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2			N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	281	-0-	281 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286 B	-0-	567 2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258 B	-0-	825 2			N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299 B	-0-	1124 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
 LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-				-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	206	-0-	206	B	206	206	2		N	-0-				-0-
10	0	71	-0-	71	B	277	71	2		N	-0-				-0-
11	467 N	190	-0-	-277	B	-0-	190	2		N	-0-				-0-
12	0	168	-0-	168	B	168	168	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,412													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-				-0-
05	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2		N	-0-				-0-
06	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	132	2		N	-0-				-0-
07	186 N	139	-0-	-47	B	-0-	139	2		N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	158	-0-	158	B	158	158	2		N	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	B	323	165	2		N	-0-				-0-
11	0	188	-0-	188	B	511	188	2		N	-0-				-0-
12	0	216	-0-	216	B	727	216	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
DAYBERRY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
06	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
07	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	209	-0-	209 B	209	209	2		N	-0-		-0-
10	0	200	-0-	200 B	409	200	2		N	-0-		-0-
11	0	193	-0-	193 B	602	193	2		N	-0-		-0-
12	0	221	-0-	221 B	823	221	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F & M BANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	0	97	-0-	97 B	97	97	2		N	-0-		-0-
11	0	97	-0-	97 B	194	97	2		N	-0-		-0-
12	0	93	-0-	93 B	287	93	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 915

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON												
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	14				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 377

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	142	-0-	142 B	142	142 2	N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127 B	269	127 2	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148 B	417	148 2	N	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147 B	564	147 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10	0	296	-0-	296 B	296	296 2	N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311 B	607	311 2	N	-0-			-0-
12	0	351	-0-	351 B	958	351 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07	248 N	15	-0-	-233 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	114	114 2	N	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248 B	362	248 2	N	-0-			-0-
12	0	275	-0-	275 B	637	275 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//		049453												
PIKE, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 026731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	15 N	6	-0-	-9	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	10	-0-	10	B	10	10	2			N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	B	40	30	2			N	-0-					-0-
11	0	48	-0-	48	B	88	48	2			N	-0-					-0-
12	0	54	-0-	54	B	142	54	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIKE, R. L.			WELL #:		1	RRCID -> 026732		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236	B	245	236	2			N	-0-					-0-
11	0	259	-0-	259	B	504	259	2			N	-0-					-0-
12	0	275	-0-	275	B	779	275	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REEVES, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 026733		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	106 2		N	-0-			-0-
02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2 R	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51 B	51	51 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	51			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	51			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	51 2		N	-0-			-0-
02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8 B	8	8 2		N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28 B	36	28 2		N	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68 B	104	68 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		540										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	131	-0-	131 B	131	131 2		N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72 B	203	72 2		N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154 B	357	154 2		N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170 B	527	170 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453						
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026738	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 026739	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 026740	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2				-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2				-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2				-0-
05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 2				-0-
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193 2				-0-
07	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212 2				-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2				-0-
10	0	233	-0-	233 B	233	233 2				-0-
11	0	264	-0-	264 B	497	264 2				-0-
12	0	310	-0-	310 B	807	310 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
STEPHENS, RUTH													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-		83 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-		117 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99 2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 2		N	-0-			-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-		39 2		N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-		54 2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	76	-0-	76 B	76		76 2		N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69 B	145		69 2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89 B	234		89 2		N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107 B	341		107 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 904													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEPHENS, RUTH													
WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SCHWARTING													
WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251 2		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-		194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	202	-0-	-46 B	-0-		202 2		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		221 2		N	-0-			-0-
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-		182 2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214 2		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-		190 2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		217 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	291	-0-	291 B	291		291 2		N	-0-			-0-
10	0	384	-0-	384 B	675		384 2		N	-0-			-0-
11	909 N	234	-0-	-675 B	-0-		234 2		N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270 B	270		270 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,850													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	232	-0-	232 B	232	232	2			N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222 B	454	222	2			N	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222 B	676	222	2			N	-0-	-0-
12	0	232	-0-	232 B	908	232	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	99	-0-	99 B	99	99	2			N	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95 B	194	95	2			N	-0-	-0-
11	0	95	-0-	95 B	289	95	2			N	-0-	-0-
12	0	99	-0-	99 B	388	99	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-	-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332 B	332	332	2			N	-0-	-0-
11	898 N	566	-0-	-332 B	-0-	566	2			N	-0-	-0-
12	0	489	-0-	489 B	489	489	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
 GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-				-0-
02	336 N	277	-0-	-59	B	-0-	277	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2		N	-0-				-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
05	310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2		N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	341	-0-	341	B	341	341	2		N	-0-				-0-
10	0	390	-0-	390	B	731	390	2		N	-0-				-0-
11	0	395	-0-	395	B	1126	395	2		N	-0-				-0-
12	0	392	-0-	392	B	1518	392	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-				
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-				
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-				
05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-				
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-				
07	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-				
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	131	-0-	131	B	131	131	2	N	-0-	-0-				
10	0	141	-0-	141	B	272	141	2	N	-0-	-0-				
11	0	138	-0-	138	B	410	138	2	N	-0-	-0-				
12	0	141	-0-	141	B	551	141	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,605													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78 B	128	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	140 N	61	-0-	-79 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	52	-0-	52 B	52	52	2			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52 B	104	52	2			N	-0-			-0-
11	168 N	64	-0-	-104 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		686												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	84	-0-	84 B	84	84	2			N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78 B	162	78	2			N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115 B	277	115	2			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118 B	395	118	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,109												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143 B	143	143	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	489	-0-	489 B	632	489	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	560	-0-	560 B	1192	560	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1192										
09	0	540	-0-	540 B	1732	540	2			N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369 B	2101	369	2			N	-0-			-0-
11	0	534	-0-	534 B	2635	534	2			N	-0-			-0-
12	0	460	-0-	460 B	3095	460	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,095												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251	B	251	2	251	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	622	-0-	622	B	873	2	622	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	89	-0-	89	B	962	2	89	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		962														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	148	-0-	148	B	148	148	2		N	-0-					-0-
10	0	163	-0-	163	B	311	163	2		N	-0-					-0-
11	0	147	-0-	147	B	458	147	2		N	-0-					-0-
12	0	97	-0-	97	B	555	97	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,828														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 -	1960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	228	-0-	228 B	228	228	2			N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240 B	468	240	2			N	-0-			-0-
11	687 N	219	-0-	-468 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 -	1820		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 -	1950		
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	566	-0-	566 B	566	566	2			N	-0-			-0-
10	0	562	-0-	562 B	1128	562	2			N	-0-			-0-
11	0	565	-0-	565 B	1693	565	2			N	-0-			-0-
12	0	617	-0-	617 B	2310	617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-		-0-
10	0	206	-0-	206 B	206	206	2		N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191 B	397	191	2		N	-0-		-0-
12	0	182	-0-	182 B	579	182	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	229	-0-	229 B	229	229	2		N	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202 B	431	202	2		N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191 B	622	191	2		N	-0-		-0-
12	0	222	-0-	222 B	844	222	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 099269	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 1766	- 1776						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 099270	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1875	- 1885						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-				-0-
05	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2		N	-0-				-0-
08	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	199	-0-	199	B	199	199	2		N	-0-				-0-
10	0	195	-0-	195	B	394	195	2		N	-0-				-0-
11	0	294	-0-	294	B	688	294	2		N	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	B	950	262	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 103220	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 1849	PERF. 1814	- 1840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-				-0-
10	0	36	-0-	36	B	36	36	2		N	-0-				-0-
11	74 N	38	-0-	-36	B	-0-	38	2		N	-0-				-0-
12	0	41	-0-	41	B	41	41	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 -	2172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-			-0-
11	98 N	40	-0-	-58 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53 B	53	53	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 -	2130		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 -	1795		
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	193	-0-	193 B	193	193	2			N	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191 B	384	191	2			N	-0-			-0-
11	563 N	179	-0-	-384 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179 B	179	179	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	32	-0-	32 B	196	32	2		N	-0-			-0-
02	246 R	50	-0-	-196 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	23	-0-	23 B	23	23	2		N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83 B	106	83	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71 B	177	71	2		N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71 B	248	71	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BATTON OIL & GAS, LLC				056384			CNTY: LIPSCOMB						
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	66	-0-	66 B	66	66	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	75	-0-	75 B	141	75	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 141													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKS				1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241		
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	0	100	-0-	100 B	100	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 100													
09	0	95	-0-	95 B	195	95	2		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66 B	261	66	2		N	-0-			-0-
*11	474 N	213	-0-	-261 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
 PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120 B	120	120	1		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120 B	240	120	1		N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	360	120	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120 B	120	120	1		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120 B	240	120	1		N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	360	120	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120 B	120	120	1		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120 B	240	120	1		N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	360	120	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC			076788						
MCLARTY-LESTER -A-			WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY OPERATING CO.			087255						
ASH			WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	32	-0-	32	B	32	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		32						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	32		N	-0-
10	14B DENY	32	-0-	32	B	64	3	N	-0-
11	14B2 EXT	48	-0-	48	B	112	3	N	-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	B	160	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B-			WELL #: 1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	269		N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	269		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		269							
03	269 R	-0-	-0-	-269	B	-0-		N	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
BREEDING, JIMMY				090650										
FAYE, NETTIE				WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2000	- 2180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO OIL COMPANY				096675										
SITTER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286 2			N	-0-				-0-
02	336 N	262	-0-	-74 B	-0-	262 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2			N	-0-				-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-				-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-				-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2			N	-0-				-0-
10	0	232	-0-	232 B	-0-	232 2			N	-0-				-0-
11	0	381	-0-	381 B	-0-	613 2			N	-0-				-0-
12	0	315	-0-	315 B	-0-	928 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER				WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2460	PERF. 2040	- 2460				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15 B	15	15 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15														
09	14B2 EXT	176	-0-	176 B	191	176 2			N	-0-				-0-
10	14B DENY	80	-0-	80 B	271	80 2			N	-0-				-0-
11	0	134	-0-	134 B	405	134 2			N	-0-				-0-
12	0	94	-0-	94 B	499	94 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134 B	134	134 2		N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188 B	322	188 2		N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169 B	491	169 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
JI ENERGY LLC				100376					
STATE OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139 B	139	139 3	N	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144 B	283	144 3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	97		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL RESOURCES LBC LLC				100662					
EAKINS				WELL #: 6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322 B	322	322 2	N	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281 B	603	281 3	N	-0-	-0-
12	0	335	-0-	335 B	938	335 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT				1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
02	280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
04	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
10	0	314	-0-	314 B	314	314 2	N	-0-	-0-
11	0	304	-0-	304 B	618	304 3	N	-0-	-0-
12	0	302	-0-	302 B	920	302 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CARPENTER, MILTON		//CONT.//		134100					
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN				154650					
MCLEAN GAS CO.		WELL #:		1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1 2	N	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3 B	4	3 2	N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
02	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-	-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-	-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	-0-
10	0	472	-0-	472 B	472	472 2	N	-0-	-0-
11	0	466	-0-	466 B	938	466 2	N	-0-	-0-
12	0	563	-0-	563 B	1501	563 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM GRADY		//CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	91	-0-	91 B	91	91 3	N	-0-			-0-
10	168 N	77	-0-	-91 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		896			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASH		WELL #:	1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-			
10	590 N	293	-0-	-297 B	-0-	293 3	N	-0-			
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		3,237			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASH -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	182	-0-	182 B	182	182 3	N	-0-			
10	362 N	180	-0-	-182 B	-0-	180 3	N	-0-			
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		1,985			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	125	-0-	125 B	125	125	3	N	-0-			-0-
10	192 N	67	-0-	-125 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	139	-0-	139 B	139	139	3	N	-0-			-0-
10	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
11	180 N	27	-0-	-153 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936						
NOEL B		WELL #:		1	RRCID -> 025819	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 025820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERKINS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		-0-
02	224 N	176	-0-	-48	B	-0-	176	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		-0-
04	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	245	-0-	245	B	245	245	3		-0-
10	389 N	144	-0-	-245	B	-0-	144	3		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	B	-0-	218	3		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936							
PERKINS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	166	-0-	166 B	166	166 3	N	-0-			-0-
10	263 N	97	-0-	-166 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	130	-0-	130 B	130	130 3	N	-0-			-0-
10	206 N	76	-0-	-130 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	175	-0-	175 B	175	175 3	N	-0-			-0-
10	278 N	103	-0-	-175 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936										
DUNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	112	-0-	112 B	704	112	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	88	-0-	88 B	792	88	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				792										
03	891 N	99	-0-	-792 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	95	-0-	95 B	95	95	3			N	-0-			-0-
10	154 N	59	-0-	-95 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-			-0-
10	229 N	108	-0-	-121 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:		2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	122	-0-	122 B	122	122	3			N	-0-			-0-
10	229 N	107	-0-	-122 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936					
UPHAM GAS CO.		WELL #:		3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-	-0-
10	229 N	108	-0-	-121 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:		4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-	-0-
10	229 N	107	-0-	-122 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 025845	COMPL. DATE 01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	157	-0-	157 B	157	157 3	N	-0-	-0-
10	252 N	95	-0-	-157 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			723											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			723											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B DENY	50	-0-	50	B	217	50 3			N	-0-				-0-
02	14B DENY	25	-0-	25	B	242	25 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			242											
03	14B DENY	45	-0-	45	B	287	45 3			N	-0-				-0-
04	312 N	25	-0-	-287	B	-0-	25 3			N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3			N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3			N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3			N	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	113	-0-	113	B	113	113 3			N	-0-				-0-
10	184 N	71	-0-	-113	B	-0-	71 3			N	-0-				-0-
11	0	66	-0-	66	B	66	66 3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	66				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
JADE		WELL #:		2	RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JORDEN		WELL #:		3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
07	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	383	-0-	383	B	383	383	3	N	-0-	-0-	
10	577 N	194	-0-	-383	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
11	0	277	-0-	277	B	277	277	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	277			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANNA		WELL #:		3	RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	66	-0-	-74	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	18	-0-	-72	B	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	185	-0-	185	B	185	185	3	N	-0-	-0-	
10	301 N	116	-0-	-185	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
11	0	103	-0-	103	B	103	103	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	103			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN		WELL #:		1	RRCID -> 025881	COMPL. DATE 10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM												
//CONT.// 158936												
HUSELBY, ISABEL												
WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-		
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-		
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-		
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-		
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-		
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-		
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	391	-0-	391 B	391	391 3	N	-0-		-0-		
10	624 N	233	-0-	-391 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-		
11	0	339	-0-	339 B	339	339 3	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	339		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, S. A. -EST-												
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-		
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-		
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-		
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-		
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	90	-0-	90 B	90	90 3	N	-0-		-0-		
10	191 N	101	-0-	-90 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-		
11	0	78	-0-	78 B	78	78 3	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	78		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-		
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-		
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-		
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-		
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	97	-0-	97 B	97	97 3	N	-0-		-0-		
10	207 N	110	-0-	-97 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-		
11	0	67	-0-	67 B	67	67 3	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	67		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936					
COBB EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025909	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			394						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			394						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	394	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	394	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025911	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, JEANNE		WELL #:		1	RRCID ->	025913	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	85	-0-	85	B	85	85	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			85									
03	171 N	86	-0-	-85	B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	B	8	8	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	8			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	30	-0-	30 B	31	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31												
03	72 N	41	-0-	-31 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
10	43 N	42	-0-	-1 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		179														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	131	-0-	131 B	131	131	3			N	-0-					-0-
10	219 N	88	-0-	-131 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114 B	114	114	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	114					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	218	-0-	218 B	882	218	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	279	-0-	279 B	1161	279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1161								
03	1281 N	120	-0-	-1161 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	163	-0-	163 B	163	163	3	N	-0-			-0-
10	365 N	202	-0-	-163 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463 B	463	463	3	N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	463			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
 CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	298	-0-	298	B	298	298	3		N	-0-					-0-
10	564 N	266	-0-	-298	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
MILTON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 -	2336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	388	-0-	388 B	388	388 3		N	-0-			-0-
10	723 N	335	-0-	-388 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY ANN		WELL #:		1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 -	2350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY		WELL #:		J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 -	2172
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	446	-0-	446 B	446	446 3		N	-0-			-0-
10	824 N	378	-0-	-446 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166					
01	14B DENY	55	-0-	55	B	220	55	3		N	-0-				-0-
02	14B DENY	41	-0-	41	B	261	41	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				261											
03	292 N	31	-0-	-261	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	3		N	-0-				-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	139	-0-	139	B	139	139	3		N	-0-				-0-
10	316 N	177	-0-	-139	B	-0-	177	3		N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380					
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	161	-0-	161	B	161	161	3		N	-0-				-0-
10	262 N	101	-0-	-161	B	-0-	101	3		N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
 MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
02	700 N	246	-0-	-454 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
04	480 N	186	-0-	-294 B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	678	-0-	678 B	678	678 3		N	-0-			-0-
10	725 N	47	-0-	-678 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	108	-0-	108	B	108	108	3		N	-0-				-0-
10	196 N	88	-0-	-108	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936							
TIMMY		WELL #:		3	RRCID ->	116999	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2270 - 2938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	108	-0-	108 B	108	108 3	N	-0-		-0-	
10	196 N	88	-0-	-108 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI		WELL #:		2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2222 - 2970
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	253	-0-	253 B	253	253 3	N	-0-		-0-	
10	459 N	206	-0-	-253 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2160 - 2278
01	14B DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622 3	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	2171	-0-	2171 B	10193	2171 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10193							
03	3100 N	2474	-0-	-626 B	9567	2474 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2635	-0-	-365 B	9202	2635 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2704	-0-	-396 B	8806	2704 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2119	-0-	-881 B	7925	2119 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2176	-0-	-924 B	7001	2176 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2729	-0-	-371 B	6630	2729 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6630							
09	0	2498	-0-	2498 B	9128	2498 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	1	-0-	-3099 B	6029	1 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	1	-0-	-2999 B	3030	1 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3030		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, BRYAN H.		161200						TOTAL DEPTH 1670				PERF. 1489 - 1598		
GLASSCOCK-HANNER		WELL #: 2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982								
01	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
06	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	355	-0-	355 B	355	355	3			N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258 B	613	258	3			N	-0-			-0-
11	0	290	-0-	290 B	903	290	3			N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29 B	932	29	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D.		167276						TOTAL DEPTH 2492				PERF. 2396 - 2460		
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	60 1	156 2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	62 1	188 2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103 B	103	103 2		N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156 B	259	156 2		N	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162 B	421	162 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVID				190120			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALF ENERGY LLC				197641			TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256					
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641									
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848									
REEVES, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	6	3 3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	31	-0-	31	B	37	31 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	30	-0-	30	B	67	30 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	31	-0-	31	B	98	31 3	N	-0-	-0-	
05	127 N	29	-0-	-98	B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	95	-0-	95	B	95	95 3	N	-0-	-0-	
10	190 N	95	-0-	-95	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
*11	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3	N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	605	-0-	-15	B	-0-	605	3	N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-	-0-
07	589 N	358	-0-	-231	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	188	-0-	188	B	188	188	3	N	-0-	-0-
10	517 N	329	-0-	-188	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-			-0-
10	407 N	162	-0-	-245 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	308	-0-	308 B	308	308 3	N	-0-			-0-
10	511 N	203	-0-	-308 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	144	-0-	144 B	144	144 3	N	-0-			-0-
10	239 N	95	-0-	-144 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-			-0-
10	319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,034									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	312	-0-	312 B	312	312 3	N	-0-			-0-
10	519 N	207	-0-	-312 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,306									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	308	-0-	308 B	308	308 3	N	-0-			-0-
10	511 N	203	-0-	-308 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,256									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	370	-0-	370 B	370	370 3	N	-0-			-0-
10	615 N	245	-0-	-370 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	360	-0-	360 B	360	360 3	N	-0-			-0-
10	598 N	238	-0-	-360 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
*11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,813			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-			-0-
10	319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
PARKER FEE		WELL #:		13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	240	-0-	240 B	240	240 3	N	-0-			-0-
10	399 N	159	-0-	-240 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	250	-0-	250 B	250	250 3	N	-0-			-0-
10	415 N	165	-0-	-250 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	163	-0-	163 B	163	163 3	N	-0-			-0-
10	271 N	108	-0-	-163 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848										
PARKER FEE		WELL #:		16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	308	-0-	308	B	308	308	3		N	-0-			-0-
10	511 N	203	-0-	-308	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	168	-0-	168	B	168	168	3		N	-0-			-0-
10	279 N	111	-0-	-168	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	260	-0-	260	B	260	260	3		N	-0-			-0-
10	432 N	172	-0-	-260	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
PARKER FEE		WELL #:		20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	365	-0-	365 B	365	365 3	N	-0-			-0-
10	607 N	242	-0-	-365 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-			-0-
10	184 N	73	-0-	-111 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,171									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE		WELL #:		22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	231	-0-	231 B	231	231 3	N	-0-			-0-
10	384 N	153	-0-	-231 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-	
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-			-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	168	-0-	168	B	168	168	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	111	-0-	-168	B	-0-	111	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,780											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-			-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	111	-0-	111	B	111	111	3	N	-0-			-0-	
10	184 N	73	-0-	-111	B	-0-	73	3	N	-0-			-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DAVIS & SIMMONS				206800						
DAVIS, O.				WELL #: 1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031						
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	N	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	N	-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2	N	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	2	N	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2	N	-0-
07	930 N	873	-0-	-57	B	-0-	873	2	N	-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	1296	-0-	1296	B	1296	1296	2	N	-0-
10	2038 N	742	-0-	-1296	B	-0-	742	2	N	-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2	N	-0-
12	0	1225	-0-	1225	B	1225	1225	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	2	N	-0-
02	476 N	450	-0-	-26	B	-0-	450	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2	N	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-
07	527 N	398	-0-	-129	B	-0-	398	2	N	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	619	-0-	619	B	619	619	2	N	-0-
10	973 N	354	-0-	-619	B	-0-	354	2	N	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-
12	0	575	-0-	575	B	575	575	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031						
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-	-0-
02	364 N	330	-0-	-34 B	-0-	330 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-	-0-
07	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	419	-0-	419 B	419	419 2		N	-0-	-0-
10	663 N	244	-0-	-419 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-	-0-
12	0	408	-0-	408 B	408	408 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB		WELL #: B 3		RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 2		N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	245	-0-	245 B	245	245 2		N	-0-	-0-
10	388 N	143	-0-	-245 B	-0-	143 2		N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-	-0-
12	0	230	-0-	230 B	230	230 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BO PRODUCTION CO.		209090		RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
TINDALL		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022											
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2022											
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE	->	-0-													
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE	->	-0-													
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE	->	-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE	->	-0-													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE	->	-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE	->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH 2645	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID -> 025959	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/12/2022										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID -> 025960	COMPL. DATE 07/05/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/20/2022										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
10	0	31	-0-	31	B	31	31	1	N	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	B	61	30	1	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	30			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311 - 2352	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2204 - 2772
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-		
02	1008 N	860	-0-	-148	B	-0-	860	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	925	-0-	-253	B	-0-	925	3	N	-0-		-0-		
04	1080 N	1065	-0-	-15	B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-		
05	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-		
06	900 N	887	-0-	-13	B	-0-	887	3	N	-0-		-0-		
07	1116 N	942	-0-	-174	B	-0-	942	3	N	-0-		-0-		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3	N	-0-		-0-		
10	0	955	-0-	955	B	955	955	3	N	-0-		-0-		
11	1886 N	931	-0-	-955	B	-0-	931	3	N	-0-		-0-		
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID -> 181092	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348	-	2496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32 3	N	-0-			-0-
11	61 N	29	-0-	-32 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 276151	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227	-	2470
01	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90 B	90	90 3	N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #:		1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HUDGINS											
01	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
02	756 N	667	-0-	-89 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
08	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729 B	729	729 3	N	-0-			-0-
11	0	788	-0-	788 B	1517	788 3	N	-0-			-0-
*12	2332 N	815	-0-	-1517 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
HAGLER OIL & GAS COMPANY			342764						
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	70	-0-	70	B	70 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	70	-0-	70	B	140 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	117	-0-	117	B	257 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		257						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	B	-0-	255 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2	N	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 2	N	-0-
08	0	283	-0-	283	B	283	283 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			283						
09	0	296	-0-	296	B	579	296 2	N	-0-
10	0	294	-0-	294	B	873	294 2	N	-0-
11	DELQ PR	307	-0-	307	B	1180	307 2	N	-0-
12	DELQ PR	292	-0-	292	B	1472	292 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805												
JOHNSON GU				WELL #:	5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2120	480	2			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2560	440	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2560												
03	14B2 EXT	530	-0-	530 B	3090	530	2			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3090					N	NO RPT				-0-	
05	3354 R	264	-0-	-3090 B	-0-	264	2			N	-0-				-0-	
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	319	-0-	319 B	319	319	2			N	-0-				-0-	
10	0	226	-0-	226 B	545					N	-0-				-0-	
11	0	263	-0-	263 B	808	263	2			N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	808					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	280					N	NO RPT	-0-			
05	280 R	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	261	-0-	261 B	261	261	2			N	-0-	-0-			
10	0	227	-0-	227 B	488	227	2			N	-0-	-0-			
11	0	260	-0-	260 B	748	260	2			N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	748					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805						
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280		N	NO RPT	-0-
05	280 R	-0-	-0-	-280	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	529	-0-	529	B	529	529 2	N	-0-	-0-
10	0	448	-0-	448	B	977	448 2	N	-0-	-0-
11	0	561	-0-	561	B	1538	561 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1538		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224	- 2300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155							
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-	-0-
05	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
07	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
*12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,362						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
 COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
04	180 N	136	-0-	-44	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2		N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
10	186 N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
12	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155						
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 038600	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065	
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
*10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
DIAL -B- -NCT- -1-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
 DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	0	656	-0-	656 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	0	1000	-0-	1000 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*12	2662 N	1006	-0-	-1656 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
02	812 N	650	-0-	-162 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	809 N	796	-0-	-13 B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2	N	-0-			-0-
10	0	565	-0-	565 B	565	565	2	N	-0-			-0-
11	0	836	-0-	836 B	1401	836	2	N	-0-			-0-
*12	2257 N	856	-0-	-1401 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291					
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2	N	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-
07	558 N	530	-0-	-28	B	-0-	530	2	N	-0-
08	558 N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	524	-0-	-16	B	-0-	524	2	N	-0-
10	0	517	-0-	517	B	-0-	517	2	N	-0-
11	0	493	-0-	493	B	1010	493	2	N	-0-
*12	1540 N	530	-0-	-1010	B	-0-	530	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 026518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MASSEY									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340							
BLACKKETTER				WELL #: 1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1789 - 1892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JMAR PETROLEUM LLC				427899			TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232				
HARLAN, L.				WELL #: 1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980					
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	-18 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*12	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2265 - 2473		
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
04	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
11	0	444	-0-	-444 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*12	903 N	459	-0-	-444 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899						
BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2212	- 2434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187 B	187	187 3	N	-0-		-0-
*12	395 N	208	-0-	-187 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2092	- 2188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
07	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	434 N	197	-0-	-237 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11	0	160	-0-	160 B	160	160 3	N	-0-		-0-
*12	383 N	223	-0-	-160 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1988	- 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49 B	49	49 3	N	-0-		-0-
*12	126 N	77	-0-	-49 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
 KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
 BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
 MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST JIP ROCK, LLC EMLER		//CONT.//	68826 001 432942	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		WELL #:	2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-		
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-		
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-		
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-		
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-		
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-		
08	496 N	169	-0-	-327 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	76	-0-	-254 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-		
10	0	85	-0-	85 B	85	85 2	N	-0-			-0-		
11	0	172	-0-	172 B	257	172 2	N	-0-			-0-		
12	0	103	-0-	103 B	360	103 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,786										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIMBREL OIL CORPORATION LUMMUS			462131			2012 PERF. 1875 - 1995				
		WELL #:	1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHLEGEL						2057 PERF. 1847 - 2027				
		WELL #:	1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
 WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC			486623							
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
08	0	87	-0-	87 B	87	87 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			87							
09	173 N	86	-0-	-87 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
08	0	248	-0-	248 B	248	248 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			248							
09	494 N	246	-0-	-248 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	0	118	-0-	118 B	118	118	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 118												
09	234 N	116	-0-	-118 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LARGE OPERATING LLC												
//CONT.// 486623												
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3												
WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT												
WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
02	224 N	121	-0-	-103 B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
08	0	248	-0-	248 B	248	248	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248												
09	489 N	241	-0-	-248 B	-0-	241	3			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	280 N	161	-0-	-119 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	0	329	-0-	329 B	329	329	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 329														
09	648 N	319	-0-	-329 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	224 N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	0	276	-0-	276 B	276	276	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 276														
09	543 N	267	-0-	-276 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623						
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	338	-0-	-34	B	-0-	338	3	N	-0-
02	392 N	225	-0-	-167	B	-0-	225	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-
08	0	449	-0-	449	B	449	449	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 449										
09	876 N	427	-0-	-449	B	-0-	427	3	N	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	B	-0-	43	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-
08	0	120	-0-	120	B	120	120	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120										
09	190 N	70	-0-	-120	B	-0-	70	3	N	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
08	0	244	-0-	244 B	244	244 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244												
09	431 N	187	-0-	-244 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
08	0	49	-0-	49 B	49	49 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 49												
09	98 N	49	-0-	-49 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.				495727						
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #: 1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	26	-0-	26 B	26	26 3	N	-0-	-0-	
10	0	75	-0-	75 B	101	75 3	N	-0-	-0-	
11	222 N	121	-0-	-101 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
*12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	24	-0-	24 B	24	24 3	N	-0-	-0-	
10	0	67	-0-	67 B	91	67 3	N	-0-	-0-	
11	200 N	109	-0-	-91 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
*12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAL -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	22	-0-	22 B	22	22 3	N	-0-	-0-	
10	0	63	-0-	63 B	85	63 3	N	-0-	-0-	
11	188 N	103	-0-	-85 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
*12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727						
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3	N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-
05	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3	N	-0-
06	210 N	104	-0-	-106	B	-0-	104	3	N	-0-
07	155 N	73	-0-	-82	B	-0-	73	3	N	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	B	-0-	116	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	59	-0-	59	B	59	59	3	N	-0-
10	0	168	-0-	168	B	227	168	3	N	-0-
11	498 N	271	-0-	-227	B	-0-	271	3	N	-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727														
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830		WELL #: 1		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
HOWARD																
01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2			N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29	B	-0-	167 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2			N	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 2			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2			N	-0-					-0-
11	0	209	-0-	209	B	209	209 2			N	-0-					-0-
*12	511 N	302	-0-	-209	B	-0-	302 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830					
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026746	COMPL. DATE 07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
04	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-	-0-
10	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140 1	N	-0-	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 1	N	-0-	-0-
*12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,381					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 033884	COMPL. DATE 03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
04	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260 2	N	-0-	-0-
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2	N	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
08	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-	-0-
11	0	297	-0-	297 B	297	297 2	N	-0-	-0-
*12	668 N	371	-0-	-297 B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,585					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036319	COMPL. DATE 10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-	-0-
10	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266 B	266	266 2	N	-0-	-0-
*12	540 N	274	-0-	-266 B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,269					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
11	0	222	-0-	222 B	222	222 2	N	-0-			-0-	
*12	437 N	215	-0-	-222 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISLE, JACK				502900			CNTY: ROBERTS					
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M5OEXIT, LLC				519482			CNTY: ROBERTS					
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MACINA, P.T.		520466		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
LINKEY, C. A.														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST MACINA, P.T. MACINA		//CONT.// //CONT.//	68826 001 520466	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. WRIGHT, J. E.			540354								
		WELL #:	1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J. E.											
		WELL #:	2	RRCID -> 119669	COMPL. DATE 06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MCDOWELL RANCH				548192						
MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	385	-0-	385 B	385	385 3	N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328 B	713	328 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	713		N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	651		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEGG, L.P.				559350						
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324					
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
04	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78 B	78	78 3	N	-0-	-0-
11	153 N	75	-0-	-78 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
12	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
02	224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241 B	241	241 3	N	-0-	-0-
11	0	230	-0-	230 B	471	230 3	N	-0-	-0-
12	0	209	-0-	209 B	680	209 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST														
MOMENTUM OPERATING CO., INC.														
HUNT														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 574324														
WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02		364 N	258	-0-	-106 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	191	-0-	-212 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04		360 N	251	-0-	-109 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10		0	417	-0-	417 B	417	417	3		N	-0-			-0-
11		0	399	-0-	399 B	816	399	3		N	-0-			-0-
12		0	372	-0-	372 B	1188	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT														
WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02		168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10		0	199	-0-	199 B	199	199	3		N	-0-			-0-
11		0	196	-0-	196 B	395	196	3		N	-0-			-0-
12		0	194	-0-	194 B	589	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT														
WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		0	174	-0-	174 B	174	174	3		N	-0-			-0-
11		0	164	-0-	164 B	338	164	3		N	-0-			-0-
12		0	147	-0-	147 B	485	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3 B	6	3	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444 B	444	444	3			N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498 B	942	498	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,311												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C-		WELL #:	4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296 B	296	296	3			N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332 B	628	332	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,873												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296 B	296	296	3			N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332 B	628	332	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBB -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
11	0	251	-0-	251 B	251	251	3			N	-0-			-0-
12	0	282	-0-	282 B	533	282	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MON CORP. //CONT.// 574328													
COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11		0	192	-0-	192 B	192	192 3		N	-0-			-0-
12		0	216	-0-	216 B	408	216 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST													
WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A													
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2 B	2	2 3		N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2 B	4	2 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORSE, J. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
11	0	2	-0-	2	B	2	2 3	N	-0-	-0-				
12	0	2	-0-	2	B	4	2 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORSE, J. S. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				
11	0	2	-0-	2	B	2	2 3	N	-0-	-0-				
12	0	2	-0-	2	B	4	2 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 MON CORP. //CONT.// 574328
 MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2 B	4	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121 B	121	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	471	-0-	471 B	592	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
02	280 N	204	-0-	-76 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	223	-0-	-87 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
08	403 N	245	-0-	-158 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
11	0	296	-0-	296 B	296	296 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	296		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
11	0	36	-0-	36 B	36	36 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	36		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
11	0	70	-0-	70 B	70	70 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	70		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
10	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194 B	194	194	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	194					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	36					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
08	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
10	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174 B	174	174	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	174					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005												
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
08	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135 B	135	135	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	135					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78 B	78	78	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	78					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
07	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
08	310 N	185	-0-	-125 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
11	0	223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	223					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
07	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
08	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
10	0	92	-0-	92 B	92	92	2			N	-0-	-0-
11	0	188	-0-	188 B	280	188	2			N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	125					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
08	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145 B	216	145	2			N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	92					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
07	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
08	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
10	0	72	-0-	72 B	72	72	2			N	-0-	-0-
11	0	146	-0-	146 B	218	146	2			N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	94					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
08	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47 B	47	47	2			N	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96 B	143	96	2			N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	50					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB												
WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
08	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62 B	62	62	2			N	-0-	-0-
11	0	126	-0-	126 B	188	126	2			N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	64					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
PURCELL				WELL #:	1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

STUCKEY, O. P.				WELL #:	2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

WILLIAMS, A. N.				WELL #:	1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	90	-0-	-0-	B	90	90	3		N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90				N	-0-					-0-	
07	192 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	107	-0-	-0-	B	107	107	3		N	-0-					-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-93	14			N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	14				N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	14				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			714														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042													
MAGNOLIA, BACK		WELL #: A 1		RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	53	-0-	53 B	53	53	3			N	-0-				-0-
10	0	51	-0-	51 B	104	51	3			N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	104					N	NO RPT				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	42					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		454													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,310													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	210	-0-	210 B	210	210	3			N	-0-				-0-
10	0	201	-0-	201 B	411	201	3			N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	411					N	NO RPT				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	349					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID -> 026494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3				-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID -> 026528	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3				-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	427	-0-	427	B	427	427 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				427								
09	14B2 EXT	645	-0-	645	B	1072	645 3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1072		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1072		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1072		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026922	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026923	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026924	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 3	N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	306	-0-	306	B	306	306 3	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	B	592	286 3	N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	592		N	NO RPT	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	282		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID ->	026925	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID ->	026926	COMPL. DATE	10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3		N	-0-				-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3		N	-0-				-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-				-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-				-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-				-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3		N	-0-				-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	805	-0-	805	B	805	805	3		N	-0-				-0-
10	0	349	-0-	349	B	1154	349	3		N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	1154				N	NO RPT				-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	999				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,082													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
O'RYAN OIL AND GAS												
//CONT.// 617042												
HARLAN, R. L. -Q-												
WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	430	-0-	-494	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	906	-0-	-144	B	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-	-0-
06	887 N	840	-0-	-47	B	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	914	-0-	-16	B	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	721	-0-	721	B	721	721	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	426	-0-	426	B	1147	426	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	1147			N	NO RPT	-0-	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	B	403			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, D. E. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRIS F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042											
MASSEY, R. A. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026937		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A	
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-
02	168 N	118	-0-	-50	B	-0-	118	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-
04	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3	N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	185	-0-	185	B	185	185	3	N	-0-
10	0	170	-0-	170	B	355	170	3	N	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	355			N	NO RPT
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	169			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,982								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042																	
MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450 N	342	-0-	-108	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	607	-0-	607	B	607	607	3			N	-0-					-0-
10	0	333	-0-	333	B	940	333	3			N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	940					N	NO RPT					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-				-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-				-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	417	-0-	417	B	417	417	3		N	-0-				-0-
10	0	229	-0-	229	B	646	229	3		N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	646				N	NO RPT				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	584				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,765													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID -> 026949	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1858 - 1898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	203	-0-	203 B	203	203 3		N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171 B	374	171 3		N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	374			N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	188			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
MORSE, J. S.		WELL #:		621040	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	159	-0-	159	B	159	159	2	N	-0-	-0-
10	0	132	-0-	132	B	291	132	2	N	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	B	410	119	2	N	-0-	-0-
12	0	147	-0-	147	B	557	147	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
06	240 N	158	-0-	-82	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	274	-0-	274	B	274	274	2	N	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218	B	492	218	2	N	-0-	-0-
11	0	198	-0-	198	B	690	198	2	N	-0-	-0-
12	0	250	-0-	250	B	940	250	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
OILWELL OPERATORS, INC.													
MORSE-ALEXANDER -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 621040													
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	348	-0-	348 B	348	348 2			N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316 B	664	316 2			N	-0-			-0-
11	0	256	-0-	256 B	920	256 2			N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354 B	1274	354 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2			N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	216	-0-	216 B	216	216 2			N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204 B	420	204 2			N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165 B	585	165 2			N	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224 B	809	224 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS													
WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	140	-0-	140 B	140	140 2			N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163 B	303	163 2			N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160 B	463	160 2			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160 B	623	160 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST														
OILWELL OPERATORS, INC.														
WILLIS -C-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 621040														
WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2		N	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	317	-0-	317 B	317	317	2		N	-0-				-0-
10	0	335	-0-	335 B	652	335	2		N	-0-				-0-
11	0	330	-0-	330 B	982	330	2		N	-0-				-0-
12	0	329	-0-	329 B	1311	329	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2		N	-0-				-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-				-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2		N	-0-				-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1662	-0-	1662 B	1662	1662	2		N	-0-				-0-
10	0	1780	-0-	1780 B	3442	1780	2		N	-0-				-0-
11	0	1644	-0-	1644 B	5086	1644	2		N	-0-				-0-
12	0	1516	-0-	1516 B	6602	1516	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-				-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2		N	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-				-0-
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-				-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	452	-0-	452 B	452	452	2		N	-0-				-0-
10	0	510	-0-	510 B	962	510	2		N	-0-				-0-
11	0	490	-0-	490 B	1452	490	2		N	-0-				-0-
12	0	474	-0-	474 B	1926	474	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	595	-0-	595 B	595	595	2			N	-0-					-0-
10	0	678	-0-	678 B	1273	678	2			N	-0-					-0-
11	0	631	-0-	631 B	1904	631	2			N	-0-					-0-
12	0	569	-0-	569 B	2473	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	699	-0-	699 B	699	699	2			N	-0-					-0-
10	0	769	-0-	769 B	1468	769	2			N	-0-					-0-
11	0	757	-0-	757 B	2225	757	2			N	-0-					-0-
12	0	690	-0-	690 B	2915	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	456	-0-	456 B	456	456	2			N	-0-					-0-
10	0	527	-0-	527 B	983	527	2			N	-0-					-0-
11	0	506	-0-	506 B	1489	506	2			N	-0-					-0-
12	0	454	-0-	454 B	1943	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040					
DICKEY		WELL #: A 1		RRCID -> 026484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	153	-0-	-188	B	-0-	153	2	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	297	-0-	297	B	297	297	2	N	-0-
10	0	341	-0-	341	B	638	341	2	N	-0-
11	0	324	-0-	324	B	962	324	2	N	-0-
12	0	299	-0-	299	B	1261	299	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT		WELL #: 1		RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2	N	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	366	-0-	-285	B	-0-	366	2	N	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2	N	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	691	-0-	691	B	691	691	2	N	-0-
10	0	770	-0-	770	B	1461	770	2	N	-0-
11	0	725	-0-	725	B	2186	725	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	2186	-0-	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
PETTTT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	67	-0-	67 B	67	67	2		N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75 B	142	75	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71 B	213	71	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	213				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40 B	40	40	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	40				N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18 B	58	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	411	-0-	411 B	411	411	2		N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	525	114	2		N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46 B	571	46	2		N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197 B	768	197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	199	-0-	199 B	199	199	2		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237 B	436	237	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	436				N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309 B	745	309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	315	-0-	315 B	315	315	2		N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270 B	585	270	2		N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115 B	700	115	2		N	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214 B	914	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	33	-0-	-153 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	175	-0-	175 B	175	175	2		N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170 B	345	170	2		N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92 B	437	92	2		N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42 B	479	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 144155	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506	-	2822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	442	-0-	-333 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	586	-0-	586 B	586	586 2		N	-0-			-0-
10	0	630	-0-	630 B	1216	630 2		N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823 B	2039	823 2		N	-0-			-0-
12	0	817	-0-	817 B	2856	817 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID -> 147462	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291	-	2662	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	14	-0-	14 B	14	14 2		N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41 B	55	41 2		N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175 B	230	175 2		N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66 B	296	66 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #:		1	RRCID -> 025841	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	537	-0-	-207 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	283	-0-	-368 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	29 N		29	-0-	-0-	B	29 3	Y	-0-			-0-
04	43 N		43	-0-	-0-	B	43 3	Y	-0-			-0-
05	72 N		72	-0-	-0-	B	72 3	Y	-0-			-0-
06	37 N		37	-0-	-0-	B	37 3	Y	-0-			-0-
07	31 N		27	-0-	-0-	B	27 3	Y	-0-			-0-
08	71 N		71	-0-	-0-	B	71 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		61	-0-	61	B	61 3	Y	-0-			-0-
10	0		4	-0-	65	B	4 3	Y	-0-			-0-
11	0		23	-0-	88	B	23 3	Y	-0-			-0-
12	0		20	-0-	108	B	20 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID -> 054136	COMPL. DATE 12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	558 N		302	-0-	-256 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
02	214 N		214	-0-	-0-	B	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N		159	-0-	-213 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
04	300 N		-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
05	248 N		-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N		-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524			
01	155 N		141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02	140 N		136	-0-	-4 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N		130	-0-	-0-	B	130 3	N	-0-			-0-
04	150 N		136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
05	155 N		140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06	130 N		130	-0-	-0-	B	130 3	N	-0-			-0-
07	128 N		128	-0-	-0-	B	128 3	N	-0-			-0-
08	155 N		128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N		100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10	0		129	-0-	129 B	129	129 3	N	-0-			-0-
11	0		129	-0-	129 B	258	129 3	N	-0-			-0-
12	0		132	-0-	132 B	390	132 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PETERSON OIL AND GAS LLC		//CONT.//		658440								
WILSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2410	- 2500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 1		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128 B	128	128 3		N	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128 B	256	128 3		N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132 B	388	132 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY		660062		WELL #:		2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2150	- 2283
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2081	- 2187			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
PETRO HALEY		//CONT.//		660062							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
ROB														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	117	-0-	117	B	117	117	3		N	-0-			-0-
10	182 N	65	-0-	-117	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	B	55	55	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	55				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 619														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SHORT														
WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	261	-0-	261	B	261	261	3		N	-0-			-0-
10	446 N	185	-0-	-261	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	0	422	-0-	422	B	422	422	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	422				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,263														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCLARTY, S. W. ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	214	-0-	214	B	214	214	3	N	-0-	-0-
10	747 N	533	-0-	-214	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	B	158	158	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	158			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
SHAW		WELL #:		4	RRCID -> 025891	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	17	-0-	17 B	17	17 3	N	-0-		-0-
10	38 N	21	-0-	-17 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17 B	17	17 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	17		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		231								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY		WELL #:		1	RRCID -> 026603	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	177	-0-	177 B	177	177 3	N	-0-		-0-
10	329 N	152	-0-	-177 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	0	257	-0-	257 B	257	257 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	257		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,155								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	114	-0-	114 B	114	114 3	N	-0-		-0-
10	172 N	58	-0-	-114 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95 B	95	95 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	95		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,084								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	277	-0-	277	B	277	277	3	N	-0-
10	444 N	167	-0-	-277	B	-0-	167	3	N	-0-
11	0	363	-0-	363	B	363	363	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	363			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	160	-0-	160 B	160	160 3	N	-0-		-0-
10	263 N	103	-0-	-160 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	79		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-				-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3		N	-0-				-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	315	-0-	315	B	315	315	3		N	-0-				-0-
10	555 N	240	-0-	-315	B	-0-	240	3		N	-0-				-0-
11	0	334	-0-	334	B	334	334	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	334				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
DARSEY -E-		WELL #:		2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	598	-0-	598 B	598	598 3	N	-0-			-0-
10	1181 N	583	-0-	-598 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
11	0	554	-0-	554 B	554	554 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	554		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	136	-0-	136 B	136	136 3	N	-0-			-0-
10	220 N	84	-0-	-136 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	185	-0-	185 B	185	185 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	281 N	96	-0-	-185 B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	274	-0-	274 B	274	274 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	274		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,886

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	64	-0-	64 B	64	64 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	133 N	69	-0-	-64 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	171	-0-	171 B	171	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	171		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,037

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	229	-0-	229 B	229	229 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	374 N	145	-0-	-229 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	293	-0-	293 B	293	293 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	293		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,581

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
PARKER		WELL #:		23	RRCID -> 035367			COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	629	-0-	629 B	629	629	3			N	-0-					-0-
10	1259 N	630	-0-	-629 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	0	658	-0-	658 B	658	658	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	658	658	3			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID -> 035460			COMPL. DATE 09/30/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID -> 171589			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH	2443 PERF. 2294 - 2342				
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	561	-0-	561 B	561	561	3			N	-0-					-0-
10	926 N	365	-0-	-561 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	0	584	-0-	584 B	584	584	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	584	584	3			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY GAS COMPANY				683190									
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	115	-0-	115 B	115	115	2		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101 B	216	101	2		N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75 B	291	75	2		N	-0-			-0-
*12	376 N	85	-0-	-291 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49 B	49	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	40	-0-	40 B	40	40	2		N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7 B	47	7	2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24 B	71	24	2		N	-0-			-0-
*12	117 N	46	-0-	-71 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39 B	83	39	2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29 B	112	29	2		N	-0-			-0-
*12	145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	177	-0-	177 B	177	177	2		N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155 B	332	155	2		N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115 B	447	115	2		N	-0-			-0-
*12	578 N	131	-0-	-447 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	10	-0-	10 B	10	10	2		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2 B	12	2	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	18	6	2		N	-0-			-0-
*12	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	634	-0-	634 B	634	634	2		N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105 B	739	105	2		N	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384 B	1123	384	2		N	-0-			-0-
*12	1849 N	726	-0-	-1123 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	450 N	229	-0-	-221 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	133	-0-	133 B	133	133	2		N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22 B	155	22	2		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81 B	236	81	2		N	-0-			-0-
*12	389 N	153	-0-	-236 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	201	-0-	201 B	201	201	2		N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	234	33	2		N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122 B	356	122	2		N	-0-			-0-
*12	586 N	230	-0-	-356 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	184	-0-	184 B	184	184	2		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161 B	345	161	2		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120 B	465	120	2		N	-0-			-0-
*12	601 N	136	-0-	-465 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A		
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39 B	83	39	2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29 B	112	29	2		N	-0-			-0-
*12	145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	60	-0-	60 B	60	60	2		N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53 B	113	53	2		N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39 B	152	39	2		N	-0-			-0-
*12	197 N	45	-0-	-152 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	270 N	87	-0-	-183 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	110	-0-	110 B	110	110	2		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96 B	206	96	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71 B	277	71	2		N	-0-			-0-
*12	358 N	81	-0-	-277 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	106	-0-	106 B	106	106	2		N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93 B	199	93	2		N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69 B	268	69	2		N	-0-			-0-
*12	347 N	79	-0-	-268 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
06	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
08	589 N	431	-0-	-158 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	367	-0-	367 B	367	367 2	N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61 B	428	61 2	N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222 B	650	222 2	N	-0-			-0-
*12	1070 N	420	-0-	-650 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
04	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
05	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
08	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	748	-0-	748 B	748	748 2	N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124 B	872	124 2	N	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453 B	1325	453 2	N	-0-			-0-
*12	2181 N	856	-0-	-1325 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	28	-0-	-592 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	560 N	14	-0-	-546 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	400	-0-	400 B	400	400 2	N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66 B	466	66 2	N	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242 B	708	242 2	N	-0-			-0-
*12	1166 N	458	-0-	-708 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
08	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2			N	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39 B	83	39	2			N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29 B	112	29	2			N	-0-	-0-
*12	145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	335	-0-	335 B	335	335	2			N	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55 B	390	55	2			N	-0-	-0-
11	0	203	-0-	203 B	593	203	2			N	-0-	-0-
*12	977 N	384	-0-	-593 B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	33	-0-	33 B	33	33	2			N	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6 B	39	6	2			N	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20 B	59	20	2			N	-0-	-0-
*12	97 N	38	-0-	-59 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
LENA		WELL #:		1	RRCID -> 026576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	0	76	-0-	76 B	76	76 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID -> 026577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	367	-0-	367 B	367	367 2		N	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61 B	428	61 2		N	-0-		-0-
11	0	222	-0-	222 B	650	222 2		N	-0-		-0-
*12	1070 N	420	-0-	-650 B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID -> 025789	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	125	-0-	-127 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	251	-0-	251 B	251	251 3	N	-0-	-0-	
10	0	158	-0-	158 B	409	158 3	N	-0-	-0-	
11	0	152	-0-	152 B	561	152 3	N	-0-	-0-	
12	0	212	-0-	212 B	773	212 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	127	-0-	127 B	127	127 3	N	-0-	-0-	
10	0	65	-0-	65 B	192	65 3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	192		N	-0-	-0-	
12	0	99	-0-	99 B	291	99 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634					
CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	622	-0-	622	B	622	622	3	N	-0-
10	0	381	-0-	381	B	1003	381	3	N	-0-
11	0	580	-0-	580	B	1583	580	3	N	-0-
12	0	542	-0-	542	B	2125	542	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,477								
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	45	-0-	45 B	45		45 3		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24 B	69		24 3		N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	81		12 3		N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17 B	98		17 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 3			N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3			N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3			N	-0-			-0-
07	217 N	55	-0-	-162 B	-0-	55 3			N	-0-			-0-
08	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	159	-0-	159 B	159		159 3		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101 B	260		101 3		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158 B	418		158 3		N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163 B	581		163 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A		
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48 B	48		48 3		N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17 B	65		17 3		N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35 B	100		35 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
MAJOR		WELL #:		1	RRCID -> 026537	COMPL. DATE 01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
02	280 N	69	-0-	-211 B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-	-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	425	-0-	425 B	425	425 3		N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222 B	647	222 3		N	-0-	-0-
11	0	161	-0-	161 B	808	161 3		N	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30 B	838	30 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID -> 026641	COMPL. DATE 12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-	-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-	-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3		N	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	175	-0-	175 B	175	175 3		N	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113 B	288	113 3		N	-0-	-0-
11	0	128	-0-	128 B	416	128 3		N	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226 B	642	226 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID -> 026642	COMPL. DATE 12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
07	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	435	-0-	435 B	435	435 3	N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346 B	781	346 3	N	-0-			-0-
11	0	355	-0-	355 B	1136	355 3	N	-0-			-0-
12	0	425	-0-	425 B	1561	425 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	243	-0-	-205 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	456	-0-	456 B	456	456 3	N	-0-		-0-	
10	0	402	-0-	402 B	858	402 3	N	-0-		-0-	
11	0	421	-0-	421 B	1279	421 3	N	-0-		-0-	
12	0	387	-0-	387 B	1666	387 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,053

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	384	-0-	384 B	384	384	3			N	-0-				-0-
10	0	186	-0-	186 B	570	186	3			N	-0-				-0-
11	0	303	-0-	303 B	873	303	3			N	-0-				-0-
12	0	164	-0-	164 B	1037	164	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	181	-0-	181 B	181	181	3			N	-0-				-0-
10	0	88	-0-	88 B	269	88	3			N	-0-				-0-
11	0	143	-0-	143 B	412	143	3			N	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77 B	489	77	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	339	-0-	339 B	339	339	3			N	-0-				-0-
10	0	164	-0-	164 B	503	164	3			N	-0-				-0-
11	0	267	-0-	267 B	770	267	3			N	-0-				-0-
12	0	145	-0-	145 B	915	145	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
02	280 N	218	-0-	-62	B	-0-	218	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-				-0-
08	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	312	-0-	312	B	312	312	3		N	-0-				-0-
10	0	190	-0-	190	B	502	190	3		N	-0-				-0-
11	0	297	-0-	297	B	799	297	3		N	-0-				-0-
12	0	235	-0-	235	B	1034	235	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						08/19/2022										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/19/2022										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	195	1	194	3	N	-0-				-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	158	1	158	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	163	1	163	3	N	-0-				-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	152	1	151	3	N	-0-				-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	128	1	129	3	N	-0-				-0-
06	240 N	171	-0-	-69	B	-0-	85	1	86	3	N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	144	1	144	3	N	-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	124	1	123	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	120	1	120	3	N	-0-				-0-
10	0	323	-0-	323	B	323	162	1	161	3	N	-0-				-0-
11	0	265	-0-	265	B	588	133	1	132	3	N	-0-				-0-
12	0	227	-0-	227	B	815	114	1	113	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-			201
02	140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-			201
04	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-			201
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			201
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			201
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			201
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-			201
10	0	57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-			201
11	0	109	-0-	109 B	166	109	3			N	-0-			201
12	0	135	-0-	135 B	301	135	3			N	-0-			201

TOTAL GAS PROD: 1,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	14	-0-	14 B	14	14	3			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37 B	51	37	3			N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77 B	128	77	3			N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	135	7	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
 BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		2 -0-		-29 B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
02	5 N		-0- -0-		-5 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14 N		-0- -0-		-14 B	-0-				N	-0-					-0-
04	2 N		-0- -0-		-2 B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	28 N		28 -0-		-0- B	-0-	28 3			N	-0-					-0-
07	8 N		8 -0-		-0- B	-0-	8 3			N	-0-					-0-
08	0 N		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0		48 -0-		48 B	48	48 3			N	-0-					-0-
11	0		18 -0-		18 B	66	18 3			N	-0-					-0-
12	0		35 -0-		35 B	101	35 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

01	14B2 EXT		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0- -0-		-0- B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

01	62 N		45 -0-		-17 B	-0-	45 3			N	-0-					-0-
02	56 N		51 -0-		-5 B	-0-	51 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	84 N		84 -0-		-0- B	-0-	84 3			N	-0-					-0-
04	75 N		75 -0-		-0- B	-0-	75 3			N	-0-					-0-
05	79 N		79 -0-		-0- B	-0-	79 3			N	-0-					-0-
06	103 N		103 -0-		-0- B	-0-	103 3			N	-0-					-0-
07	93 N		64 -0-		-29 B	-0-	64 3			N	-0-					-0-
08	93 N		76 -0-		-17 B	-0-	76 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		153 -0-		153 B	153	153 3			N	-0-					-0-
10	0		109 -0-		109 B	262	109 3			N	-0-					-0-
11	0		77 -0-		77 B	339	77 3			N	-0-					-0-
12	0		104 -0-		104 B	443	104 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
FIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 101521	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 2365	PERF. 1804	- 2046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLENE		WELL #:		1	RRCID -> 105398	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 2120	PERF. 1882	- 2081	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 108747	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 2062	PERF. 1904	- 2036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/12/2022						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 -	2174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-				-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	664	-0-	664 B	664	664	3			N	-0-				-0-
10	0	375	-0-	375 B	1039	375	3			N	-0-				-0-
11	0	381	-0-	381 B	1420	381	3			N	-0-				-0-
12	0	214	-0-	214 B	1634	214	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 -	1995
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 285

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 -	2090
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	45					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	96	-0-	96 B	96	96 3	N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57 B	153	57 3	N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108 B	261	108 3	N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25 B	286	25 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	312	-0-	312 B	312	312 3	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190 B	502	190 3	N	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298 B	800	298 3	N	-0-			-0-
12	0	236	-0-	236 B	1036	236 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
MORSE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH 2218	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	N	-0-					-0-
02	84 N	6	-0-	-78	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2	N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	90	-0-	90	B	90	90	2	N	-0-					-0-
10	189 N	99	-0-	-90	B	-0-	99	2	N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2	N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB		WELL #:		A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2	N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2	N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	136	-0-	136	B	136	136	2	N	-0-					-0-
10	284 N	148	-0-	-136	B	-0-	148	2	N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	B	-0-	119	2	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
COLEBANK		WELL #:		1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK		WELL #:		3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		WELL #:		1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
GLENN, ESSIE													
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	406	-0-	406 B	406	406	3		N	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	779	373	3		N	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398 B	1177	398	3		N	-0-			-0-
12	0	423	-0-	423 B	1600	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,794											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
 SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1311										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1311										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1311	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-														
																		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-														
																		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-														
																		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			142							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			142							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		142	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 628																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 628																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4093															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 4093															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			484										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			484										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 279															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 279															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					209													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					209													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		137							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		137							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		137	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1752 - 1966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B		122		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V.		706379										
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
RIO PETROLEUM, INC.				712840						
CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2420	- 2520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15 B	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
11	0	46	-0-	46 B	46	46 2	Y	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44 B	90	44 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2440	- 2540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
11	0	183	-0-	183 B	183	183 2	Y	-0-		-0-
12	0	175	-0-	175 B	358	175 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROJO OIL COMPANY				726701	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
SAUNDERS, G. C. & H. E.				WELL #: 3						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 309										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TITLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			769125								
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			38								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	51	-0-	51 B	89	51	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	52	-0-	52 B	141	52	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	56	-0-	56 B	197	56	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			197								
09	14B2 EXT	30	-0-	30 B	227	30	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	10	-0-	10 B	237	10	2	N	-0-	-0-	
11	243 R	6	-0-	-237 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
12	0	6	-0-	6 B	6	6	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			211								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	68	-0-	68 B	68	68	2	N	-0-	-0-	
10	0	4	-0-	4 B	72	4	2	N	-0-	-0-	
11	0	39	-0-	39 B	111	39	2	N	-0-	-0-	
12	0	108	-0-	108 B	219	108	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			430								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	17	-0-	17 B	17	17	2		N	-0-			-0-	
10	0	6	-0-	6 B	23	6	2		N	-0-			-0-	
11	0	17	-0-	17 B	40	17	2		N	-0-			-0-	
12	0	13	-0-	13 B	53	13	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
10	0	63	-0-	63 B	63	63	2		N	-0-			-0-	
11	0	183	-0-	183 B	246	183	2		N	-0-			-0-	
12	0	173	-0-	173 B	419	173	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,661											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-	
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	80	-0-	80 B	80	80	2		N	-0-			-0-	
10	0	33	-0-	33 B	113	33	2		N	-0-			-0-	
11	0	102	-0-	102 B	215	102	2		N	-0-			-0-	
12	0	87	-0-	87 B	302	87	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
06	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
10	0	19	-0-	19 B	19	19	2		N	-0-			-0-	
11	0	48	-0-	48 B	67	48	2		N	-0-			-0-	
12	0	40	-0-	40 B	107	40	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		475											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	109	-0-	109 B	109	109	2		N	-0-			-0-	
10	0	54	-0-	54 B	163	54	2		N	-0-			-0-	
11	0	123	-0-	123 B	286	123	2		N	-0-			-0-	
12	0	102	-0-	102 B	388	102	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,276											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	19	-0-	19 B	19	19	2		N	-0-			-0-	
10	0	3	-0-	3 B	22	3	2		N	-0-			-0-	
11	0	2	-0-	2 B	24	2	2		N	-0-			-0-	
12	0	28	-0-	28 B	52	28	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125					
BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID -> 026755	COMPL. DATE 08/00/1957	TOTAL DEPTH 1838	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-	-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	270	-0-	270 B	270	270 2	N	-0-	-0-
10	0	180	-0-	180 B	450	180 2	N	-0-	-0-
11	0	315	-0-	315 B	765	315 2	N	-0-	-0-
12	0	310	-0-	310 B	1075	310 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID -> 026756	COMPL. DATE 10/00/1957	TOTAL DEPTH 1798	PERF. N/A	
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-	-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	223	-0-	223 B	223	223 2	N	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161 B	384	161 2	N	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266 B	650	266 2	N	-0-	-0-
12	0	252	-0-	252 B	902	252 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026757	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	123	-0-	123 B	123	123 2	N	-0-	-0-
10	0	89	-0-	89 B	212	89 2	N	-0-	-0-
11	0	153	-0-	153 B	365	153 2	N	-0-	-0-
12	0	132	-0-	132 B	497	132 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	62	-0-	62 B	62	62	2	N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40 B	102	40	2	N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82 B	184	82	2	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77 B	261	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK												
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	138	-0-	138 B	138	138	2	N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64 B	202	64	2	N	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192 B	394	192	2	N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152 B	546	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK												
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89 B	89	89	2	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148 B	237	148	2	N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141 B	378	141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													
LAYCOCK													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 769125													
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
02	588 N	422	-0-	-166 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	570 N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226 B	226	226	2		N	-0-			-0-
11	0	626	-0-	626 B	852	626	2		N	-0-			-0-
12	0	657	-0-	657 B	1509	657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK													
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3 B	8	3	2		N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32 B	40	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK													
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64 B	64	64	2		N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171 B	235	171	2		N	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136 B	371	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224 N	130	-0-	-94 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	187	-0-	187 B	187	187	2			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14 B	201	14	2			N	-0-					-0-
11	0	253	-0-	253 B	454	253	2			N	-0-					-0-
12	0	135	-0-	135 B	589	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11 B	11	11	2			N	-0-					-0-
11	0	164	-0-	164 B	175	164	2			N	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89 B	264	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342 B	357	342	2			N	-0-					-0-
12	0	187	-0-	187 B	544	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28 B	28	28	2			N	-0-					-0-
11	0	341	-0-	341 B	369	341	2			N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119 B	488	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-					-0-
10	0	173	-0-	173 B	374	173	2			N	-0-					-0-
11	0	236	-0-	236 B	610	236	2			N	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238 B	848	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	33	2			N	-0-					-0-
11	0	330	-0-	330 B	363	330	2			N	-0-					-0-
12	0	318	-0-	318 B	681	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	59	-0-	59 B	59	59	2		N	-0-			-0-	
10	0	51	-0-	51 B	110	51	2		N	-0-			-0-	
11	0	37	-0-	37 B	147	37	2		N	-0-			-0-	
12	0	40	-0-	40 B	187	40	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		772											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1	-0-	1 B	1	1	2		N	-0-			-0-	
10	0	3	-0-	3 B	4	3	2		N	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1 B	5	1	2		N	-0-			-0-	
12	0	1	-0-	1 B	6	1	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		48											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	93	-0-	93 B	93	93	2		N	-0-			-0-	
10	0	39	-0-	39 B	132	39	2		N	-0-			-0-	
11	0	122	-0-	122 B	254	122	2		N	-0-			-0-	
12	0	97	-0-	97 B	351	97	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,137											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK //CONT.// 769125													
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	195	-0-	195 B	195	195	2		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71 B	266	71	2		N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234 B	500	234	2		N	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199 B	699	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK													
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A													
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	114	-0-	114 B	114	114	2		N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43 B	157	43	2		N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138 B	295	138	2		N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98 B	393	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK													
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A													
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	240 N	30	-0-	-210 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	6	1	2		N	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117 B	123	117	2		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26 B	149	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-					-0-
10	0	158	-0-	158 B	330	158	2			N	-0-					-0-
11	0	187	-0-	187 B	517	187	2			N	-0-					-0-
12	0	197	-0-	197 B	714	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	330	-0-	330 B	330	330	2			N	-0-					-0-
10	0	334	-0-	334 B	664	334	2			N	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386 B	1050	386	2			N	-0-					-0-
12	0	398	-0-	398 B	1448	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7 B	28	7	2			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20 B	48	20	2			N	-0-					-0-
12	0	18	-0-	18 B	66	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
STALEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	84	-0-	84 B	84	84	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	19	-0-	19 B	103	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	77	-0-	77 B	180	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	78	-0-	78 B	258	78	2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY												
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	74	-0-	74 B	74	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	88	-0-	88 B	162	88	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	89	-0-	89 B	251	89	2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
01	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	19	-0-	19 B	19	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	42	-0-	42 B	61	42	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	5	-0-	5 B	66	5	2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0 B	-0-		62 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0 B	-0-		40 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0 B	-0-		43 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	27	-0-	27 B	27		27 2		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10 B	37		10 2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24 B	61		24 2		N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15 B	76		15 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

01	186 N	186	-0-	-0 B	-0-		186 2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-		167 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	325 N	325	-0-	-0 B	-0-		325 2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0 B	-0-		244 2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0 B	-0-		358 2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0 B	-0-		271 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0 B	-0-		330 2		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0 B	-0-		333 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	246	-0-	246 B	246		246 2		N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189 B	435		189 2		N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281 B	716		281 2		N	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251 B	967		251 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	7	-0-	-77 B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	182 N	182	-0-	-0 B	-0-		182 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0 B	-0-		99 2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0 B	-0-		173 2		N	-0-			-0-
06	180 N	102	-0-	-78 B	-0-		102 2		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0 B	-0-		145 2		N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-		155 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	119	-0-	119 B	119		119 2		N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42 B	161		42 2		N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125 B	286		125 2		N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101 B	387		101 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	211	-0-	211 B	211	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123 B	334	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258 B	592	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	269	-0-	269 B	861	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

01	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	268	-0-	268 B	268	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206 B	474	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	337	-0-	337 B	811	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	321	-0-	321 B	1132	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	585	-0-	-59 B	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	544	-0-	-116 B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	559	-0-	559 B	559	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218 B	777	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	703	-0-	703 B	1480	703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	694	-0-	694 B	2174	694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125					
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 026793	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	85	-0-	85 B	85	85 2	N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78 B	163	78 2	N	-0-	-0-
11	0	89	-0-	89 B	252	89 2	N	-0-	-0-
12	0	97	-0-	97 B	349	97 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA GROUP, L.L.C.		780203							
GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		780203											
GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1935 - 2013				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052 PERF.	1962 - 2035				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STINE-HAWKINS		821850		WELL #:		1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	686	-0-	-0-	B	686	686	2			N	-0-			-0-
10	0	512	-0-	-0-	B	1198	512	2			N	-0-			-0-
*11	1858 N	660	-0-	-0-	B	-1198	660	2			N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-558					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850										
HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 - 2144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.				830245						
ROACH, H. N.				WELL #: 2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
PAKAN, MIRO		WELL #:		1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY-SPEED		WELL #:		1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
GABEL		WELL #:		1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
BAILEY, M		WELL #:		1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1695 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, F. M.		WELL #:		1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2037 - 2177
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, O. O.		WELL #:		1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1807 - 2115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
Troxell Oil & Gas				871350								
Kiser, B. F.				WELL #: 1	RRCID -> 026408	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

Troxell, B. R.				871363			CNTY: POTTER					
Pirtle, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192			CNTY: POTTER					
Saunders				WELL #: 1	RRCID -> 025793	COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100 B	100	100 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22 B	122	22 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15 B	137	15 2		N	-0-			-0-
08	161 R	24	-0-	-137 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	105	-0-	105 B	105	105 2		N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105 B	210	105 2		N	-0-			-0-
11	283 N	73	-0-	-210 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103 B	103	103 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
VUL-TEX CORPORATION				887728								
PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
02	387 N	289	-0-	-98 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11	869 N	427	-0-	-442 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
12	0	408	-0-	408 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215			CNTY: POTTER					
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKINS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215												
CUBINE		WELL #:		1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.		932957														
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	496 N	385	-0-	-111	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-
02	448 N	351	-0-	-97	B	-0-	351	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	513	-0-	513	B	513	513	3		N	-0-					-0-
10	0	292	-0-	292	B	805	292	3		N	-0-					-0-
11	0	479	-0-	479	B	1284	479	3		N	-0-					-0-
12	0	451	-0-	451	B	1735	451	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824							
01	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	205	-0-	205	B	205	205	3		N	-0-					-0-
10	0	201	-0-	201	B	406	201	3		N	-0-					-0-
11	0	178	-0-	178	B	584	178	3		N	-0-					-0-
12	0	199	-0-	199	B	783	199	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	181	-0-	181 B	181	181	3		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172 B	353	172	3		N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197 B	550	197	3		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202 B	752	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 -	1819
01	403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3	1		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-		-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-		-0-
07	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324	3		N	-0-		-0-
08	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	441	-0-	441 B	441	441	3		N	-0-		-0-
10	0	403	-0-	403 B	844	403	3		N	-0-		-0-
11	0	362	-0-	362 B	1206	362	3		N	-0-		-0-
12	0	624	-0-	624 B	1830	624	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 -	1812
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2	-0-	2 B	2	2	1		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	3	1	1		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2 B	5	2	1		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//	932957									
BENSON, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-		
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-		
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-		
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-		
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-		
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	40	-0-	40 B	40	40 2	N	-0-			-0-		
10	0	34	-0-	34 B	74	34 2	N	-0-			-0-		
11	0	49	-0-	49 B	123	49 2	N	-0-			-0-		
12	0	54	-0-	54 B	177	54 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			501	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENSON, J. R.			WELL #:	2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	89	-0-	89 B	89	89 2	N	-0-			-0-	
10	0	93	-0-	93 B	182	93 2	N	-0-			-0-	
11	0	70	-0-	70 B	252	70 2	N	-0-			-0-	
12	0	72	-0-	72 B	324	72 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,096	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROTHERS, C. C.			WELL #:	1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
02	168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-			-0-	
10	0	208	-0-	208 B	400	208 3	N	-0-			-0-	
11	0	178	-0-	178 B	578	178 3	N	-0-			-0-	
12	0	168	-0-	168 B	746	168 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	44	-0-	44 B	44	44	3		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44 B	88	44	2		N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41 B	129	41	2		N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45 B	174	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	15	-0-	15 B	15	15	3		N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26 B	41	26	2		N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33 B	74	33	3		N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48 B	122	48	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	31	-0-	31 B	31	31	3		N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30 B	61	30	2		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31 B	92	31	3		N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41 B	133	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* PERFORM. N/A	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	121	-0-	121 B	121	121	3		N	-0-			-0-	
10	0	131	-0-	131 B	252	131	3		N	-0-			-0-	
11	0	153	-0-	153 B	405	153	3		N	-0-			-0-	
12	0	168	-0-	168 B	573	168	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	111	-0-	111 B	111	111	2		N	-0-			-0-	
10	0	110	-0-	110 B	221	110	2		N	-0-			-0-	
11	0	113	-0-	113 B	334	113	2		N	-0-			-0-	
12	0	130	-0-	130 B	464	130	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	64	-0-	64 B	64	64	2		N	-0-			-0-	
10	0	63	-0-	63 B	127	63	2		N	-0-			-0-	
11	0	77	-0-	77 B	204	77	2		N	-0-			-0-	
12	0	73	-0-	73 B	277	73	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15 B	29	15	2		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64 B	93	64	2		N	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68 B	161	68	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	16	-0-	16 B	16	16	2		N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15 B	31	15	2		N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43 B	74	43	2		N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48 B	122	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	62	-0-	62 B	62	62	2		N	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63 B	125	63	2		N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42 B	167	42	2		N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43 B	210	43	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
 MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	149	-0-	149 B	149	149	2	N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149 B	298	149	2	N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125 B	423	125	2	N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132 B	555	132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	148	-0-	148 B	148	148	2	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150 B	298	150	2	N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173 B	471	173	2	N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203 B	674	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
06	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	165	-0-	165 B	165	165	2	N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189 B	354	189	2	N	-0-			-0-
11	0	204	-0-	204 B	558	204	2	N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228 B	786	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957											
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	496 N	383	-0-	-113	B	-0-	383	3		N	-0-				-0-
02	448 N	357	-0-	-91	B	-0-	357	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-				-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3		N	-0-				-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3		N	-0-				-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	675	-0-	675	B	675	675	3		N	-0-				-0-
10	0	395	-0-			1070	395	3		N	-0-				-0-
11	0	685	-0-	685	B	1755	685	3		N	-0-				-0-
12	0	606	-0-	606	B	2361	606	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	275	-0-	275 B	275	275	2			N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157 B	432	157	2			N	-0-					-0-
11	0	268	-0-	268 B	700	268	2			N	-0-					-0-
12	0	232	-0-	232 B	932	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	420 N	154	-0-	-266 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	274	-0-	274 B	274	274	2			N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157 B	431	157	2			N	-0-					-0-
11	0	268	-0-	268 B	699	268	2			N	-0-					-0-
12	0	235	-0-	235 B	934	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	471	-0-	471 B	471	471	3			N	-0-					-0-
10	0	273	-0-	273 B	744	273	3			N	-0-					-0-
11	0	528	-0-	528 B	1272	528	3			N	-0-					-0-
12	0	451	-0-	451 B	1723	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	590	-0-	590 B	590	590	3			N	-0-					-0-
10	0	598	-0-	598 B	1188	598	3			N	-0-					-0-
11	0	551	-0-	551 B	1739	551	3			N	-0-					-0-
12	0	543	-0-	543 B	2282	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	31	-0-	31 B	31	31	3			N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30 B	61	30	3			N	-0-					-0-
11	0	28	-0-	28 B	89	28	3			N	-0-					-0-
12	0	28	-0-	28 B	117	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957							
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845	
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	1	-0-	1	B	1	1 1	N	-0-
10	0	1	-0-	1	B	2	1 1	N	-0-
11	0	1	-0-	1	B	3	1 1	N	-0-
12	0	1	-0-	1	B	4	1 1	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			-0-	
10	0	15	-0-	15 B	20	15	2		N	-0-			-0-	
11	0	20	-0-	20 B	40	20	2		N	-0-			-0-	
12	0	30	-0-	30 B	70	30	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		292											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	6	-0-	6 B	6	6	2		N	-0-			-0-	
10	0	16	-0-	16 B	22	16	2		N	-0-			-0-	
11	0	20	-0-	20 B	42	20	2		N	-0-			-0-	
12	0	29	-0-	29 B	71	29	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		291											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-	
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-	
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-	
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		154											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					78
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					78
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					78
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					78
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	8	-0-	8 B	8	8	2			Y	-0-					78
10	0	18	-0-	18 B	26	18	2			Y	-0-					78
11	0	24	-0-	24 B	50	24	2			Y	-0-					78
12	0	31	-0-	31 B	81	31	2			Y	-0-					78
TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17 B	24	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21 B	45	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32 B	77	32	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-		
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-		
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-		
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-		
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-		
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	8	-0-	8 B	8	8 2	N	-0-			-0-		
10	0	18	-0-	18 B	26	18 2	N	-0-			-0-		
11	0	20	-0-	20 B	46	20 2	N	-0-			-0-		
12	0	29	-0-	29 B	75	29 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		273										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 3	N	-0-			63		
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520 3	N	-0-			63		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	1	-0-	-681 B	-0-	1 1	N	-0-			63		
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			63		
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			63		
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			63		
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			63		
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			63		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	798	-0-	798 B	798	798 3	N	-0-			63		
10	0	427	-0-	427 B	1225	427 3	N	-0-			63		
11	0	720	-0-	720 B	1945	720 3	N	-0-			63		
12	0	660	-0-	660 B	2605	660 3	N	-0-			63		
TOTAL GAS PROD:		7,714										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	Y	-0-			-0-		
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	Y	-0-			-0-		
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	Y	-0-			-0-		
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	Y	-0-			-0-		
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	Y	-0-			-0-		
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	Y	-0-			-0-		
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	112	-0-	112 B	112	112 2	Y	-0-			-0-		
10	0	100	-0-	100 B	212	100 2	Y	-0-			-0-		
11	0	112	-0-	112 B	324	112 2	Y	-0-			-0-		
12	0	123	-0-	123 B	447	123 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,487										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
HUDGINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			Y	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	112	-0-	112 B	112	112	2			Y	-0-	-0-
10	0	100	-0-	100 B	212	100	2			Y	-0-	-0-
11	0	112	-0-	112 B	324	112	2			Y	-0-	-0-
12	0	123	-0-	123 B	447	123	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, J. M.												
WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
04	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	71	-0-	71 B	71	71	3			N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15 B	86	15	3			N	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61 B	147	61	3			N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	148	1	1			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN-SAUNDERS												
WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
THUT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026347	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
06	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	239	-0-	239 B	239	239	3			N	-0-				-0-
10	0	238	-0-	238 B	477	238	2			N	-0-				-0-
11	0	265	-0-	265 B	742	265	3			N	-0-				-0-
12	0	281	-0-	281 B	1023	281	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,615													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:		1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39 B	69	39	3			N	-0-				-0-
11	0	59	-0-	59 B	128	59	3			N	-0-				-0-
12	0	152	-0-	152 B	280	152	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		803													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLOSE, IVEY		WELL #:		20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
02	3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
04	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
07	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
08	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 20																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
02	4 N		1	-0-	-3 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
04	3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
06	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
07	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
08	3 N		2	-0-	-1 B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 22																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	38 N		38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
02	36 N		36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N		56	-0-	-6 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-				-0-
04	30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	31 N		25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	60 N		34	-0-	-26 B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
07	46 N		46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
08	48 N		48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16 B	17	16	2		N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31 B	48	31	2		N	-0-					-0-
12	0		31	-0-	31 B	79	31	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 363																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																
WISCHKAEMPER, KENNETH																
HICKS																
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		//CONT.//		932970												
		WELL #:		2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	38	1	382	2	N	-0-					-0-
04	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	390 N	251	-0-	-139 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119 B	120	119	2			N	-0-					-0-
11	0	236	-0-	236 B	356	236	2			N	-0-					-0-
12	0	234	-0-	234 B	590	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS																
		WELL #:		3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24 B	25	24	2			N	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47 B	72	47	2			N	-0-					-0-
12	0	47	-0-	47 B	119	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMSON																
		WELL #:		1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 18													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-	
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1	N	-0-		-0-	
12	0	2	-0-	2 B	5	2	1	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-	
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1	N	-0-		-0-	
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-	
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1	N	-0-		-0-	
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, KENNETH														
HICKS-STALEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 932970														
WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BROCK														
WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	258	-0-	258 B	258	258	3			N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284 B	542	284	3			N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231 B	773	231	3			N	-0-			-0-
12	0	275	-0-	275 B	1048	275	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,687														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HAINES, G. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	297	-0-	297 B	297	297	3			N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323 B	620	323	3			N	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294 B	914	294	3			N	-0-			-0-
12	0	285	-0-	285 B	1199	285	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,904														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PANHANDLE, EAST																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
WISCHKAEMPER, KENNETH																	
//CONT.// 932970																	
WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	-0-	2		2 1		N	-0-	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	-0-	3		1 1		N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

GODFREY, K. P. C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1				N	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	-0-	2		2 1		N	-0-	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	-0-	3		1 1		N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

GUYTON HEIRS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1				N	-0-	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1				N	-0-	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1				N	-0-	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1				N	-0-	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1				N	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	1	-0-	1 B	-0-	1 1				N	-0-	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	-0-	2		1 1		N	-0-	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	-0-	4		2 1		N	-0-	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	-0-	5		1 1		N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	76	-0-	76 B	76	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	83	-0-	83 B	159	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105 B	264	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105 B	369	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	168 N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2 B	3	2	1			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	28	-0-	28 B	28	28	3			N	-0-					-0-
10	0	47	-0-	47 B	75	47	3			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125 B	200	125	3			N	-0-					-0-
12	0	125	-0-	125 B	325	125	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
SIMMS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40 B	41	40	3			N	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7 B	48	7	3			N	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7 B	55	7	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 94												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TINDALL, F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5 B	68	5	3			N	-0-	-0-
11	0	65	-0-	65 B	133	65	3			N	-0-	-0-
12	0	65	-0-	65 B	198	65	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 244												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WRIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-	-0-
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
06	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-
07	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30 B	63	30	3			N	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60 B	123	60	3			N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60 B	183	60	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 540												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
HARVEY, O. B.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
02	336 N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
06	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	361	-0-	361 B	361	361	3			N	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217 B	578	217	3			N	-0-	-0-
11	0	355	-0-	355 B	933	355	3			N	-0-	-0-
12	0	305	-0-	305 B	1238	305	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, C. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH, CHARLES												
WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	60	1	94	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	60	1	160	2	N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	176	-0-	176 B	176	176	2			N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93 B	269	93	3			N	-0-	-0-
11	0	126	-0-	126 B	395	126	2			N	-0-	-0-
12	0	120	-0-	120 B	515	120	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	34	1	95	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	0	176	-0-	176 B	176	176	2			N	-0-					-0-
10	0	93	-0-	93 B	269	93	3			N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126 B	395	126	2			N	-0-					-0-
12	0	121	-0-	121 B	516	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	0	416	-0-	416 B	416	416	3			N	-0-					-0-
10	0	475	-0-	475 B	891	475	3			N	-0-					-0-
11	0	478	-0-	478 B	1369	478	3			N	-0-					-0-
12	0	367	-0-	367 B	1736	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2 B	5	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	195	-0-	195 B	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177 B	372	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180 B	552	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	194	-0-	194 B	746	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2 B	5	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81 B	82	81	3			N	-0-					-0-
11	0	42	-0-	42 B	124	42	3			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	126	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	17	-0-	17 B	17	17	3			N	-0-					-0-
10	0	21	-0-	21 B	38	21	3			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	40	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	41	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
02	106 N		106	-0-	-0- B	-0-	26 1	80	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	113 N		113	-0-	-0- B	-0-	26 1	87	2	N	-0-			-0-
04	90 N		90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-			-0-
05	102 N		102	-0-	-0- B	-0-	102 3			N	-0-			-0-
06	30 N		30	-0-	-0- B	-0-	30 2			N	-0-			-0-
07	101 N		101	-0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-			-0-
08	88 N		88	-0-	-0- B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		92	-0-	92 B	92	92 2			N	-0-			-0-
10	0		58	-0-	58 B	150	58 3			N	-0-			-0-
11	0		68	-0-	68 B	218	68 3			N	-0-			-0-
12	0		101	-0-	101 B	319	101 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N		277	-0-	-33 B	-0-	277 3			N	-0-			-0-
02	311 N		311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	414 N		414	-0-	-0- B	-0-	414 3			N	-0-			-0-
04	505 N		505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-			-0-
05	520 N		520	-0-	-0- B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
06	452 N		452	-0-	-0- B	-0-	452 3			N	-0-			-0-
07	569 N		569	-0-	-0- B	-0-	569 3			N	-0-			-0-
08	565 N		565	-0-	-0- B	-0-	565 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		617	-0-	617 B	617	617 3			N	-0-			-0-
10	0		509	-0-	509 B	1126	509 3			N	-0-			-0-
11	0		574	-0-	574 B	1700	574 3			N	-0-			-0-
12	0		467	-0-	467 B	2167	467 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,780		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N		246	-0-	-64 B	-0-	246 3			N	-0-			-0-
02	308 N		240	-0-	-68 B	-0-	240 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N		258	-0-	-21 B	-0-	258 3			N	-0-			-0-
04	240 N		232	-0-	-8 B	-0-	232 3			N	-0-			-0-
05	279 N		168	-0-	-111 B	-0-	168 3			N	-0-			-0-
06	240 N		74	-0-	-166 B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
07	248 N		233	-0-	-15 B	-0-	233 3			N	-0-			-0-
08	214 N		214	-0-	-0- B	-0-	214 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		198	-0-	198 B	198	198 3			N	-0-			-0-
10	0		144	-0-	144 B	342	144 3			N	-0-			-0-
11	0		179	-0-	179 B	521	179 3			N	-0-			-0-
12	0		205	-0-	205 B	726	205 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217 N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	248	-0-	248 B	248	248	3			N	-0-					-0-
10	0	220	-0-	220 B	468	220	3			N	-0-					-0-
11	0	251	-0-	251 B	719	251	3			N	-0-					-0-
12	0	291	-0-	291 B	1010	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	10	-0-	10 B	10	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	21	-0-	21 B	31	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32 B	63	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30 B	93	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
08	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		1	-0-	1 B	1		1	1		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	2		1	1		N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1 B	3		1	1		N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1 B	4		1	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

01	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
02	1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
04	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
06	2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
08	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		1	-0-	1 B	1		1	1		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	2		1	1		N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2 B	4		2	1		N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1 B	5		1	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

01	31 N		2	-0-	-29 B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
02	56 N		1	-0-	-55 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 N		1	-0-	-30 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
04	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
06	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
07	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					-0-
08	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		1	-0-	1 B	1		1	1		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	2		1	1		N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1 B	3		1	1		N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1 B	4		1	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH BRUTON -A-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 932970		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17 B	24	17	2			N	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23 B	47	23	2			N	-0-					-0-
12	0	31	-0-	31 B	78	31	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SIMPSON				WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MERTEL, JOHN				WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057				
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1799 PERF. 1795 - 1921

01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	119	-0-	119 B	119	119	3			N	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68 B	187	68	3			N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126 B	313	126	3			N	-0-					-0-
12	0	75	-0-	75 B	388	75	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	588 N	254	-0-	-334 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06	630 N	287	-0-	-343 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	651 N	189	-0-	-462 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	651 N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	593	-0-	593 B	593	593	3		N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307 B	900	307	3		N	-0-			-0-
11	0	405	-0-	405 B	1305	405	3		N	-0-			-0-
12	0	313	-0-	313 B	1618	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176			
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	372	-0-	372 B	372	372	3		N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204 B	576	204	3		N	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346 B	922	346	3		N	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308 B	1230	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684			
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST
WISCHKAEMPER, KENNETH
MANDY

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
//CONT.// 932970
WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	399	-0-	399 B	399	399	3			N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276 B	675	276	3			N	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439 B	1114	439	3			N	-0-			-0-
12	0	383	-0-	383 B	1497	383	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL

WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	194	-0-	194 B	194	194	3			N	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191 B	385	191	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181 B	566	181	2			N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263 B	829	263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL

WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	107	-0-	107 B	107	107	3			N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104 B	211	104	2			N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92 B	303	92	2			N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169 B	472	169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	647	-0-	647 B	647	647	3			N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380 B	1027	380	2			N	-0-			-0-
11	0	612	-0-	612 B	1639	612	3			N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533 B	2172	533	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046				
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098				
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	122	-0-	122 B	122	122	2			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119 B	241	119	2			N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109 B	350	109	2			N	-0-			-0-
12	0	165	-0-	165 B	515	165	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	133	-0-	133 B	133	133	2			N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133 B	266	133	2			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135 B	401	135	2			N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218 B	619	218	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592				
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280				
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	168 N	93	-0-	-75 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	304	-0-	304 B	304	304	3			N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268 B	572	268	3			N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305 B	877	305	3			N	-0-			-0-
12	0	314	-0-	314 B	1191	314	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	81	-0-	81 B	81	81	3			N	-0-					-0-
10	0	78	-0-	78 B	159	78	3			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74 B	233	74	3			N	-0-					-0-
12	0	75	-0-	75 B	308	75	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	611	-0-	611 B	611	611	3			N	-0-					-0-
10	0	280	-0-	280 B	891	280	3			N	-0-					-0-
11	0	568	-0-	568 B	1459	568	3			N	-0-					-0-
12	0	481	-0-	481 B	1940	481	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	89	-0-	89 B	89	89	3		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49 B	138	49	3		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	140	2	1		N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45 B	185	45	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

01	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	224 N	48	-0-	-176 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	10	-0-	10 B	10	10	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	11	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	13	2	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	14	1	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:		1	RRCID -> 114402	COMPL. DATE 02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF.	320	-	340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 114560	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738	-	1934
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-		
04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-		
05	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-		
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1	N	-0-		
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1	B	1	1	1	N	-0-		
10	0	1	-0-	1	B	2	1	1	N	-0-		
11	0	2	-0-	2	B	4	2	1	N	-0-		
12	0	1	-0-	1	B	5	1	1	N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID -> 129796	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF.	1893	-	2126
01	434 N	180	-0-	-254	B	-0-	180	3	N	-0-	76	
02	364 N	272	-0-	-92	B	-0-	272	3	N	-0-	76	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3	N	-0-	76	
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-	76	
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	76	
06	390 N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3	N	-0-	76	
07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	76	
08	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-	76	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	437	-0-	437	B	437	437	3	N	-0-	76	
10	0	268	-0-	268	B	705	268	3	N	-0-	76	
11	0	420	-0-	420	B	1125	420	3	N	-0-	76	
12	0	355	-0-	355	B	1480	355	3	N	-0-	76	

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID -> 142740	COMPL. DATE 11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF. 1647	-	1934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2 1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 167833	COMPL. DATE 12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1923	-	2210	
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	252 N	108	-0-	-144 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	310 N	30	-0-	-280 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1 1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			861	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #:	1	RRCID -> 025992	COMPL. DATE 05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
6A PRODUCTION				953900						
HAWKINS, W. G.				WELL #: 1	RRCID -> 080339	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2224	- 2305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2	N	-0-		-0-
*11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKINS				WELL #: 5	RRCID -> 084119	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2292	- 2331	
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2	N	-0-		-0-
*11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKINS				WELL #: 6	RRCID -> 084120	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2108	- 2213	
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2	N	-0-		-0-
*11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 087836	COMPL. DATE 01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
05		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
08		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
10		0	86	-0-	86 B	86	86 2	N	-0-		-0-	
*11		239 N	153	-0-	-86 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
ALYAHA ENERGY, LLC		016536										
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID -> 023679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-	
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-	
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-	
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-	
06		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 2	N	-0-		-0-	
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
09		1050 N	756	-0-	-294	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
10		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3	N	-0-		-0-	
11		0	1011	-0-	1011	1011	1011 3	N	-0-		-0-	
*12		1963 N	952	-0-	-1011	-0-	952 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID -> 024614	COMPL. DATE 12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-	
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-	
03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-	
04		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		-0-	
05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-	
06		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-	
07		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-	
08		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		-0-	
09		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		-0-	
10		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-	
11		0	1416	-0-	1416	1416	1416 3	N	-0-		-0-	
*12		2744 X	1328	-0-	-1416	-0-	1328 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536								
SNEED		WELL #: B 1		RRCID -> 024616	COMPL. DATE 02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
11	0	1358	-0-	1358	1358	1358 3		N	-0-			-0-
*12	1631 X	273	-0-	-1358	-0-	273 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619	COMPL. DATE 01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	34 3		N	-0-			-0-
*12	61 X	27	-0-	-34	-0-	27 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293	-	3569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
11	0	1066	-0-	1066	1066	1066 3		N	-0-			-0-
*12	1344 X	278	-0-	-1066	-0-	278 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
AMERICAN STAR		ENERGY & MIN. CORP		019510									
WHITTENBURG				WELL #: 1 A	RRCID -> 060396	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2416	- 2600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BCE-MACH III LLC				040209				TOTAL DEPTH 3150			PERF. N/A		
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 023002	COMPL. DATE	N/A						
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1			N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 1			N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1			N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1			N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1			N	-0-			-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 1			N	-0-			-0-
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANKINS				1	RRCID -> 023003	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291 1	546 2		N	-0-			-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210 1	5 2		N	-0-			-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 1			N	-0-			-0-
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 1			N	-0-			-0-
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	228 1	183 2		N	-0-			-0-
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	278 1	170 2		N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	403 1	100 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005	COMPL. DATE 01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
08	0	1645	-0-	1645	1645	1645	3		N	-0-			-0-
09	0	2544	-0-	2544	4189	2544	3		N	-0-			-0-
10	0	3091	-0-	3091	7280	3091	3		N	-0-			-0-
11	0	3078	-0-	3078	10358	3078	3		N	-0-			-0-
12	0	2567	-0-	2567	12925	2567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 023010	COMPL. DATE 01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
02		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
04		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
05		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
06		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
07		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
08		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
09		0	658	-0-	658	-0-	658 3	N	-0-		-0-
10		0	779	-0-	779	-0-	1437	N	-0-		-0-
11		0	758	-0-	758	-0-	2195	N	-0-		-0-
12		0	735	-0-	735	-0-	2930	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
09		0		36	-0-	36	116	36	3			N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12		0		1	-0-	1	117	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267	1	784	3	N	-0-				-0-
02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	198	1	853	3	N	-0-				-0-
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	901	3	N	-0-				-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	250	1	832	3	N	-0-				-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
08	0	1087	-0-	1087	1087	1087	3			N	-0-				-0-
09	0	866	-0-	866	1953	866	3			N	-0-				-0-
10	0	1072	-0-	1072	3025	1072	3			N	-0-				-0-
11	0	919	-0-	919	3944	919	3			N	-0-				-0-
12	0	968	-0-	968	4912	968	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	N/A
01	637	X		637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-
02	450	X		450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
03	450	X		450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
04	625	X		625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-
05	638	X		638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-
06	592	X		592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
07	2075	X		2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-	-0-
08	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
09	0		40	-0-	-0-	40	40	40	3	N	-0-	-0-
10	0		2226	-0-	-0-	2226	2226	2226	3	N	-0-	-0-
11	0		2124	-0-	-0-	2124	4390	2124	3	N	-0-	-0-
12	0		2066	-0-	-0-	2066	6456	2066	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2990 - 3024
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-	
02		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
03		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-	
05		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-	
06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-	
07		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-	
08		0	843	-0-	843	843	843	3		N	-0-			-0-	
09		0	713	-0-	713	1556	713	3		N	-0-			-0-	
10		0	762	-0-	762	2318	762	3		N	-0-			-0-	
11		0	787	-0-	787	3105	787	3		N	-0-			-0-	
12		0	646	-0-	646	3751	646	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,781											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-	
02		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-	
03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-	
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-	
05		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-	
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-	
07		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-	
08		0	2288	-0-	2288	2288	2288	3		N	-0-			-0-	
09		0	1798	-0-	1798	4086	1798	3		N	-0-			-0-	
10		0	577	-0-	577	4663	577	3		N	-0-			-0-	
11		0	1742	-0-	1742	6405	1742	3		N	-0-			-0-	
12		0	1561	-0-	1561	7966	1561	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,293											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

01		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-	
02		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-	
03		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-	
04		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-	
05		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-	
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-	
07		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-	
08		0	1976	-0-	1976	1976	1976	3		N	-0-			-0-	
09		0	1865	-0-	1865	3841	1865	3		N	-0-			-0-	
10		0	1940	-0-	1940	5781	1940	3		N	-0-			-0-	
11		0	1895	-0-	1895	7676	1895	3		N	-0-			-0-	
12		0	2383	-0-	2383	10059	2383	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,581											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WALL		WELL #:		E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #:		1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
08	0	774	-0-	774	774	774	3		N	-0-			-0-
09	0	749	-0-	749	1523	749	3		N	-0-			-0-
10	0	764	-0-	764	2287	764	3		N	-0-			-0-
11	0	705	-0-	705	2992	705	3		N	-0-			-0-
12	0	750	-0-	750	3742	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
08	0	1256	-0-	1256	1256	1256	3		N	-0-			-0-
09	0	954	-0-	954	2210	954	3		N	-0-			-0-
10	0	1182	-0-	1182	3392	1182	3		N	-0-			-0-
11	0	1175	-0-	1175	4567	1175	3		N	-0-			-0-
12	0	1166	-0-	1166	5733	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
08	0	1416	-0-	1416	1416	1416	3	N	-0-			-0-
09	0	1055	-0-	1055	2471	1055	3	N	-0-			-0-
10	0	1327	-0-	1327	3798	1327	3	N	-0-			-0-
11	0	1379	-0-	1379	5177	1379	3	N	-0-			-0-
12	0	1324	-0-	1324	6501	1324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-	-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-	-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	251	148	3	N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	468	217	3	N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	638	170	3	N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	854	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
08	0	843	-0-	843	843	843	3	N	-0-			-0-
09	0	655	-0-	655	1498	655	3	N	-0-			-0-
10	0	831	-0-	831	2329	831	3	N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823	3152	823	3	N	-0-			-0-
12	0	857	-0-	857	4009	857	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		315 X	315	-0-	-0-	-0-		55 1	260 3	N	-0-			-0-
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-		49 1	220 3	N	-0-			-0-
03		269 X	269	-0-	-0-	-0-		49 1	220 3	N	-0-			-0-
04		345 X	345	-0-	-0-	-0-		60 1	285 3	N	-0-			-0-
05		292 X	292	-0-	-0-	-0-		62 1	230 3	N	-0-			-0-
06		352 X	352	-0-	-0-	-0-		58 1	294 3	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	103	-0-	103	103		103 3		N	-0-			-0-
09		0	148	-0-	148	251		148 3		N	-0-			-0-
10		0	217	-0-	217	468		217 3		N	-0-			-0-
11		0	176	-0-	176	644		176 3		N	-0-			-0-
12		0	223	-0-	223	867		223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,709											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

01		370 X	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-			-0-
02		323 X	323	-0-	-0-	-0-		323 2		N	-0-			-0-
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-			-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-			-0-
05		357 X	357	-0-	-0-	-0-		357 2		N	-0-			-0-
06		346 X	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-			-0-
07		357 X	357	-0-	-0-	-0-		357 3		N	-0-			-0-
08		0	357	-0-	357	357		357 3		N	-0-			-0-
09		0	346	-0-	346	703		346 3		N	-0-			-0-
10		0	308	-0-	308	1011		308 3		N	-0-			-0-
11		0	346	-0-	346	1357		346 3		N	-0-			-0-
12		0	324	-0-	324	1681		324 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,180											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-			-0-
02		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-		1107 2		N	-0-			-0-
03		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2		N	-0-			-0-
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		1279 2		N	-0-			-0-
05		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		1640 2		N	-0-			-0-
06		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-		1523 2		N	-0-			-0-
07		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-		1484 3		N	-0-			-0-
08		0	1686	-0-	1686	1686		1686 3		N	-0-			-0-
09		0	1341	-0-	1341	3027		1341 3		N	-0-			-0-
10		0	1646	-0-	1646	4673		1646 3		N	-0-			-0-
11		0	1545	-0-	1545	6218		1545 3		N	-0-			-0-
12		0	1497	-0-	1497	7715		1497 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,485											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
08	0	1349	-0-	1349	1349	1349	3		N	-0-			-0-
09	0	1204	-0-	1204	2553	1204	3		N	-0-			-0-
10	0	1379	-0-	1379	3932	1379	3		N	-0-			-0-
11	0	1270	-0-	1270	5202	1270	3		N	-0-			-0-
12	0	1275	-0-	1275	6477	1275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 -	2877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-		-0-
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-		-0-
08	0	1840	-0-	1840	1840	1840	3		N	-0-		-0-
09	0	1614	-0-	1614	3454	1614	3		N	-0-		-0-
10	0	1878	-0-	1878	5332	1878	3		N	-0-		-0-
11	0	1733	-0-	1733	7065	1733	3		N	-0-		-0-
12	0	1784	-0-	1784	8849	1784	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241	COMPL. DATE 03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021	COMPL. DATE 03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022	COMPL. DATE 06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A			
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
05		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			967				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
04		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
05		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,105				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

01		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
09	0	510	-0-	510	510	510	3	N	-0-			-0-
10	0	537	-0-	537	1047	537	3	N	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	1472	425	3	N	-0-			-0-
12	0	477	-0-	477	1949	477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
04	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
08	0	1515	-0-	1515	1515	1515	3	N	-0-			-0-
09	0	1529	-0-	1529	3044	1529	3	N	-0-			-0-
10	0	1499	-0-	1499	4543	1499	3	N	-0-			-0-
11	0	1332	-0-	1332	5875	1332	3	N	-0-			-0-
12	0	1569	-0-	1569	7444	1569	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
08	0	638	-0-	638	638	638	3	N	-0-			-0-
09	0	637	-0-	637	1275	637	3	N	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672	1947	672	3	N	-0-			-0-
11	0	531	-0-	531	2478	531	3	N	-0-			-0-
12	0	613	-0-	613	3091	613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
02		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
03		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
05		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
07		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
08		0	1292	-0-	1292	1292	1292	3	N	-0-			-0-
09		0	22	-0-	22	1314	22	3	N	-0-			-0-
10		0	1268	-0-	1268	2582	1268	3	N	-0-			-0-
11		0	1185	-0-	1185	3767	1185	3	N	-0-			-0-
12		0	1169	-0-	1169	4936	1169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

01		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
03		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
04		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
05		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
07		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
08		0	1391	-0-	1391	1391	1391	3	N	-0-			-0-
09		0	586	-0-	586	1977	586	3	N	-0-			-0-
10		0	1287	-0-	1287	3264	1287	3	N	-0-			-0-
11		0	1047	-0-	1047	4311	1047	3	N	-0-			-0-
12		0	999	-0-	999	5310	999	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
MADDEN		WELL #:		1	RRCID -> 024307	COMPL. DATE 11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-
06	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-
07	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-
08	0	630	-0-	630	630	630 3		N	-0-
09	0	790	-0-	790	1420	790 3		N	-0-
10	0	686	-0-	686	2106	686 3		N	-0-
11	0	787	-0-	787	2893	787 3		N	-0-
12	0	766	-0-	766	3659	766 3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID -> 024312	COMPL. DATE 09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-
07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-
08	0	836	-0-	836	836	836 3		N	-0-
09	0	701	-0-	701	1537	701 3		N	-0-
10	0	766	-0-	766	2303	766 3		N	-0-
11	0	728	-0-	728	3031	728 3		N	-0-
12	0	638	-0-	638	3669	638 3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
03		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
08		0	1617	-0-	1617	1617	1617	3		N	-0-			-0-
09		0	1461	-0-	1461	3078	1461	3		N	-0-			-0-
10		0	1344	-0-	1344	4422	1344	3		N	-0-			-0-
11		0	1462	-0-	1462	5884	1462	3		N	-0-			-0-
12		0	1263	-0-	1263	7147	1263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
08	0	778	-0-	778	778	778 3		N	-0-			-0-
09	0	726	-0-	726	1504	726 3		N	-0-			-0-
10	0	768	-0-	768	2272	768 3		N	-0-			-0-
11	0	724	-0-	724	2996	724 3		N	-0-			-0-
12	0	737	-0-	737	3733	737 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462 3		N	-0-			-0-
10	0	515	-0-	515	977	515 3		N	-0-			-0-
11	0	491	-0-	491	1468	491 3		N	-0-			-0-
12	0	494	-0-	494	1962	494 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
02		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
03		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
04		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
06		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
07		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
08		0	739	-0-	739	739	739 3		N	-0-		-0-
09		0	686	-0-	686	1425	686 3		N	-0-		-0-
10		0	729	-0-	729	2154	729 3		N	-0-		-0-
11		0	739	-0-	739	2893	739 3		N	-0-		-0-
12		0	760	-0-	760	3653	760 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,904									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNAWAG		WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A	
01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
03		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
05		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
06		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
07		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
08		0	1083	-0-	1083	1083	1083 3		N	-0-		-0-
09		0	966	-0-	966	2049	966 3		N	-0-		-0-
10		0	1086	-0-	1086	3135	1086 3		N	-0-		-0-
11		0	1015	-0-	1015	4150	1015 3		N	-0-		-0-
12		0	1053	-0-	1053	5203	1053 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,507									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
04		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
06		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
07		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
08		0	1090	-0-	1090	1090	1090 3		N	-0-		-0-
09		0	762	-0-	762	1852	762 3		N	-0-		-0-
10		0	1005	-0-	1005	2857	1005 3		N	-0-		-0-
11		0	1002	-0-	1002	3859	1002 3		N	-0-		-0-
12		0	941	-0-	941	4800	941 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,598									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		164 X	164	-0-	-0-	90 1	74 2		N	-0-		-0-
02		46 X	46	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		62 X	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
05		210 X	210	-0-	-0-	210 2			N	-0-		-0-
06		1053 X	1053	-0-	-0-	156 1	897 2		N	-0-		-0-
07		1225 X	1225	-0-	-0-	403 1	822 2		N	-0-		-0-
08		957 X	957	-0-	-0-	390 1	567 2		N	-0-		-0-
09		0	235	-0-	235	235 2			N	-0-		-0-
10		0	403	-0-	403	403 1			N	-0-		-0-
11		0	390	-0-	390	1028	390 1		N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	1028				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1522 X	1522	-0-	-0-	1522 2			N	-0-		-0-
02		1303 X	1303	-0-	-0-	1303 2			N	-0-		-0-
03		1419 X	1419	-0-	-0-	1419 2			N	-0-		-0-
04		1487 X	1487	-0-	-0-	1487 2			N	-0-		-0-
05		1671 X	1671	-0-	-0-	1671 2			N	-0-		-0-
06		1578 X	1578	-0-	-0-	1578 2			N	-0-		-0-
07		1374 X	1374	-0-	-0-	1374 3			N	-0-		-0-
08		0	1684	-0-	1684	1684 3			N	-0-		-0-
09		0	1424	-0-	1424	3108	1424 3		N	-0-		-0-
10		0	1814	-0-	1814	4922	1814 3		N	-0-		-0-
11		0	1589	-0-	1589	6511	1589 3		N	-0-		-0-
12		0	1411	-0-	1411	7922	1411 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT		WELL #: A		1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		483 X	483	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
02		475 X	475	-0-	-0-	475 2			N	-0-		-0-
03		725 X	725	-0-	-0-	725 2			N	-0-		-0-
04		512 X	512	-0-	-0-	512 2			N	-0-		-0-
05		946 X	946	-0-	-0-	946 2			N	-0-		-0-
06		601 X	601	-0-	-0-	601 2			N	-0-		-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	956	-0-	956	956 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
03		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
05		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
06		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08		0	984	-0-	984	984	984	3		N	-0-			-0-
09		0	825	-0-	825	1809	825	3		N	-0-			-0-
10		0	968	-0-	968	2777	968	3		N	-0-			-0-
11		0	891	-0-	891	3668	891	3		N	-0-			-0-
12		0	887	-0-	887	4555	887	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
04		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
06		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
07		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
08		0	1498	-0-	1498	1498	1498	3		N	-0-			-0-
09		0	1297	-0-	1297	2795	1297	3		N	-0-			-0-
10		0	1490	-0-	1490	4285	1490	3		N	-0-			-0-
11		0	1350	-0-	1350	5635	1350	3		N	-0-			-0-
12		0	1331	-0-	1331	6966	1331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
02		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
03		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
04		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
07		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
08		0	1321	-0-	1321	1321	1321	3		N	-0-			-0-
09		0	1266	-0-	1266	2587	1266	3		N	-0-			-0-
10		0	1334	-0-	1334	3921	1334	3		N	-0-			-0-
11		0	1259	-0-	1259	5180	1259	3		N	-0-			-0-
12		0	1212	-0-	1212	6392	1212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-	
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-	
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-	
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-	
08	0	804	-0-	804	804	804	3		N	-0-			-0-	
09	0	776	-0-	776	1580	776	3		N	-0-			-0-	
10	0	789	-0-	789	2369	789	3		N	-0-			-0-	
11	0	769	-0-	769	3138	769	3		N	-0-			-0-	
12	0	816	-0-	816	3954	816	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,558											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-	
08	0	414	-0-	414	414	414	3		N	-0-			-0-	
09	0	372	-0-	372	786	372	3		N	-0-			-0-	
10	0	419	-0-	419	1205	419	3		N	-0-			-0-	
11	0	387	-0-	387	1592	387	3		N	-0-			-0-	
12	0	406	-0-	406	1998	406	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,751											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-	
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-	
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-	
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-	
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-	
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-	
07	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-	
08	0	1734	-0-	1734	1734	1734	3		N	-0-			-0-	
09	0	1521	-0-	1521	3255	1521	3		N	-0-			-0-	
10	0	1804	-0-	1804	5059	1804	3		N	-0-			-0-	
11	0	1607	-0-	1607	6666	1607	3		N	-0-			-0-	
12	0	1605	-0-	1605	8271	1605	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,685											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
02		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
03		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
06		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
08		0	2533	-0-	2533	2533	2533	3		N	-0-			-0-
09		0	1988	-0-	1988	4521	1988	3		N	-0-			-0-
10		0	1611	-0-	1611	6132	1611	3		N	-0-			-0-
11		0	141	-0-	141	6273	141	3		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	6273				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08		0	275	-0-	275	275	275	3		N	-0-			-0-
09		0	218	-0-	218	493	218	3		N	-0-			-0-
10		0	168	-0-	168	661	168	3		N	-0-			-0-
11		0	304	-0-	304	965	304	3		N	-0-			-0-
12		0	227	-0-	227	1192	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08		0	834	-0-	834	834	834	3		N	-0-			-0-
09		0	636	-0-	636	1470	636	3		N	-0-			-0-
10		0	843	-0-	843	2313	843	3		N	-0-			-0-
11		0	721	-0-	721	3034	721	3		N	-0-			-0-
12		0	699	-0-	699	3733	699	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	0	606	-0-	606	606	606	3		N	-0-			-0-
10	0	757	-0-	757	1363	757	3		N	-0-			-0-
11	0	617	-0-	617	1980	617	3		N	-0-			-0-
12	0	563	-0-	563	2543	563	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
09	0	823	-0-	823	823	823	3		N	-0-			-0-
10	0	928	-0-	928	1751	928	3		N	-0-			-0-
11	0	830	-0-	830	2581	830	3		N	-0-			-0-
12	0	836	-0-	836	3417	836	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
08	0	2045	-0-	2045	2045	2045	3		N	-0-			-0-
09	0	1907	-0-	1907	3952	1907	3		N	-0-			-0-
10	0	1940	-0-	1940	5892	1940	3		N	-0-			-0-
11	0	1709	-0-	1709	7601	1709	3		N	-0-			-0-
12	0	1797	-0-	1797	9398	1797	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
04		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
07		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
08		0	1242	-0-	1242	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
09		0	1015	-0-	1015	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
10		0	1012	-0-	1012	-0-	3269 3	N	-0-		-0-
11		0	1189	-0-	1189	-0-	4458 3	N	-0-		-0-
12		0	1166	-0-	1166	-0-	5624 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-		-0-
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
04		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
05		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
06		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
07		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
08		0	2272	-0-	2272	-0-	2272 3	N	-0-		-0-
09		0	2036	-0-	2036	-0-	4308 3	N	-0-		-0-
10		0	1996	-0-	1996	-0-	6304 3	N	-0-		-0-
11		0	1965	-0-	1965	-0-	8269 3	N	-0-		-0-
12		0	1985	-0-	1985	-0-	10254 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
03		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
04		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
05		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
06		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
09		0	813	-0-	813	-0-	813 3	N	-0-		-0-
10		0	987	-0-	987	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
11		0	951	-0-	951	-0-	2751 3	N	-0-		-0-
12		0	871	-0-	871	-0-	3622 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09		0	614	-0-	614	614	614	3		N	-0-			-0-
10		0	685	-0-	685	1299	685	3		N	-0-			-0-
11		0	669	-0-	669	1968	669	3		N	-0-			-0-
12		0	670	-0-	670	2638	670	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
06		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
08		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
09		0	1325	-0-	1325	1325	1325	3		N	-0-			-0-
10		0	1522	-0-	1522	2847	1522	3		N	-0-			-0-
11		0	1522	-0-	1522	4369	1522	3		N	-0-			-0-
12		0	1340	-0-	1340	5709	1340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
02		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
03		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
04		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
05		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
08		0	1582	-0-	1582	1582	1582	3		N	-0-			-0-
09		0	1255	-0-	1255	2837	1255	3		N	-0-			-0-
10		0	1236	-0-	1236	4073	1236	3		N	-0-			-0-
11		0	1583	-0-	1583	5656	1583	3		N	-0-			-0-
12		0	1508	-0-	1508	7164	1508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			-0-
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623	2	N	-0-			-0-
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-		490	2	N	-0-			-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-		295	3	N	-0-			-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-		616	3	N	-0-			-0-
09	0	405	-0-	405	405		405	3	N	-0-			-0-
10	0	587	-0-	587	587		587	3	N	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	1512		520	3	N	-0-			-0-
12	0	508	-0-	508	2020		508	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-		1675	2	N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2	N	-0-			-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2	N	-0-			-0-
04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-		1595	2	N	-0-			-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-		1642	2	N	-0-			-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2	N	-0-			-0-
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-		1395	3	N	-0-			-0-
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		1658	3	N	-0-			-0-
09	0	1340	-0-	1340	1340		1340	3	N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	2666		1326	3	N	-0-			-0-
11	0	1717	-0-	1717	4383		1717	3	N	-0-			-0-
12	0	1604	-0-	1604	5987		1604	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS		WELL #: A		1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2	N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2	N	-0-			-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2	N	-0-			-0-
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2	N	-0-			-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2	N	-0-			-0-
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2	N	-0-			-0-
07	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1043	3	N	-0-			-0-
08	0	887	-0-	887	887		887	3	N	-0-			-0-
09	0	1021	-0-	1021	1908		1021	3	N	-0-			-0-
10	0	1164	-0-	1164	3072		1164	3	N	-0-			-0-
11	0	1129	-0-	1129	4201		1129	3	N	-0-			-0-
12	0	1158	-0-	1158	5359		1158	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-	
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-	
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-	
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-		-0-	
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-	
06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-		-0-	
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-		-0-	
08	0	1588	-0-	1588	1588	1588	3		N	-0-		-0-	
09	0	72	-0-	72	1660	72	3		N	-0-		-0-	
10	0	1465	-0-	1465	3125	1465	3		N	-0-		-0-	
11	0	1374	-0-	1374	4499	1374	3		N	-0-		-0-	
12	0	1030	-0-	1030	5529	1030	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
07	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
08	0	1425	-0-	1425	1425	1425	3		N	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	1489	64	3		N	-0-		-0-
10	0	1444	-0-	1444	2933	1444	3		N	-0-		-0-
11	0	1309	-0-	1309	4242	1309	3		N	-0-		-0-
12	0	1327	-0-	1327	5569	1327	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	98	-0-	98	98	98	3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	102	4	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
02		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
04		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
08		0	2100	-0-	2100	2100	2100	3		N	-0-			-0-
09		0	1919	-0-	1919	4019	1919	3		N	-0-			-0-
10		0	2079	-0-	2079	6098	2079	3		N	-0-			-0-
11		0	1872	-0-	1872	7970	1872	3		N	-0-			-0-
12		0	1943	-0-	1943	9913	1943	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08		0	720	-0-	720	720	720	3		N	-0-			-0-
09		0	652	-0-	652	1372	652	3		N	-0-			-0-
10		0	721	-0-	721	2093	721	3		N	-0-			-0-
11		0	673	-0-	673	2766	673	3		N	-0-			-0-
12		0	654	-0-	654	3420	654	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
02		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
03		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
04		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
05		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08		0	1108	-0-	1108	1108	1108	3		N	-0-			-0-
09		0	931	-0-	931	2039	931	3		N	-0-			-0-
10		0	1132	-0-	1132	3171	1132	3		N	-0-			-0-
11		0	1050	-0-	1050	4221	1050	3		N	-0-			-0-
12		0	1053	-0-	1053	5274	1053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09		0	394	-0-	394	394	394	3		N	-0-			-0-
10		0	434	-0-	434	828	434	3		N	-0-			-0-
11		0	448	-0-	448	1276	448	3		N	-0-			-0-
12		0	458	-0-	458	1734	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
04		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09		0	888	-0-	888	888	888	3		N	-0-			-0-
10		0	907	-0-	907	1795	907	3		N	-0-			-0-
11		0	1060	-0-	1060	2855	1060	3		N	-0-			-0-
12		0	1010	-0-	1010	3865	1010	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	0	548	-0-	548	548	548	3		N	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658	1206	658	3		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1780	574	3		N	-0-			-0-
12	0	573	-0-	573	2353	573	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	0	1276	-0-	1276	1276	1276	3		N	-0-			-0-
10	0	1485	-0-	1485	2761	1485	3		N	-0-			-0-
11	0	1391	-0-	1391	4152	1391	3		N	-0-			-0-
12	0	1436	-0-	1436	5588	1436	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	0	802	-0-	802	802	802	3		N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	1495	693	3		N	-0-			-0-
10	0	732	-0-	732	2227	732	3		N	-0-			-0-
11	0	808	-0-	808	3035	808	3		N	-0-			-0-
12	0	778	-0-	778	3813	778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
02		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
04		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
05		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
06		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
07		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
08		0	758	-0-	758	758	758 3		N	-0-			-0-
09		0	616	-0-	616	1374	616 3		N	-0-			-0-
10		0	761	-0-	761	2135	761 3		N	-0-			-0-
11		0	716	-0-	716	2851	716 3		N	-0-			-0-
12		0	632	-0-	632	3483	632 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

01		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
02		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
03		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
04		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
06		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
07		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
08		0	1007	-0-	1007	1007	1007 3		N	-0-			-0-
09		0	879	-0-	879	1886	879 3		N	-0-			-0-
10		0	1050	-0-	1050	2936	1050 3		N	-0-			-0-
11		0	1010	-0-	1010	3946	1010 3		N	-0-			-0-
12		0	1009	-0-	1009	4955	1009 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	191 1	848 2	N	-0-			-0-
02		854 X	854	-0-	-0-	-0-	165 1	689 2	N	-0-			-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	207 1	870 2	N	-0-			-0-
04		996 X	996	-0-	-0-	-0-	196 1	800 2	N	-0-			-0-
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	186 1	823 2	N	-0-			-0-
06		983 X	983	-0-	-0-	-0-	210 1	773 2	N	-0-			-0-
07		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
08		0	797	-0-	797	797	797 3		N	-0-			-0-
09		0	785	-0-	785	1582	785 3		N	-0-			-0-
10		0	849	-0-	849	2431	849 3		N	-0-			-0-
11		0	439	-0-	439	2870	439 3		N	-0-			-0-
12		0	292	-0-	292	3162	292 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
08		0	699	-0-	699	699	699	3		N	-0-			-0-
09		0	689	-0-	689	1388	689	3		N	-0-			-0-
10		0	696	-0-	696	2084	696	3		N	-0-			-0-
11		0	678	-0-	678	2762	678	3		N	-0-			-0-
12		0	679	-0-	679	3441	679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
02		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
08		0	766	-0-	766	766	766	3		N	-0-			-0-
09		0	712	-0-	712	1478	712	3		N	-0-			-0-
10		0	742	-0-	742	2220	742	3		N	-0-			-0-
11		0	714	-0-	714	2934	714	3		N	-0-			-0-
12		0	765	-0-	765	3699	765	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Laurie WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

01		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
04		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
06		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
08		0	1277	-0-	1277	1277	1277	3		N	-0-			-0-
09		0	1114	-0-	1114	2391	1114	3		N	-0-			-0-
10		0	1357	-0-	1357	3748	1357	3		N	-0-			-0-
11		0	1218	-0-	1218	4966	1218	3		N	-0-			-0-
12		0	1208	-0-	1208	6174	1208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	0	222	-0-	222	222	222	3		N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	671	449	3		N	-0-			-0-
10	0	468	-0-	468	1139	468	3		N	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463	1602	463	3		N	-0-			-0-
12	0	476	-0-	476	2078	476	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,406			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08	0	683	-0-	683	683	683	3		N	-0-			-0-
09	0	599	-0-	599	1282	599	3		N	-0-			-0-
10	0	689	-0-	689	1971	689	3		N	-0-			-0-
11	0	644	-0-	644	2615	644	3		N	-0-			-0-
12	0	654	-0-	654	3269	654	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	0	389	-0-	389	389	389	3		N	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	731	342	3		N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	1106	375	3		N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	1479	373	3		N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368	1847	368	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,413			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
02		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
04		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
07		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
08		0	1132	-0-	1132	1132	1132 3		N	-0-			-0-
09		0	1096	-0-	1096	2228	1096 3		N	-0-			-0-
10		0	1190	-0-	1190	3418	1190 3		N	-0-			-0-
11		0	1067	-0-	1067	4485	1067 3		N	-0-			-0-
12		0	1090	-0-	1090	5575	1090 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
02		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
04		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
05		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
06		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
07		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
08		0	1337	-0-	1337	1337	1337 3		N	-0-			-0-
09		0	1190	-0-	1190	2527	1190 3		N	-0-			-0-
10		0	1369	-0-	1369	3896	1369 3		N	-0-			-0-
11		0	1237	-0-	1237	5133	1237 3		N	-0-			-0-
12		0	1258	-0-	1258	6391	1258 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
04		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
05		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
06		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
08		0	692	-0-	692	692	692 3		N	-0-			-0-
09		0	600	-0-	600	1292	600 3		N	-0-			-0-
10		0	696	-0-	696	1988	696 3		N	-0-			-0-
11		0	639	-0-	639	2627	639 3		N	-0-			-0-
12		0	649	-0-	649	3276	649 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
08	0	789	-0-	789	789	789	3	N	-0-			-0-
09	0	670	-0-	670	1459	670	3	N	-0-			-0-
10	0	850	-0-	850	2309	850	3	N	-0-			-0-
11	0	722	-0-	722	3031	722	3	N	-0-			-0-
12	0	679	-0-	679	3710	679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	583	-0-	583	583	583	3	N	-0-			-0-
09	0	628	-0-	628	1211	628	3	N	-0-			-0-
10	0	362	-0-	362	1573	362	3	N	-0-			-0-
11	0	695	-0-	695	2268	695	3	N	-0-			-0-
12	0	619	-0-	619	2887	619	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
08	0	645	-0-	645	645	645	3	N	-0-			-0-
09	0	648	-0-	648	1293	648	3	N	-0-			-0-
10	0	638	-0-	638	1931	638	3	N	-0-			-0-
11	0	601	-0-	601	2532	601	3	N	-0-			-0-
12	0	585	-0-	585	3117	585	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
09	0	1457	-0-	1457	1457	1457 3		N	-0-			-0-
10	0	1683	-0-	1683	3140	1683 3		N	-0-			-0-
11	0	1530	-0-	1530	4670	1530 3		N	-0-			-0-
12	0	1521	-0-	1521	6191	1521 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08	0	2	-0-	-0-	2	2 3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
02		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
03		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	
05		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	
06		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	
07		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	
08		0	1985	-0-	1985	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	
09		0	1722	-0-	1722	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
10		0	2019	-0-	2019	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	
11		0	1833	-0-	1833	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	
12		0	1877	-0-	1877	-0-	9436	1877	3	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-
02		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-	-0-
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-	-0-
04		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-
05		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	-0-
06		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-	-0-
07		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-	-0-
08		0	2139	-0-	2139	-0-	2139	3	N	-0-	-0-
09		0	1866	-0-	1866	-0-	4005	1866	3	N	-0-
10		0	2202	-0-	2202	-0-	6207	2202	3	N	-0-
11		0	1999	-0-	1999	-0-	8206	1999	3	N	-0-
12		0	2073	-0-	2073	-0-	10279	2073	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-	-0-
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
03		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-
04		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	-0-
05		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-	-0-
06		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-
07		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-	-0-
08		0	1727	-0-	1727	-0-	1727	3	N	-0-	-0-
09		0	1596	-0-	1596	-0-	3323	1596	3	N	-0-
10		0	1749	-0-	1749	-0-	5072	1749	3	N	-0-
11		0	1250	-0-	1250	-0-	6322	1250	3	N	-0-
12		0	1583	-0-	1583	-0-	7905	1583	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2		N	-0-		-0-
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-		794 2		N	-0-		-0-
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-		893 2		N	-0-		-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-		900 2		N	-0-		-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-		1013 2		N	-0-		-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-		-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-		858 3		N	-0-		-0-
08	0	978	-0-	978	-0-	978	978 3		N	-0-		-0-
09	0	846	-0-	846	-0-	1824	846 3		N	-0-		-0-
10	0	961	-0-	961	-0-	2785	961 3		N	-0-		-0-
11	0	900	-0-	900	-0-	3685	900 3		N	-0-		-0-
12	0	879	-0-	879	-0-	4564	879 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1465 2		N	-0-		-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		1162 2		N	-0-		-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		1173 2		N	-0-		-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2		N	-0-		-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2		N	-0-		-0-
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2		N	-0-		-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 3		N	-0-		-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3		N	-0-		-0-
09	0	933	-0-	933	-0-	933	933 3		N	-0-		-0-
10	0	1411	-0-	1411	-0-	2344	1411 3		N	-0-		-0-
11	0	1287	-0-	1287	-0-	3631	1287 3		N	-0-		-0-
12	0	1320	-0-	1320	-0-	4951	1320 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-		-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-		-0-
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-		1601 2		N	-0-		-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		1598 2		N	-0-		-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		1681 2		N	-0-		-0-
06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-		1582 2		N	-0-		-0-
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-		1444 3		N	-0-		-0-
08	0	1684	-0-	1684	-0-	1684	1684 3		N	-0-		-0-
09	0	1463	-0-	1463	-0-	3147	1463 3		N	-0-		-0-
10	0	1734	-0-	1734	-0-	4881	1734 3		N	-0-		-0-
11	0	1556	-0-	1556	-0-	6437	1556 3		N	-0-		-0-
12	0	1509	-0-	1509	-0-	7946	1509 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08		0	582	-0-	582	-0-	582	3	N	-0-			-0-
09		0	519	-0-	519	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
10		0	612	-0-	612	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
11		0	557	-0-	557	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
12		0	389	-0-	389	-0-	2659	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
04		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
08		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
09		0	77	-0-	77	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10		0	65	-0-	65	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11		0	79	-0-	79	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12		0	88	-0-	88	-0-	309	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
05		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
07		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
08		0	821	-0-	821	-0-	821	3	N	-0-			-0-
09		0	647	-0-	647	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
10		0	775	-0-	775	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
11		0	741	-0-	741	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
12		0	681	-0-	681	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
STOEBCUK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
08	0	1518	-0-	1518	1518	1518	3			N	-0-			-0-
09	0	1480	-0-	1480	2998	1480	3			N	-0-			-0-
10	0	1490	-0-	1490	4488	1490	3			N	-0-			-0-
11	0	1393	-0-	1393	5881	1393	3			N	-0-			-0-
12	0	1340	-0-	1340	7221	1340	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS		WELL #:		1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
08	0	1242	-0-	1242	1242	1242	3			N	-0-			-0-
09	0	1182	-0-	1182	2424	1182	3			N	-0-			-0-
10	0	1189	-0-	1189	3613	1189	3			N	-0-			-0-
11	0	1061	-0-	1061	4674	1061	3			N	-0-			-0-
12	0	1043	-0-	1043	5717	1043	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	0	708	-0-	708	708	708	3			N	-0-			-0-
09	0	624	-0-	624	1332	624	3			N	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	2037	705	3			N	-0-			-0-
11	0	618	-0-	618	2655	618	3			N	-0-			-0-
12	0	518	-0-	518	3173	518	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3		N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	584	298	3		N	-0-			-0-
11	0	302	-0-	302	886	302	3		N	-0-			-0-
12	0	297	-0-	297	1183	297	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-		-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-		-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	296	1	1111	2	N	-0-		-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09	0	1247	-0-	1247	1247	1247	3		N	-0-			-0-
10	0	1098	-0-	1098	2345	1098	3		N	-0-			-0-
11	0	1119	-0-	1119	3464	1119	3		N	-0-			-0-
12	0	1137	-0-	1137	4601	1137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
08	0	2131	-0-	2131	2131	2131	3		N	-0-			-0-
09	0	2002	-0-	2002	4133	2002	3		N	-0-			-0-
10	0	2276	-0-	2276	6409	2276	3		N	-0-			-0-
11	0	2000	-0-	2000	8409	2000	3		N	-0-			-0-
12	0	1936	-0-	1936	10345	1936	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		1101 2		N	-0-			-0-
02		819 X	819	-0-	-0-	-0-		819 2		N	-0-			-0-
03		948 X	948	-0-	-0-	-0-		948 2		N	-0-			-0-
04		853 X	853	-0-	-0-	-0-		853 2		N	-0-			-0-
05		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-		1516 2		N	-0-			-0-
06		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436 2		N	-0-			-0-
07		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		1392 3		N	-0-			-0-
08		0	1536	-0-	1536	1536		1536 3		N	-0-			-0-
09		0	1035	-0-	1035	2571		1035 3		N	-0-			-0-
10		0	1508	-0-	1508	4079		1508 3		N	-0-			-0-
11		0	1232	-0-	1232	5311		1232 3		N	-0-			-0-
12		0	850	-0-	850	6161		850 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 2		N	-0-			-0-
02		797 X	797	-0-	-0-	-0-		797 2		N	-0-			-0-
03		776 X	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-			-0-
04		695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-			-0-
05		709 X	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-			-0-
06		659 X	659	-0-	-0-	-0-		659 2		N	-0-			-0-
07		515 X	515	-0-	-0-	-0-		515 3		N	-0-			-0-
08		0	674	-0-	674	674		674 3		N	-0-			-0-
09		0	706	-0-	706	1380		706 3		N	-0-			-0-
10		0	715	-0-	715	2095		715 3		N	-0-			-0-
11		0	741	-0-	741	2836		741 3		N	-0-			-0-
12		0	700	-0-	700	3536		700 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		4545 2		N	-0-			-0-
02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		4311 2		N	-0-			-0-
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		4415 2		N	-0-			-0-
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4300 2		N	-0-			-0-
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-		4404 2		N	-0-			-0-
06		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		4153 2		N	-0-			-0-
07		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		3861 3		N	-0-			-0-
08		0	4339	-0-	4339	4339		4339 3		N	-0-			-0-
09		0	3799	-0-	3799	8138		3799 3		N	-0-			-0-
10		0	4462	-0-	4462	12600		4462 3		N	-0-			-0-
11		0	4163	-0-	4163	16763		4163 3		N	-0-			-0-
12		0	4038	-0-	4038	20801		4038 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
08	0	522	-0-	522	522	522 3		N	-0-			-0-
09	0	748	-0-	748	1270	748 3		N	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544	1814	544 3		N	-0-			-0-
11	0	992	-0-	992	2806	992 3		N	-0-			-0-
12	0	840	-0-	840	3646	840 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		273 X	273	-0-	-0-	-0-		171	3	102	9	N	93	93	1		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,098			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08	0	447	-0-	447	447	447 3		N	-0-			-0-
09	0	441	-0-	441	888	441 3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	1347	459 3		N	-0-			-0-
11	0	424	-0-	424	1771	424 3		N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	2131	360 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,680			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209									
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 040579	COMPL. DATE 12/02/1966	TOTAL DEPTH 3137	PERF. 2848	- 2884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEED-SHAW UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 040580	COMPL. DATE 01/03/1966	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2820	- 2834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAREY		WELL #:	1 A	RRCID -> 041315	COMPL. DATE 10/27/1966	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2884	- 2967				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
08	0	1148	-0-	1148	1148	1148	3	N	-0-			-0-
09	0	889	-0-	889	2037	889	3	N	-0-			-0-
10	0	695	-0-	695	2732	695	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	2799	67	3	N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	2835	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,622										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83	1	282	3	N	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-	-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-	-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-	-0-
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	N	-0-	-0-
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	N	-0-	-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-
08	0	271	-0-	271	271	271	3			N	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	419	148	3			N	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	636	217	3			N	-0-	-0-
11	0	176	-0-	176	812	176	3			N	-0-	-0-
12	0	197	-0-	197	1009	197	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,945										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-	-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-	-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	251	148	3			N	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	468	217	3			N	-0-	-0-
11	0	176	-0-	176	644	176	3			N	-0-	-0-
12	0	223	-0-	223	867	223	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,773										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	0	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	738	12	3			N	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	1474	736	3			N	-0-			-0-
11	0	750	-0-	750	2224	750	3			N	-0-			-0-
12	0	772	-0-	772	2996	772	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-	-0-	
02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	
03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-	-0-	
04		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-	-0-	
05		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	
06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	-0-	
07		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	
08		0	1402	-0-	1402	1402	1402 3	N	-0-	-0-	
09		0	1204	-0-	1204	2606	1204 3	N	-0-	-0-	
10		0	1453	-0-	1453	4059	1453 3	N	-0-	-0-	
11		0	1313	-0-	1313	5372	1313 3	N	-0-	-0-	
12		0	1364	-0-	1364	6736	1364 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568
01		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	
02		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	
03		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-	-0-	
04		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	
05		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-	-0-	
06		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	
07		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-	
08		0	1486	-0-	1486	1486	1486 3	N	-0-	-0-	
09		0	1471	-0-	1471	2957	1471 3	N	-0-	-0-	
10		0	1465	-0-	1465	4422	1465 3	N	-0-	-0-	
11		0	1383	-0-	1383	5805	1383 3	N	-0-	-0-	
12		0	1279	-0-	1279	7084	1279 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2830 - 2944
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-			-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3		N	-0-			-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
07	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
08	0	2295	-0-	2295	2295	2295 3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	2335	40 3		N	-0-			-0-
10	0	2226	-0-	2226	4561	2226 3		N	-0-			-0-
11	0	2124	-0-	2124	6685	2124 3		N	-0-			-0-
12	0	2066	-0-	2066	8751	2066 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			20
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			20
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			20
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			20
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			20
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			20
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	20 7		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	230 3		N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	513	283 3		N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	800	287 3		N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1117	317 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-	
02		383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-	
03		383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-	
04		479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-	
05		553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-	
06		500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-	
08		0	562	-0-	562	-0-	562	562	3	N	-0-			-0-	
09		0	453	-0-	453	-0-	1015	453	3	N	-0-			-0-	
10		0	538	-0-	538	-0-	1553	538	3	N	-0-			-0-	
11		0	498	-0-	498	-0-	2051	498	3	N	-0-			-0-	
12		0	514	-0-	514	-0-	2565	514	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,853											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-	
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-	
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-	
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-	
05		1023 N	973	-0-	-50	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-	
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-	
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-	
09		930 N	810	-0-	-120	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-	
*10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-	
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-	
*12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KAYLA		WELL #:		2	RRCID -> 167079	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 3407	PERF. 2860	- 3230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	651	-0-	651	651	651	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HESSEY		WELL #:		1R	RRCID -> 171272	COMPL. DATE 10/03/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2390	- 2402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	444	3		N	-0-			-0-
10	0	460	-0-	460	904	460	3		N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	1324	420	3		N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485	1809	485	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUIRK		WELL #:		2	RRCID -> 193446	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2760	- 2808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902			
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	-0-			
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	-0-			
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-			
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-			
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-			
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-			
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-			
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	-0-			
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	-0-			
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-			
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992			
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-			
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-			
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-			
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-			
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-			
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-			
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-			
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-			
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-			
*10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-			
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-			
*12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385				
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR L PRODUCERS		049748		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-				-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
09	450 N	79	-0-	-371	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	0	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	-0-	40	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST
BAR L PRODUCERS
SANFORD 480

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 049748
WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786 2	660 9	Y	600	581 1		42
02		2240 N	1809	-0-	-431	-0-	1413 2	396 9	Y	360	377 1		25
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1920 2	407 9	Y	370	369 1		26
04		2370 N	2207	-0-	-163	-0-	1800 2	407 9	Y	370	360 1		36
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2015 2	220 9	Y	200	175 1		61
06		2250 N	2047	-0-	-203	-0-	1838 2	209 9	Y	190	180 1		71
07		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	1994 2	132 9	Y	120	186 1		5
08		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2009 2	211 9	Y	192	177 1		20
09		2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1525 2	149 9	Y	135			155
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1906 2	262 9	Y	238	363 1		30
11		0	2006	-0-	2006	2006	1566 2	440 9	Y	400	375 1		55
12		0	2037	-0-	2037	4043	1608 2	429 9	Y	390	371 1		74

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

SANFORD 160

WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

01		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02		588 N	462	-0-	-126	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-			-0-
11		0	512	-0-	512	512	512 2		N	-0-			-0-
12		0	526	-0-	526	1038	526 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD 160

WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

01		1116 N	877	-0-	-239	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
02		924 N	694	-0-	-230	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
03		992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-			-0-
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
09		900 N	749	-0-	-151	-0-	749 2		Y	-0-			-0-
10		992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
11		0	769	-0-	769	769	769 2		Y	-0-			-0-
12		0	789	-0-	789	1558	789 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
 SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	0	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	178	98	2		N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	201	23	2		N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	222	21	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	222				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR CREEK OPERATING 060119
 WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			88
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1		89
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			90
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10		100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3		103
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614							
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744			N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09		0	57	-0-	57	57	2	N	-0-		-0-
10		0	401	-0-	401	458	2	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	458		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	458		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		076788		WISDOM		WELL #:		301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2920 - 3026
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	3132 - 3162
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
 WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
 WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
 BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
09	0		1460	-0-	-0-	1460	1460	2		N	-0-			-0-
10	4116	X	2656	-0-	-1460	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	0		2400	-0-	-2400	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2400			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
 HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09	0		341	-0-	-341	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	609	X	268	-0-	-341	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-				-0-
09	0		498	-0-	498	498	498	2		N	-0-				-0-
10	1070	X	572	-0-	-498	-0-	572	2		N	-0-				-0-
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
12	0		336	-0-	336	336	336	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-		-0-
10	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-		-0-
11	0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	107	41	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-		-0-
10	69 N	37	-0-	-32	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	0	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-		-0-
12	0	33	-0-	33	86	33	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
09	0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-	
10	49 X	28	-0-	-21	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
11	0	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-	
12	0	23	-0-	23	47	23	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		344											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
09	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-	
10	39 X	21	-0-	-18	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
11	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-	
12	0	19	-0-	19	37	19	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-		855	2	N	-0-			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-		629	2	N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607	2	N	-0-			-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-		582	2	N	-0-			-0-
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-		582	2	N	-0-			-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470	2	N	-0-			-0-
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-		478	2	N	-0-			-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-		485	2	N	-0-			-0-
09	0	405	-0-	405	405		405	2	N	-0-			-0-
10	932 X	527	-0-	-405	-405		527	2	N	-0-			-0-
11	0	457	-0-	457	457		457	2	N	-0-			-0-
12	0	439	-0-	439	896		439	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-			-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-			-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-		236	2	N	-0-			-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189	2	N	-0-			-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200		200	2	N	-0-			-0-
10	441 X	241	-0-	-200	-200		241	2	N	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	201		201	2	N	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212	413		212	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 -	2940	
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2	N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754	2	N	-0-			-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-		940	2	N	-0-			-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-		939	2	N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2	N	-0-			-0-
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2	N	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2	N	-0-			-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2	N	-0-			-0-
09	0	824	-0-	824	824		824	2	N	-0-			-0-
10	1926 X	1102	-0-	-824	-824		1102	2	N	-0-			-0-
11	0	994	-0-	994	994		994	2	N	-0-			-0-
12	0	986	-0-	986	1980		986	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
06		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
07		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
09		0	1126	-0-	1126	1126	1126	2		N	-0-			-0-
10		2587 X	1461	-0-	-1126	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
11		0	1222	-0-	1222	1222	1222	2		N	-0-			-0-
12		0	1274	-0-	1274	2496	1274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

01		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09		0	264	-0-	264	264	264	2		N	-0-			-0-
10		583 X	319	-0-	-264	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11		0	265	-0-	265	265	265	2		N	-0-			-0-
12		0	281	-0-	281	546	281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

01		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09		0	375	-0-	375	375	375	2		N	-0-			-0-
10		862 X	487	-0-	-375	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11		0	407	-0-	407	407	407	2		N	-0-			-0-
12		0	425	-0-	425	832	425	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//	083237									
WATTERS, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644	644	644 2		N	-0-			-0-
10	0	748	-0-	748	1392	748 2		N	-0-			-0-
11	0	713	-0-	713	2105	713 2		N	-0-			-0-
12	0	683	-0-	683	2788	683 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHBEND		WELL #:	1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179	WELL #:	1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917									
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 -	3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGER, KEN				107988				CHRIS					
		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780 -	2864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	3		N	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	413	244	3		N	-0-			-0-
*12	657 X	244	-0-	-413	-0-	244	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYNN				1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760 -	2848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	787	787	3		N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	1700	913	3		N	-0-			-0-
*12	2570 X	870	-0-	-1700	-0-	870	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127 3		N	-0-			-0-
11	0	1196	-0-	1196	2323	1196 3		N	-0-			-0-
*12	3744 X	1421	-0-	-2323	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
 COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
 MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
07	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
10	0	1066	-0-	1066	1066	1066	2		N	-0-				-0-
11	0	1404	-0-	1404	2470	1404	2		N	-0-				-0-
12	0	1072	-0-	1072	3542	1072	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-				-0-
11	0	301	-0-	301	529	301	2		N	-0-				-0-
12	0	230	-0-	230	759	230	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085										
KENO				WELL #: 1	RRCID -> 025765	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-				-0-
10	0	278	-0-			278	2		N	-0-				-0-
11	0	168	-0-			168	2		N	-0-				-0-
12	0	170	-0-			170	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROXANA				WELL #: 1-R	RRCID -> 149393	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960	-	3317			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
05	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-				-0-
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	2		N	-0-				-0-
10	0	820	-0-	820	1023	820	2		N	-0-				-0-
11	0	841	-0-	841	1864	841	2		N	-0-				-0-
12	0	463	-0-	463	2327	463	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROXANA B				WELL #: 2R	RRCID -> 170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930	-	3045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
10	0	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-				-0-
11	0	180	-0-	180	390	180	2		N	-0-				-0-
12	0	186	-0-	186	576	186	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085									
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	290	191	2		N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	493	203	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITY OF DUMAS				154645									
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2		N	-0-			-0-
11	3962 X	1894	-0-	-2068	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
12	0	1897	-0-	1897	1897	1897	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 -	3345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
05	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	0	837	-0-	837	837	837	2		N	-0-			-0-
11	1600 X	763	-0-	-837	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	0	762	-0-	762	762	762	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770						
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		293 X	293	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
02		374 X	374	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
03		152 X	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
04		487 X	487	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
05		1354 X	1354	-0-	-0-	1354 3		N	-0-	-0-
06		924 X	924	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-
07		563 X	563	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
08		710 X	710	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-
09		628 X	628	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-
10		0	787	-0-	787	787 3		N	-0-	-0-
11		0	795	-0-	795	1582 3		N	-0-	-0-
12		0	712	-0-	712	2294 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877	- 3336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1071 X	1071	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	60
02		979 X	979	-0-	-0-	979 3		N	-0-	60
03		1434 X	1434	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	60
04		1301 X	1301	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	60
05		1132 X	1132	-0-	-0-	1132 3		N	-0-	60
06		464 X	464	-0-	-0-	464 3		N	-0-	60
07		567 X	567	-0-	-0-	567 3		N	-0-	60
08		1242 X	1242	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	60
09		1176 X	1176	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	60
10		0	1276	-0-	1276	1276 3		N	-0-	60
11		0	1146	-0-	1146	2422 3		N	-0-	60
12		0	1366	-0-	1366	3788 3		N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		13,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172	- 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1625 X	1625	-0-	-0-	1625 3		N	-0-	-0-
02		1602 X	1602	-0-	-0-	1602 3		N	-0-	-0-
03		1123 X	1123	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	-0-
04		1276 X	1276	-0-	-0-	1276 3		N	-0-	-0-
05		705 X	705	-0-	-0-	705 3		N	-0-	-0-
06		1013 X	1013	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
07		1292 X	1292	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-
08		1332 X	1332	-0-	-0-	1332 3		N	-0-	-0-
09		1044 X	1044	-0-	-0-	1044 3		N	-0-	-0-
10		0	1041	-0-	1041	1041 3		N	-0-	-0-
11		0	921	-0-	921	1962 3		N	-0-	-0-
12		0	580	-0-	580	2542 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST
CITY OF SUNRAY UTILITIES
TOM

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 154770
WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	398	-0-	398	6177	398	3		N	-0-			-0-
02		0 W	388	-0-	388	6565	388	3		N	-0-			-0-
03		0 W	417	-0-	417	6982	417	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	487	-0-	-2513	4469	487	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	523	-0-	-2577	1892	523	3		N	-0-			-0-
06		2495 N	603	-0-	-1892	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10		0	647	-0-	647	647	647	3		N	-0-			-0-
11		0	655	-0-	655	1302	655	3		N	-0-			-0-
12		0	571	-0-	571	1873	571	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,659											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CLAY PETROLEUM
SMITH, L. M. GU

158936
WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09		0	197	-0-	197	197	197	3		N	-0-			-0-
10		318 N	121	-0-	-197	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,878											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COX, HARBORD L.
COBB

185780
WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641								
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPHERD, A. T.		WELL #:		1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870 - 3183	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAWKINS ENERGIES, INC.		WELL #:		208009	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748	
DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-	
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-	-0-	
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-	-0-	
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-	
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-	-0-	
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-	-0-	
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-	-0-	
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-	
09	0	22	-0-	22	22	22 3			N	-0-	-0-	
10	36 X	14	-0-	-22	-0-	14 3			N	-0-	-0-	
11	0	14	-0-	14	14	14 3			N	-0-	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002	
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-	
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-	
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-	
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	-0-	
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-	
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-	
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-	
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-	-0-	
09	0	73	-0-	73	73	73 3			N	-0-	-0-	
10	120 X	47	-0-	-73	-0-	47 3			N	-0-	-0-	
11	0	46	-0-	46	46	46 3			N	-0-	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031									
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746 -	2860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-			-0-
10	305 X	155	-0-	-150	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	155	155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A
HORN, T. A.														
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-	
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-	
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-	
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-	
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-	
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-	
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
10	0	681	-0-	681	681	681	2		N	-0-			-0-	
11	0	750	-0-	750	1431	750	2		N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1431				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	N/A	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-	
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2		N	-0-		-0-	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-	
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	612	2		N	-0-		-0-	
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-		-0-	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-	
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-	
09	0	742	-0-	742	742	742	2		N	-0-		-0-	
10	0	631	-0-	631	1373	631	2		N	-0-		-0-	
11	0	600	-0-	600	1973	600	2		N	-0-		-0-	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	1198				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1400	-0-	1400	1400	1400	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	211	-0-	211	1611	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	288	-0-	288	1899	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	442			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1204 N	881	-0-	-323	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
04		960 N	86	-0-	-874	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05		961 N	567	-0-	-394	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1485	-0-	1485	1485	1485	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	125	-0-	125	1610	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	251	-0-	251	1861	251	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	311			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1092 N	997	-0-	-95	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1140 N	896	-0-	-244	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	123	-0-	123	123	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	340	-0-	340	463	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
02		364 N	337	-0-	-27	337 3		N	-0-		-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
04		330 N	205	-0-	-125	205 3		N	-0-		-0-
05		372 N	173	-0-	-199	173 3		N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
09		448 N	448	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
10		0	28	-0-	28	28 3		N	-0-		-0-
11		0	33	-0-	33	33 3		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		949 N	949	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-
02		980 N	794	-0-	-186	794 3		N	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
04		930 N	689	-0-	-241	689 3		N	-0-		-0-
05		868 N	628	-0-	-240	628 3		N	-0-		-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
10		0	135	-0-	135	135 3		N	-0-		-0-
11		0	413	-0-	413	413 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
04		420 N	244	-0-	-176	244	3	N	-0-		-0-
05		465 N	218	-0-	-247	218	3	N	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
10		0	50	-0-	50	50	3	N	-0-		-0-
11		0	70	-0-	70	70	3	N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2443 X	2443	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		-0-
02		2104 X	2104	-0-	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
03		2297 X	2297	-0-	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
04		2199 X	2199	-0-	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
05		1771 X	1771	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
06		1777 X	1777	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
07		2250 X	2250	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		-0-
08		1950 X	1950	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
09		1706 X	1706	-0-	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
10		0	1696	-0-	1696	1696	3	N	-0-		-0-
11		0	1680	-0-	1680	3376	3	N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3376		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DORE ENERGY CO., LTD.		223550		RRCID ->		088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 -	3186
DORE 318		WELL #:		202								
01		843 X	843	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
02		635 X	635	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
03		1298 X	1298	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
04		1264 X	1264	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-	
05		743 X	743	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
06		1105 X	1105	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-	
07		1114 X	1114	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-	
08		685 X	685	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
09		41 X	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
10		211 X	211	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
11		1179 X	1179	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
*12		1005 X	1005	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
03		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
06		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
*12		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		0	211	-0-	-211	-211	211	2		N	-0-			-0-
11		1390 X	1179	-0-	-211	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
*12		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
11		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
*12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550										
DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820	-	3124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-				-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-				-0-
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-				-0-
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-				-0-
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
*12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRAIN OIL CO. LLC				227879										
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-		-0-		
02	896 N	657	-0-	-239	-0-	657	2		N	-0-		-0-		
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-		
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-		
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-		
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-		
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2		N	-0-		-0-		
08	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2		N	-0-		-0-		
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2		N	-0-		-0-		
10	0	949	-0-	949	1965	949	2		N	-0-		-0-		
11	0	946	-0-	946	2911	946	2		N	-0-		-0-		
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1857				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2		N	-0-		-0-		
02	924 N	680	-0-	-244	-0-	680	2		N	-0-		-0-		
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-		
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-		
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-		
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2		N	-0-		-0-		
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		N	-0-		-0-		
09	0	1052	-0-	1052	1052	1052	2		N	-0-		-0-		
10	0	984	-0-	984	2036	984	2		N	-0-		-0-		
11	0	980	-0-	980	3016	980	2		N	-0-		-0-		
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	1931				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EAKIN BROTHERS				238667									
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 -	2955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078	3		N	-0-			-0-
11	0	1069	-0-	1069	2147	1069	3		N	-0-			-0-
*12	3100 X	953	-0-	-2147	-0-	953	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
GORENFLO		WELL #:		B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		-0-
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-		-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-		-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-		-0-
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
10	0	955	-0-	955	955	955	3		N	-0-		-0-
11	2967 X	2012	-0-	-955	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERCIVAL				1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-		-0-
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-
10	0	937	-0-	937	937	937	3		N	-0-		-0-
11	2486 X	1549	-0-	-937	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
EXXCEL PRODUCTION COMPANY														
GORENFLO														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 257092														
WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
03		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
05		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
06		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
07		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
09		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
10		0	963	-0-	963	963	963	3		N	-0-			-0-
11		2718 X	1755	-0-	-963	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON														
WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		0	809	-0-	809	809	809	3		N	-0-			-0-
11		1549 X	740	-0-	-809	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATTHEW														
WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960														
01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
10		0	398	-0-	398	398	398	3		N	-0-			-0-
11		1001 X	603	-0-	-398	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		0	211	-0-	-211	-211	211	3		N	-0-			-0-
11		257 X	46	-0-	-211	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
05		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
06		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
07		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
08		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
10		0	1513	-0-	-1513	-1513	1513	3		N	-0-			-0-
11		2507 X	994	-0-	-1513	-0-	994	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
11	177 X	176	-0-	-1	-0-	176	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
11	151 X	150	-0-	-1	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10	0	325	-0-	325	325	325	3		N	-0-		-0-
11	771 X	446	-0-	-325	-0-	446	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	3		N	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	498	316	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	498				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	309	309	3		N	-0-			-0-
11	634 X	325	-0-	-309	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	3		N	-0-			-0-
11	912 X	437	-0-	-475	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-			-0-
11	122 X	55	-0-	-67	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638	
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	273	273	3	N	-0-			-0-
11	560 X	287	-0-	-273	-0-	287	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTAY, INC. HILL		277925		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066	
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
09	0	1415	-0-	1415	1415	1415	2	N	-0-			-0-
10	1790 X	375	-0-	-1415	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	1475	1475	2	N	-0-			-0-
12	0	1087	-0-	1087	2562	1087	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. SCOTT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
09	0	1053	-0-	1053	1053	1053	2			N	-0-			-0-
10	1381 X	328	-0-	-1053	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	0	1344	-0-	1344	1344	1344	2			N	-0-			-0-
12	0	1155	-0-	1155	2499	1155	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:	1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828	-	3047
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		-0-
04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		-0-
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-		-0-
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		-0-
09	0	990	-0-	990	990	990	2			N	-0-		-0-
10	1454 X	464	-0-	-990	-0-	464	2			N	-0-		-0-
11	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-		-0-
12	0	874	-0-	874	1890	874	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781	-	3030
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-		-0-
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-		-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-		-0-
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-		-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		-0-
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		-0-
09	0	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-		-0-
10	2848 X	1368	-0-	-1480	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441	441	441	2			N	-0-		-0-
12	0	927	-0-	927	1368	927	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. CRUMP		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER											
		//CONT.//	277925														
		WELL #:	3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147	-	3458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

G. H. RANCH, LLC DAUER		292208		WELL #:	A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2475	-	2816		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCKAY, A.G.		WELL #:	1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
07	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
11	0	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-		-0-	
12	0	164	-0-	164	315	164	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
 BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-	
03		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-	
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-	
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-	
07		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-	
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
09		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-	
11		0	176	-0-	176	176	176	3		N	-0-			-0-	
12		0	268	-0-	268	444	268	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
03		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-	
04		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
05		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
06		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
07		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
11		0	431	-0-	431	431	431	3		N	-0-			-0-	
12		0	262	-0-	262	693	262	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,745											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
02		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
03		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
04		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
05		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
06		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
07		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
08		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
10		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
11		0	257	-0-	257	257	257	3		N	-0-			-0-	
12		0	223	-0-	223	480	223	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,294											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480	-	3345
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	0	474	-0-	474	474	474	3		N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	827	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674	-	2838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
11	0	2643	-0-	2643	2643	2643	3		N	-0-			-0-
12	0	2394	-0-	2394	5037	2394	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680	-	2810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 - 2790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-	
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-	
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-	
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-	
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-	
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-	
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-	
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-	
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-	
11	0	157	-0-	157	157	157	3		N	-0-		-0-	
12	0	55	-0-	55	212	55	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-	
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-	
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-	
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-	
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-	
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-	
11	0	360	-0-	360	360	360	3		N	-0-		-0-	
12	0	344	-0-	344	704	344	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
JOHNSON				1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GINSWET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
 JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
 REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
 JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GRANITEBAY OPERATING, INC.		//CONT.//		325080										
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805									
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 HOLCO OIL & GAS //CONT.// 391647
 SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HOWELL, KEVIN 406602
 BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HUFF MINERALS, LTD.				411011						
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,942			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUGHES, JACKIE M.				412020						
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. C. PRODUCTION				427462						
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
 GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J. W. RESOURCES INC. 427974
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

01	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-					-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-		543	3		N	-0-					-0-
07	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237	3		N	-0-					-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	-0-	-0-	1	1	3		N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	-0-	-0-	1	1	3		N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	-0-	-0-	1	1	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
02		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
04		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
05		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
06		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
07		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
08		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
09		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	1885	-0-	1885	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
03		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
04		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
06		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
07		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
09		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
10		0	719	-0-	719	-0-	719 3	N	-0-		-0-
11		0	718	-0-	718	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
12		0	620	-0-	620	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
02		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
03		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
04		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
05		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
06		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
07		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
08		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
09		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	786	-0-	786	-0-	786 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	0	320	-0-	320	320				N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599	919				N	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424	1343				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	0	551	-0-	551	551				N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1060				N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	1556				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID -> 183294	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 3259	PERF. 2962	- 3054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	33	1	3		N	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	108	75	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID -> 206813	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 3813	PERF. 3260	- 3348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	0	1654	-0-	1654	1654	1654	3		N	-0-			-0-
11	0	1528	-0-	1528	3182	1528	3		N	-0-			-0-
12	0	1489	-0-	1489	4671	1489	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID		WELL #:		1	RRCID -> 212853	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3190	- 3550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	0	698	-0-	698	698	698	2		N	-0-			-0-
11	0	674	-0-	674	1372	674	2		N	-0-			-0-
12	0	701	-0-	701	2073	701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
JACO OIL & GAS				429407						
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10	0	257	-0-	257	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	0	311	-0-	311	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	0	242	-0-	242	-0-	242 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JADE ENTERPRISES, INC.				429550						
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09	0	461	-0-	461	-0-	461 3	N	-0-		-0-
10	0	241	-0-	241	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	0	429	-0-	429	-0-	1131	N	-0-		-0-
12	0	409	-0-	409	-0-	1540	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH 2578	PERF. N/A		
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	0	254	-0-	254	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	0	158	-0-	158	-0-	517	N	-0-		-0-
12	0	154	-0-	154	-0-	671	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550						
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	-	2839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-	-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
09	0	352	-0-	352	352	352 3		N	-0-	-0-
10	0	145	-0-	145	497	145 3		N	-0-	-0-
11	0	328	-0-	328	825	328 3		N	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	1068	243 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL		WELL #:		2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 2943	PERF. 2559	-	2866
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-	-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-	-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
09	0	494	-0-	494	494	494 3		N	-0-	-0-
10	0	348	-0-	348	842	348 3		N	-0-	-0-
11	0	455	-0-	455	1297	455 3		N	-0-	-0-
12	0	362	-0-	362	1659	362 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3042	-	3226
KRAKER, J. A.		453635								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	224	-0-	224	619	224 2		N	-0-	-0-
02	14B DENY	398	-0-	398	1017	398 2		N	-0-	-0-
03	14B DENY	348	-0-	348	1365	348 2		N	-0-	-0-
04	14B DENY	247	-0-	247	1612	247 2		N	-0-	-0-
05	14B DENY	343	-0-	343	1955	343 2		N	-0-	-0-
06	2257 X	302	-0-	-1955	-0-	302 2		N	-0-	-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-
09	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
*12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KEISLING ENERGY, LLC //CONT.// 453635
 KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	415	-0-	415	1151	415	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	740	-0-	740	1891	740	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	645	-0-	645	2536	645	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	458	-0-	458	2994	458	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	638	-0-	638	3632	638	2		N	-0-			-0-
06	4193 X	561	-0-	-3632	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
 LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10	0	460	-0-	460	460	460	3		N	-0-			-0-
11	0	590	-0-	590	1050	590	3		N	-0-			-0-
*12	1646 X	596	-0-	-1050	-0-	596	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	3		N	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	466	260	3		N	-0-			-0-
*12	743 X	277	-0-	-466	-0-	277	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
 SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	0	632	-0-	632	632	632	3		N	-0-			-0-
09	0	472	-0-	472	1104	472	3		N	-0-			-0-
10	1826 X	722	-0-	-1104	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	784	784	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	784				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-	-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	-0-
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	-0-
06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-	-0-
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-	-0-
08	0	1912	-0-	1912	1912	1912	3			N	-0-	-0-
09	0	1646	-0-	1646	3558	1646	3			N	-0-	-0-
10	5443 X	1885	-0-	-3558	-0-	1885	3			N	-0-	-0-
11	0	1709	-0-	1709	1709	1709	3			N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1709					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780							
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID -> 105926	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2786	- 2930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										PROD	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID -> 108242	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2974	- 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										PROD	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANFORD		WELL #:		303	RRCID -> 198652	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2936	- 3126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//	473780								
MOORE		WELL #:	2	RRCID -> 207926	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE		WELL #:	1RR	RRCID -> 210995	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANFORD 13		WELL #:	13	RRCID -> 220645	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//	473780										
SANFORD -H-		WELL #:	H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 -	3092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARGE OPERATING LLC		486623											
INEZ CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2	N	-0-			-0-	
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	257	2	N	-0-			-0-	
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2	N	-0-			-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-	
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-			-0-	
09	0	485	-0-	485	-0-	485	2	N	-0-			-0-	
*10	1009 N	524	-0-	-485	-0-	524	3	N	-0-			-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,803					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WRIGHT, J. E.		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*10	483 N	295	-0-	-188	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
*10	146 N	137	-0-	-9	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,028				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-
*10	79 N	18	-0-	-61	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	3		N	-0-			-0-
10	1152 X	800	-0-	-352	-0-	800	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,185			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		Y	-0-			-0-	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-	
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-	
04		540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		Y	-0-			-0-	
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		Y	-0-			-0-	
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2		Y	-0-			-0-	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-	
08		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		Y	-0-			-0-	
09		0	423	-0-	423	423	423	2		Y	-0-			-0-	
*10		1035 N	612	-0-	-423	-0-	612	3		Y	-0-			-0-	
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,472											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-			-0-	
02		840 N	410	-0-	-430	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
03		1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	2		N	-0-			-0-	
04		870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2		N	-0-			-0-	
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-	
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-	
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	857	-0-	857	857	857	2		N	-0-			-0-	
*10		2127 N	1270	-0-	-857	-0-	1270	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,819											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-	
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-	
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-	
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-	
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-	
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-	
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-	
09		0	426	-0-	426	426	426	2		N	-0-			-0-	
*10		1516 N	1090	-0-	-426	-0-	1090	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-	
02		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-	
03		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-	
04		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
05		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
06		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-	
07		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-	
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-	
09		0	295	-0-	295	295	295	3		N	-0-			-0-	
10		819 X	524	-0-	-295	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

01		343 S	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
02		230 S	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
03		278 S	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
04		340 S	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
05		354 S	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-	
06		365 S	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
07		301 S	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
08		279 S	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
09		0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-			-0-	
*10		533 S	383	-0-	-150	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
11		150 S	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,902											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
BARNES		WELL #:		1 D	RRCID -> 112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064				
01	14B DENY	116	-0-	116	227	116 3	N	-0-	-0-				
02	14B DENY	107	-0-	107	334	107 3	N	-0-	-0-				
03	14B DENY	140	-0-	140	474	140 3	N	-0-	-0-				
04	474 N	-0-	-0-	-474	-0-		N	-0-	-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 128493	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02		784 N	378	-0-	-406	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	715	-0-	-339	-0-	715 2		N	-0-			-0-
04		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
09		0	791	-0-	791	791	791 2		N	-0-			-0-
*10		1963 N	1172	-0-	-791	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
02		1008 N	1	-0-	-1007	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 2		Y	-0-			-0-
08		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
09		0	1031	-0-	1031	1031	1031 2		Y	-0-			-0-
*10		1031 N	-0-	-0-	-1031	-0-			Y	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID -> 144176	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3200	- 3256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-			-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-			-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462 2		N	-0-			-0-
*10	991 N	529	-0-	-462	-0-	529 3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID -> 147514	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2568	- 2794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			-0-
*10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETH		WELL #:		1	RRCID -> 158463	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 3289	PERF. 2894	- 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
09	0	451	-0-	451	451	451 2		N	-0-			-0-
*10	451 N	-0-	-0-	-451	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623						
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132	- 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107	- 3219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2850	- 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
07		899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
09		0	817	-0-	817	817	817	2		Y	-0-			-0-
*10		1636 N	819	-0-	-817	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

01		558 N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55	9	Y	50	63	1	5
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45	9	Y	41	33	1	13
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1	8
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	Y	30	29	1	9
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	30	1	11
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14	9	Y	13			24
07		589 N	453	-0-	-136	-0-	450	2	3	9	Y	3	18	1	9
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5			14
09		0	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-			14
*10		1106 N	596	-0-	-510	-0-	596	3			Y	-0-			14
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			5,519	TOTAL CONDENSATE PROD:			201								

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
09		0	559	-0-	-559	559	559	2			Y	-0-			-0-
*10		1324 N	765	-0-	-559	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1133 2	83 9	Y	75	63 1			32
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1368 2	45 9	Y	41	33 1			40
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 2	22 9	Y	20	32 1			28
04	1170 N	997	-0-	-173	-0-	973 2	24 9	Y	22	29 1			21
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1352 2	30 9	Y	27	30 1			18
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354 2	14 9	Y	13				31
07	1023 N	987	-0-	-36	-0-	986 2	1 9	Y	1	18 1			14
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1368 2	2 9	Y	2				16
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y		NO RPT			16
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y		NO RPT			16
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y		NO RPT			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		9,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	482	-0-	-262	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
09	0	422	-0-	422	422	422	2		Y	-0-			-0-
*10	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2268 - 2696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587	2	220 9	Y	200	172 1		50
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	349	2	66 9	Y	60	89 1		21
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	701	2	97 9	Y	88	87 1		22
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	671	2	85 9	Y	77	79 1		20
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	742	2	90 9	Y	82	81 1		21
06	780 N	446	-0-	-334	-0-	428	2	18 9	Y	16			37
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13 9	Y	12	48 1		1
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	777	2	7 9	Y	6			7
09	0	698	-0-	698	698	698	2		Y	-0-			7
*10	1356 N	658	-0-	-698	-0-	658	3		Y	-0-			7
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		6,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		541							

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2268 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	2		Y	-0-			-0-
*10	1169 N	676	-0-	-493	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID -> 253074	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 2847	PERF. 2298	- 2688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	438 2		Y	-0-			-0-
*10	936 N	498	-0-	-438	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #:		6	RRCID -> 263650	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3098	- 3270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID -> 266495	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 3292	PERF. 3176	- 3246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
09	0	1513	-0-	1513	1513	1513 2		N	-0-			-0-
*10	1960 N	447	-0-	-1513	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2282 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1104 2	75 9	Y	68	63 1		30
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	972 2	31 9	Y	28	33 1		25
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025 2	28 9	Y	25	32 1		18
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1112 2	35 9	Y	32	29 1		21
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1224 2	41 9	Y	37	30 1		28
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198 2	8 9	Y	7			35
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217 2	1 9	Y	1	18 1		18
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1187 2	1 9	Y	1			19
09		0	850	-0-	850	850	850 2		Y	-0-			19
*10		2061 N	1211	-0-	-850	-0-	1211 3		Y	-0-			19
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		11,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3020 - 3104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2855 - 3095	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
LASATER & CO, INC.				487415						
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2			-0-
10	0	108	-0-	108	168	108	2			-0-
11	0	136	-0-	136	304	136	2			-0-
12	0	161	-0-	161	465	161	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			-0-
09	0	459	-0-	459	459	459	2			-0-
10	0	500	-0-	500	959	500	2			-0-
11	0	467	-0-	467	1426	467	2			-0-
12	0	502	-0-	502	1928	502	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEEJAN OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST LEJAN, INC. HOERNER		//CONT.//	68831 001 495727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2778 - 2789
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	N	-0-		-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	3	N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	253	145	3	N	-0-		-0-
11	448 N	195	-0-	-253	-0-	195	3	N	-0-		-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER		WELL #:	13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LERA		496774		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
SANFORD													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST
LERA
BURNETT -C-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 496774
WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
04		270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-	
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-	
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,995												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARMSTRONG, M. B.

WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARMSTRONG, M. B.

WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-	
02		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-	
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-	
04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-	
05		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-	
06		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-	
07		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-	
08		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-	
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-	
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-	
11		0	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-	
12		0	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,089												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	1418	-0-	-1912	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
10	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
11	0	2499	-0-	2499	2499	2499	2			N	-0-			-0-
12	0	2978	-0-	2978	5477	2978	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
06		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
08		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
09		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
11		0	1168	-0-	1168	1168	1168	2		N	-0-			-0-
12		0	1392	-0-	1392	2560	1392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
12		0	6	-0-	6	11	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//	496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 - 3075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		487 X	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
03		433 X	433	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
04		510 X	510	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
05		501 X	501	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
06		519 X	519	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
07		542 X	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
08		485 X	485	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
09		221 X	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10		513 X	513	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
11		0	389	-0-	389	389 2		N	-0-		-0-
12		0	464	-0-	464	464 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 - 3192
01		713 N	527	-0-	-186	527 2		N	-0-		-0-
02		588 N	424	-0-	-164	424 2		N	-0-		-0-
03		527 N	469	-0-	-58	469 2		N	-0-		-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
08		527 N	525	-0-	-2	525 2		N	-0-		-0-
09		570 N	239	-0-	-331	239 2		N	-0-		-0-
10		589 N	555	-0-	-34	555 2		N	-0-		-0-
11		0	454	-0-	454	454 2		N	-0-		-0-
12		0	541	-0-	541	541 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 - 3337
01		961 N	771	-0-	-190	771 2		N	-0-		-0-
02		868 N	619	-0-	-249	619 2		N	-0-		-0-
03		775 N	685	-0-	-90	685 2		N	-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
08		806 N	767	-0-	-39	767 2		N	-0-		-0-
09		810 N	350	-0-	-460	350 2		N	-0-		-0-
10		868 N	812	-0-	-56	812 2		N	-0-		-0-
11		0	617	-0-	617	617 2		N	-0-		-0-
12		0	735	-0-	735	735 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST M5OEXIT, LLC ELLER		//CONT.//	68831 001 519482	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		WELL #:	1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEARD		WELL #:	5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BAIRD													
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
09	0	756	-0-	756	756	756	3		N	-0-			-0-
10	1656 N	900	-0-	-756	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
02	840 N	266	-0-	-574	-0-	266	3		N	-0-		-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-		-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3		N	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3	N	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
09		0	380	-0-	380	380	380 3	N	-0-		-0-
10		841 N	461	-0-	-380	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09		0	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-		-0-
10		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			43				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
09		0	916	-0-	916	916	916 3	N	-0-		-0-
10		2029 N	1113	-0-	-916	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-		-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3	N	-0-		-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3	N	-0-		-0-
06		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
07		2635 N	2292	-0-	-343	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
09		0	1848	-0-	1848	1848	1848 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2326	-0-	-774	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	2595	-0-	-405	-0-	669 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
09		0	1068	-0-	1068	1068	1068 3	N	-0-		-0-
10		2585 N	1517	-0-	-1068	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3811	-0-	811	-0-	811 3	N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
09		0	1359	-0-	1359	1359	1359 3	N	-0-		-0-
10		3050 N	1691	-0-	-1359	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354
 COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	86	27	3		N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	106	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEGG, L.P. 559350
 BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-			-0-
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
11	0	4456	-0-	4456	4456	4456	3		N	-0-			-0-
12	0	4283	-0-	4283	8739	4283	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.				569560									
HEXTER				WELL #: 2	RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	370	370	3		N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	692	322	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANTRELL				WELL #: 2	RRCID -> 023260	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217	217	217	3		N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	405	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANTRELL				WELL #: 3	RRCID -> 023261	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	376	181	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
CANTRELL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560
WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR, MARTHA

WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD

WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-			-0-
12	0	190	-0-	190	331	190	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	380	380	3			N	-0-			-0-
12	0	288	-0-	288	668	288	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	0	379	-0-	379	379	379	3		N	-0-			-0-
12	0	343	-0-	343	722	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304		
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3		N	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	2369	1044	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
 HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11		0	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			-0-
12		0	158	-0-	158	307	158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,615											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

01		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		0	364	-0-	364	364	364	3		N	-0-			-0-
12		0	289	-0-	289	653	289	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,256											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

01		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	151	151			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,141											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		0	507	-0-	507	507	507	3		N	-0-			-0-
12		0	352	-0-	352	859	352	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,640	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11		0	334	-0-	334	334	334	3		N	-0-			-0-
12		0	253	-0-	253	587	253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,960	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

01		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11		0	741	-0-	741	741	741	3		N	-0-			-0-
12		0	546	-0-	546	1287	546	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,226	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	25	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
09	750 N	448	-0-	-302	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
11	0	1081	-0-	1081	1081	1081 2		N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	1276	195 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,545			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324										
HEITHOLT		WELL #:	1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CABOT-KNORPP		WELL #:	1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

READ		WELL #:	1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
10		0	744	-0-	744	744	744	3		N	-0-			-0-	
11		0	720	-0-	720	1464	720	3		N	-0-			-0-	
*12		2208 N	744	-0-	-1464	-0-	744	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,844											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-	
10		0	868	-0-	868	868	868	3		N	-0-			-0-	
11		0	840	-0-	840	1708	840	3		N	-0-			-0-	
*12		2576 N	868	-0-	-1708	-0-	868	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,818											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-	
02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-	
03		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-	
04		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-	
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-	
06		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-	
07		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-	
08		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-	
09		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-	
10		0	1472	-0-	1472	1472	1472	3		N	-0-			-0-	
11		0	1369	-0-	1369	2841	1369	3		N	-0-			-0-	
*12		4402 X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,562											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST																	
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
MCDOWELL "G" //CONT.// 574324																	
WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCDOWELL "G"																	
WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BIVINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10		0	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11		0	603	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*12		1439 X	383	-0-	-0-	-1056	383	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BIVINS		WELL #:		2	RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644 2		N	-0-			-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669 2		N	-0-			-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	759 3		N	-0-			-0-
10	0	474	-0-	474	-0-	474 3		N	-0-			-0-
11	0	774	-0-	774	-0-	774 3		N	-0-			-0-
*12	1850 N	602	-0-	-1248	-0-	602 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2022 - WELL PLUGGED 10/29/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-				-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-
10	0		343	-0-	343	-0-	343	3		N	-0-				-0-
11	645	N	302	-0-	-343	-0-	302	3		N	-0-				-0-
12	0		257	-0-	257	-0-	257	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,949											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	0	226	-0-	226	226	226	3			N	-0-					-0-
11	591 N	365	-0-	-226	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10		0	1147	-0-	1147	1147	1147	3		N	-0-			-0-
11		0	1110	-0-	1110	2257	1110	3		N	-0-			-0-
12		0	1147	-0-	1147	3404	1147	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
03		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	291	-0-	-729	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
02		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-	
04		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-	
05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
06		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	
08		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
10		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
11		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,361							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	
02		532 N	361	-0-	-171	-0-	361 2	N	-0-	-0-	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-	-0-	
06		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2	N	-0-	-0-	
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
08		713 N	490	-0-	-223	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
09		630 N	543	-0-	-87	-0-	543 3	N	-0-	-0-	
10		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
11		480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3	N	-0-	-0-	
12		558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,222							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-	-0-	
02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	
03		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-	-0-	
04		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	-0-	
05		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-	-0-	
06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-	-0-	
07		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-	-0-	
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-	-0-	
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	
10		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-	-0-	
11		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	
*12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,343							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
*12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
*12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 204806	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2820	- 3072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID -> 258736	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2830	- 2970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID -> 280670	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2555	- 2775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2	N	-0-			-0-
06	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-			-0-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST MON CORP. TADDIKEN, J. B.		//CONT.//	68831 001 574328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	2	2 1		N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	4	2 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG, PETER		WELL #:	1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-		
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-		
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-		
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-		
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-		
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-		
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-		
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-		
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-		
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-		
11	0	502	-0-	502	502	502 2		N	-0-		-0-		
12	0	479	-0-	479	981	479 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2796 -	2872	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-		
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-		
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-		
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-		
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-		
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-		
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-		
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-		
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-		
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-		
11	0	16	-0-	16	16	16 3		N	-0-		-0-		
12	0	15	-0-	15	31	15 3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			185	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. //CONT.// 574328
 PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
02		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
03		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
05		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
06		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
07		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
08		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
09		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
10		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
11		0	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-			-0-	
12		0	118	-0-	118	236	118	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,416												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
11		0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-	
12		0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-	
02		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
03		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
04		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
05		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-	
06		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-	
07		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-	
08		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-	
09		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-	
10		0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-			-0-	
11		361 X	172	-0-	-189	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
12		0	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,921												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-	
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-	
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-	
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-	
10	0	193	-0-	-193	-193	193	2			N	-0-			-0-	
11	379 X	186	-0-	-193	-0-	186	2			N	-0-			-0-	
12	0	172	-0-	-172	-172	172	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,922											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-	
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-	
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
10	0	205	-0-	-205	-205	205	2			N	-0-			-0-	
11	373 X	168	-0-	-205	-0-	168	2			N	-0-			-0-	
12	0	143	-0-	-143	-143	143	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,927											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
 BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
04		140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
05		187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
06		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
07		208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
08		207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
09		178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
10		0	185	-0-	185	185	185	185	2		N	-0-			-0-	
11		375 X	190	-0-	-185	-0-	-185	190	2		N	-0-			-0-	
12		0	175	-0-	175	175	175	175	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,004												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
03		94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
04		135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
05		159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
07		193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
08		200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-	
09		160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
10		0	194	-0-	194	194	194	194	2		N	-0-			-0-	
11		358 X	164	-0-	-194	-0-	-194	164	2		N	-0-			-0-	
12		0	165	-0-	165	165	165	165	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,898												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

01		218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
03		101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
04		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
06		165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-	
07		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-	
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
09		183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
10		0	200	-0-	200	200	200	200	2		N	-0-			-0-	
11		367 X	167	-0-	-200	-0-	-200	167	2		N	-0-			-0-	
12		0	146	-0-	146	146	146	146	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,906												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
 BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
10		0	197	-0-	197	197	197	2	N	-0-			-0-
11		388 X	191	-0-	-197	-0-	191	2	N	-0-			-0-
12		0	139	-0-	139	139	139	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
08		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
09		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10		0	201	-0-	201	201	201	2	N	-0-			-0-
11		377 X	176	-0-	-201	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12		0	153	-0-	153	153	153	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

01		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10		0	209	-0-	209	209	209	2	N	-0-			-0-
11		388 X	179	-0-	-209	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12		0	141	-0-	141	141	141	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
 BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-		
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-		
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-		
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-		
05		158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-		
06		161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-		
07		199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-		
08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-		
09		172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-		
10		0	186	-0-	186	186	186	186	2			N	-0-				-0-		
11		380 X	194	-0-	-186	-0-	-186	194	2			N	-0-				-0-		
12		0	160	-0-	160	160	160	160	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,945															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-		
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-		
03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-		
04		139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-		
05		172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-		
06		159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-		
07		221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-		
08		214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-		
09		164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-		
10		0	208	-0-	208	208	208	208	2			N	-0-				-0-		
11		390 X	182	-0-	-208	-0-	-208	182	2			N	-0-				-0-		
12		0	177	-0-	177	177	177	177	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,988															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

01		217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-		
02		196 N	67	-0-	-129	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-		
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-		
04		180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-		
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-		
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-		
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-		
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-		
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-		
10		0	191	-0-	191	191	191	191	2			N	-0-				-0-		
11		371 N	180	-0-	-191	-0-	-191	180	2			N	-0-				-0-		
12		0	156	-0-	156	156	156	156	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,976															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
 BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-	
02		196 N	53	-0-	-143	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
03		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
10		0	206	-0-	206	206	206	2		N	-0-			-0-	
11		381 N	175	-0-	-206	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
12		0	179	-0-	179	179	179	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,972											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NGS, INC. 598339
 BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-	
02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-	
03		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
04		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-	
05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-	
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-	
10		0	968	-0-	968	968	968	3		N	-0-			-0-	
11		0	769	-0-	769	1737	769	3		N	-0-			-0-	
12		0	219	-0-	219	1956	219	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,969											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
 STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
02		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
10		0	1044	-0-	1044	1044	1044	3		N	-0-			-0-
11		0	1434	-0-	1434	2478	1434	3		N	-0-			-0-
12		0	1286	-0-	1286	3764	1286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

01		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
02		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
03		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
04		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
05		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
06		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
10		0	972	-0-	972	972	972	3		N	-0-			-0-
11		0	1359	-0-	1359	2331	1359	3		N	-0-			-0-
12		0	1225	-0-	1225	3556	1225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10		0	357	-0-	357	357	357	3		N	-0-			-0-
11		0	454	-0-	454	811	454	3		N	-0-			-0-
*12		1222 X	411	-0-	-811	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782							
JACOBSON		WELL #:		1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10	0	800	-0-	800	800	800 3		N	-0-		-0-
11	0	760	-0-	760	1560	760 3		N	-0-		-0-
12	0	655	-0-	655	2215	655 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBSON		WELL #:		2	RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 -	3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078 3		N	-0-		-0-
11	0	622	-0-	622	1700	622 3		N	-0-		-0-
12	0	729	-0-	729	2429	729 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL CATTLE CO.		617022			RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 -	3268	
JARVIS		WELL #:		1011							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
07	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-
10	0	418	-0-	418	418	418 3		N	-0-		-0-
11	0	556	-0-	556	974	556 3		N	-0-		-0-
*12	1748 X	774	-0-	-974	-0-	774 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02		336 N	276	-0-	-60	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04		360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06		360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07		310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08		310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		300 N	12	-0-	-288	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		0	92	-0-	92	92	92	3		N	-0-			-0-
11		0	210	-0-	210	302	210	3		N	-0-			-0-
*12		360 N	58	-0-	-302	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,388											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10		0	302	-0-	302	302	302	3		N	-0-			-0-
11		0	203	-0-	203	505	203	3		N	-0-			-0-
*12		718 X	213	-0-	-505	-0-	213	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,592											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O. H. M. OPERATING				617053								
CHRISTIAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-		-0-
10	0	101	-0-	101	141	101	3		N	-0-		-0-
11	240 X	99	-0-	-141	-0-	99	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	53	38	3		N	-0-		-0-
11	91 X	38	-0-	-53	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
03		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
05		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
06		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
07		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
08		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
09		0	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			-0-	
10		0	62	-0-	62	87	62	3		N	-0-			-0-	
11		148 X	61	-0-	-87	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			525											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
02		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
04		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
05		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
08		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
09		0	44	-0-	44	44	44	3		N	-0-			-0-	
10		0	110	-0-	110	154	110	3		N	-0-			-0-	
11		262 X	108	-0-	-154	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			930											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
09	0	348	-0-	348	348	348 3			N	-0-		-0-
10	0	688	-0-	688	1036	688 3			N	-0-		-0-
11	1512 N	476	-0-	-1036	-0-	476 3			N	-0-		-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831	- 3147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840	- 3040
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09		0	19	-0-	19	19	19 3		N	-0-			-0-
10		0	28	-0-	28	47	28 3		N	-0-			-0-
11		125 N	78	-0-	-47	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			434	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

01		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09		0	67	-0-	67	67	67 3		N	-0-			-0-
10		0	168	-0-	168	235	168 3		N	-0-			-0-
11		400 X	165	-0-	-235	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,417	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09		0	17	-0-	17	17	17 3		N	-0-			-0-
10		0	24	-0-	24	41	24 3		N	-0-			-0-
11		109 N	68	-0-	-41	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			380	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	83	83 3		N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	204	121 3		N	-0-			-0-
11	544 N	340	-0-	-204	-0-	340 3		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
06	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
09	0	559	-0-	559	559	559 3		N	-0-			-0-
10	0	1013	-0-	1013	1572	1013 3		N	-0-			-0-
11	2341 X	769	-0-	-1572	-0-	769 3		N	-0-			-0-
*12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480						
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 023680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID -> 023681	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2022						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID -> 023682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2022						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER		WELL #:		A 1	RRCID -> 023683	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2022						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:		1	RRCID -> 023070	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MAGNOLIA FEE											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	401	-0-	401	401	401	2		N	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	530	129	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
09	0	773	-0-	773	773	773	2			N	-0-				-0-
10	0	858	-0-	858	1631	858	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1631	1631	2			N	-0-				-0-
12	0	843	-0-	843	2474	843	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
09	0	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-				-0-
10	0	416	-0-	416	784	416	2			N	-0-				-0-
11	0	360	-0-	360	1144	360	2			N	-0-				-0-
12	0	405	-0-	405	1549	405	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09	0	1286	-0-	1286	1286	1286	2		N	-0-			-0-
10	0	1437	-0-	1437	2723	1437	2		N	-0-			-0-
11	0	1015	-0-	1015	3738	1015	2		N	-0-			-0-
12	0	1226	-0-	1226	4964	1226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	0	808	-0-	808	808	808	2		N	-0-			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1856	1048	2		N	-0-			-0-
11	0	921	-0-	921	2777	921	2		N	-0-			-0-
12	0	886	-0-	886	3663	886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09	0	670	-0-	670	670	670	2		N	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704	1374	704	2		N	-0-			-0-
11	0	719	-0-	719	2093	719	2		N	-0-			-0-
12	0	645	-0-	645	2738	645	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	0		696	-0-	696	696	696	2			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	1034	338	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	1272	238	2			N	-0-					-0-
12	0		165	-0-	165	1437	165	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
09	0	713	-0-	713	713	713 2		N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	1227	514 2		N	-0-			-0-
11	0	815	-0-	815	2042	815 2		N	-0-			-0-
12	0	669	-0-	669	2711	669 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,853			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	118	56 2		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	237	119 2		N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	288	51 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		781			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
07		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
08		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
09		0	1264	-0-	1264	1264	1264	2		N	-0-			-0-
10		0	1143	-0-	1143	2407	1143	2		N	-0-			-0-
11		0	1929	-0-	1929	4336	1929	2		N	-0-			-0-
12		0	1476	-0-	1476	5812	1476	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
03		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
06		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
07		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
09		0	1198	-0-	1198	1198	1198	2		N	-0-			-0-
10		0	1186	-0-	1186	2384	1186	2		N	-0-			-0-
11		0	1188	-0-	1188	3572	1188	2		N	-0-			-0-
12		0	626	-0-	626	4198	626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
04		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09		0	798	-0-	798	798	798	2		N	-0-			-0-
10		0	914	-0-	914	1712	914	2		N	-0-			-0-
11		0	817	-0-	817	2529	817	2		N	-0-			-0-
12		0	893	-0-	893	3422	893	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 024699	COMPL. DATE 09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
09	0	1090	-0-	1090	1090	1090 2		N	-0-			-0-
10	0	1218	-0-	1218	2308	1218 2		N	-0-			-0-
11	0	1035	-0-	1035	3343	1035 2		N	-0-			-0-
12	0	1256	-0-	1256	4599	1256 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID -> 025239	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	352 2		N	-0-			-0-
10	0	396	-0-	396	748	396 2		N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	1062	314 2		N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265	1327	265 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 025240	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	276 2		N	-0-			-0-
10	0	406	-0-	406	682	406 2		N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	964	282 2		N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	1212	248 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040					
GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 025241	COMPL. DATE 06/15/1953	TOTAL DEPTH 3101	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	-0-
09	0	888	-0-	888	888	888 2	N	-0-	-0-
10	0	1008	-0-	1008	1896	1008 2	N	-0-	-0-
11	0	872	-0-	872	2768	872 2	N	-0-	-0-
12	0	1564	-0-	1564	4332	1564 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,215			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEON		WELL #:		1	RRCID -> 025242	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
06	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	166	166 2	N	-0-	-0-
10	0	186	-0-	186	352	186 2	N	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	500	148 2	N	-0-	-0-
12	0	125	-0-	125	625	125 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,857			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROSS		WELL #:		1	RRCID -> 025243	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-	-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-
09	0	906	-0-	906	906	906 2	N	-0-	-0-
10	0	1028	-0-	1028	1934	1028 2	N	-0-	-0-
11	0	889	-0-	889	2823	889 2	N	-0-	-0-
12	0	1595	-0-	1595	4418	1595 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,397			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-	
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
11		0	201	-0-	201	201	201	2		N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	201	201	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-	
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-	
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-	
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-	
09		840 N	624	-0-	-216	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
10		868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
11		0	903	-0-	903	903	903	2		N	-0-			-0-	
12		0	823	-0-	823	1726	823	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,244											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-	
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
11		0	199	-0-	199	199	199	2		N	-0-			-0-	
12		0	361	-0-	361	560	361	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,421											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09		0	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	100	100			N	-0-			-0-
11		0	316	-0-	316	416	316	2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	416	416			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09		0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-			-0-
10		0	375	-0-	375	713	375	2		N	-0-			-0-
11		0	360	-0-	360	1073	360	2		N	-0-			-0-
12		0	363	-0-	363	1436	363	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,190				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09		0	325	-0-	325	325	325	2		N	-0-			-0-
10		0	371	-0-	371	696	371	2		N	-0-			-0-
11		0	352	-0-	352	1048	352	2		N	-0-			-0-
12		0	360	-0-	360	1408	360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
08	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
09	0	1225	-0-	1225	1225	1225	2		N	-0-			-0-
10	0	1397	-0-	1397	2622	1397	2		N	-0-			-0-
11	0	1278	-0-	1278	3900	1278	2		N	-0-			-0-
12	0	1412	-0-	1412	5312	1412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	0	647	-0-	647	647	647	2		N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738	1385	738	2		N	-0-			-0-
11	0	655	-0-	655	2040	655	2		N	-0-			-0-
12	0	749	-0-	749	2789	749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	2		N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	765	398	2		N	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	1025	260	2		N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325	1350	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462 2		N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	945	483 2		N	-0-			-0-
11	0	351	-0-	351	1296	351 2		N	-0-			-0-
12	0	506	-0-	506	1802	506 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,464			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
09	0	1169	-0-	1169	1169	1169 2		N	-0-			-0-
10	0	1328	-0-	1328	2497	1328 2		N	-0-			-0-
11	0	1239	-0-	1239	3736	1239 2		N	-0-			-0-
12	0	1329	-0-	1329	5065	1329 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,555			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
06	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
09	0	910	-0-	910	910	910 2		N	-0-			-0-
10	0	1021	-0-	1021	1931	1021 2		N	-0-			-0-
11	0	919	-0-	919	2850	919 2		N	-0-			-0-
12	0	1054	-0-	1054	3904	1054 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,166			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		652		652		652		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	0	1256	-0-	1256	1256	1256	2			N	-0-					-0-
10	0	1366	-0-	1366	2622	1366	2			N	-0-					-0-
11	0	1275	-0-	1275	3897	1275	2			N	-0-					-0-
12	0	1172	-0-	1172	5069	1172	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,416		14,416		14,416		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	0	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
10	0	855	-0-	855	1610	855	2			N	-0-					-0-
11	0	794	-0-	794	2404	794	2			N	-0-					-0-
12	0	781	-0-	781	3185	781	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,571		9,571		9,571		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462 2		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	921	459 2		N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1482	561 2		N	-0-			-0-
12	0	553	-0-	553	2035	553 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	80	80 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		200			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	410	410 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,553			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	0	156	-0-	156	156	156 2		N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	408	252 2		N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	617	209 2		N	-0-			-0-
12	0	330	-0-	330	947	330 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494 2		N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	934	440 2		N	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	1222	288 2		N	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522	1744	522 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	305 2		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	634	329 2		N	-0-			-0-
11	0	300	-0-	300	934	300 2		N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306	1240	306 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
03		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
05		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
06		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
07		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
08		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
09		0	1544	-0-	1544	1544	1544	2		N	-0-			-0-
10		0	1736	-0-	1736	3280	1736	2		N	-0-			-0-
11		0	1534	-0-	1534	4814	1534	2		N	-0-			-0-
12		0	1733	-0-	1733	6547	1733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	0	439	-0-	439	439	439	2		N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	888	449	2		N	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301	1189	301	2		N	-0-			-0-
12	0	456	-0-	456	1645	456	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	246	129	2		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	366	120	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	366				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,816			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	0	503	-0-	503	503	503	2		N	-0-			-0-
10	0	526	-0-	526	1029	526	2		N	-0-			-0-
11	0	440	-0-	440	1469	440	2		N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1899	430	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,624			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	0	998	-0-	998	998	998 2		N	-0-			-0-
10	0	243	-0-	243	1241	243 2		N	-0-			-0-
11	0	987	-0-	987	2228	987 2		N	-0-			-0-
12	0	864	-0-	864	3092	864 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,514			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
09	0	1007	-0-	1007	1007	1007 2		N	-0-			-0-
10	0	1103	-0-	1103	2110	1103 2		N	-0-			-0-
11	0	1040	-0-	1040	3150	1040 2		N	-0-			-0-
12	0	983	-0-	983	4133	983 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,826			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	342	177 2		N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	492	150 2		N	-0-			-0-
12	0	217	-0-	217	709	217 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,110			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	2	N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	519	346	2	N	-0-			-0-
11	0	302	-0-	302	821	302	2	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	850	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	230	226	2	N	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340	570	340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494	2	N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	1065	571	2	N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	1589	524	2	N	-0-			-0-
12	0	565	-0-	565	2154	565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	-0-	1	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		1		1		2		-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09	0	809	-0-	809	809	809	2		N	-0-			-0-
10	0	908	-0-	908	1717	908	2		N	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	2337	620	2		N	-0-			-0-
12	0	830	-0-	830	3167	830	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,422		809		3167		2		-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	0	597	-0-	597	597	597	2		N	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	1272	675	2		N	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	1727	455	2		N	-0-			-0-
12	0	633	-0-	633	2360	633	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,642		597		2360		2		-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 048137	COMPL. DATE 01/12/1970	TOTAL DEPTH 2988	PERF. 2662	- 2722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	209	209	2	N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	455	234	2	N	-0-		-0-
12	0	283	-0-	283	738	283	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID -> 050540	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH 2654	PERF. 2594	- 2654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		140
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		140
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		140
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	N	-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	N	-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-
09	0	315	-0-	315	315	9	1	306	2	N	-0-
10	0	324	-0-	324	639	9	1	315	2	N	-0-
11	0	346	-0-	346	985	9	1	337	2	N	-0-
12	0	331	-0-	331	1316	9	1	322	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID -> 068961	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2509	- 2594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
09	0	837	-0-	837	837	837	2	N	-0-		-0-
10	0	926	-0-	926	1763	926	2	N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775	2538	775	2	N	-0-		-0-
12	0	919	-0-	919	3457	919	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
09	0	646	-0-	646	646	646 2		N	-0-		-0-
10	0	722	-0-	722	1368	722 2		N	-0-		-0-
11	0	707	-0-	707	2075	707 2		N	-0-		-0-
12	0	630	-0-	630	2705	630 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,101			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624 2		N	-0-		-0-
10	0	1787	-0-	1787	3411	1787 2		N	-0-		-0-
11	0	1279	-0-	1279	4690	1279 2		N	-0-		-0-
12	0	1720	-0-	1720	6410	1720 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09	0	170	-0-	170	170	170 2		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	364	194 2		N	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	547	183 2		N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	739	192 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,318			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
09	0	2741	-0-	2741	2741	2741 2		N	-0-			-0-
10	0	3038	-0-	3038	5779	3038 2		N	-0-			-0-
11	0	2614	-0-	2614	8393	2614 2		N	-0-			-0-
12	0	2943	-0-	2943	11336	2943 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,172			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	77	77 2		N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	147	70 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		882			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
07	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
09	0	782	-0-	782	782	782 2		N	-0-			-0-
10	0	885	-0-	885	1667	885 2		N	-0-			-0-
11	0	848	-0-	848	2515	848 2		N	-0-			-0-
12	0	669	-0-	669	3184	669 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,367										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,230										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09	0	237	-0-	237	237	237 2		N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	502	265 2		N	-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	737	235 2		N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	993	256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,152										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2568 - 3156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	0	102	-0-	102	-0-	-0-	214	102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800 PERF.	2632 - 2754					
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-	
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-	
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-	
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-	
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-	
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-	
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-	
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-	
09	0	614	-0-	614	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-	
10	0	677	-0-	677	-0-	-0-	1291	677	2	N	-0-			-0-
11	0	633	-0-	633	-0-	-0-	1924	633	2	N	-0-			-0-
12	0	582	-0-	582	-0-	-0-	2506	582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4RR	RRCID -> 203263	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650 PERF.	2569 - 2650					
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-	
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-	
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-	
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-	
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	0	1188	-0-	1188	-0-	-0-	1188	1188	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	1188	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2			-0-
02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			-0-
03		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2			-0-
04		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			-0-
05		879 X	879	-0-	-0-	-0-		879	2			-0-
06		864 X	864	-0-	-0-	-0-		864	2			-0-
07		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2			-0-
08		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2			-0-
09		0	1245	-0-	1245	1245		1245	2			-0-
10		0	1314	-0-	1314	2559		1314	2			-0-
11		0	1072	-0-	1072	3631		1072	2			-0-
12		0	1332	-0-	1332	4963		1332	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,415					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PABLO ENERGY II, LLC			631643									
JACKSON, NORTH		WELL #:	8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670	
01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2			-0-
02		557 X	557	-0-	-0-	-0-		557	2			-0-
03		801 X	801	-0-	-0-	-0-		801	2			-0-
04		422 X	422	-0-	-0-	-0-		422	2			-0-
05		312 X	312	-0-	-0-	-0-		312	2			-0-
06		115 X	115	-0-	-0-	-0-		115	2			-0-
07		81 X	81	-0-	-0-	-0-		81	2			-0-
08		386 X	386	-0-	-0-	-0-		386	2			-0-
09		853 X	853	-0-	-0-	-0-		853	2			-0-
10		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2			-0-
11		0	1197	-0-	1197	1197		1197	2			-0-
12		0	1215	-0-	1215	2412		1215	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,193					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC			631795									
MEERS		WELL #:	1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
 DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY			638486						
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID -> 023026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-	-0-
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-	-0-
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
09	0	615	-0-	615	615	615 3	N	-0-	-0-
10	0	327	-0-	327	942	327 3	N	-0-	-0-
11	0	603	-0-	603	1545	603 3	N	-0-	-0-
12	0	466	-0-	466	2011	466 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,386						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 023046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-
10	0	270	-0-	270	270	270 3	N	-0-	-0-
11	0	349	-0-	349	619	349 3	N	-0-	-0-
12	0	332	-0-	332	951	332 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,887						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARRETT		WELL #:	1	RRCID -> 023080	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-		N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
09	0	364	-0-	364	364	364 3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	364		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	364		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	364		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		372						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	3	N	-0-			-0-
11	0	617	-0-	617	1342	617	3	N	-0-			-0-
12	0	624	-0-	624	1966	624	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
07	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	481	481	3	N	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	871	390	3	N	-0-			-0-
12	0	427	-0-	427	1298	427	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,582			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09	0	607	-0-	607	607	607	3	N	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387	994	387	3	N	-0-			-0-
11	0	568	-0-	568	1562	568	3	N	-0-			-0-
12	0	545	-0-	545	2107	545	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,167			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
08		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09		0	649	-0-	649	649	649	3		N	-0-			-0-
10		0	684	-0-	684	1333	684	3		N	-0-			-0-
11		0	578	-0-	578	1911	578	3		N	-0-			-0-
12		0	599	-0-	599	2510	599	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,775	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09		0	94	-0-	94	94	94	3		N	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	124	30	3		N	-0-			-0-
11		0	135	-0-	135	259	135	3		N	-0-			-0-
12		0	95	-0-	95	354	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			967	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09		0	173	-0-	173	173	173	3		N	-0-			-0-
10		0	132	-0-	132	305	132	3		N	-0-			-0-
11		0	119	-0-	119	424	119	3		N	-0-			-0-
12		0	85	-0-	85	509	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,565	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		308 N	207	-0-	-101	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09		0	322	-0-	322		322 3		N	-0-			-0-
10		0	329	-0-	329		651 3		N	-0-			-0-
11		0	312	-0-	312		963 3		N	-0-			-0-
12		0	287	-0-	287		1250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,882										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10		0	177	-0-	177		177 3		N	-0-			-0-
11		0	140	-0-	140		317 3		N	-0-			-0-
12		0	233	-0-	233		550 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,759										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST		WELL #: B		2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
02		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
03		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-			-0-
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
06		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-			-0-
07		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
08		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-			-0-
09		0	3094	-0-	3094		3094 3		N	-0-			-0-
10		0	2829	-0-	2829		5923 3		N	-0-			-0-
11		0	2931	-0-	2931		8854 3		N	-0-			-0-
12		0	2970	-0-	2970		11824 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,686										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	0	337	-0-	337	337	337	3		N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	680	343	3		N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	1003	323	3		N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354	1357	354	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	3		N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	700	333	3		N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	936	236	3		N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	1142	206	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #: A		1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	1103	3		N	-0-		-0-
10	0	1094	-0-	1094	2197	1094	3		N	-0-		-0-
11	0	932	-0-	932	3129	932	3		N	-0-		-0-
12	0	879	-0-	879	4008	879	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	485	213 3		N	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	652	167 3		N	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	830	178 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,630			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	292 3		N	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	573	281 3		N	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	842	269 3		N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	1065	223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,810			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09	0	1326	-0-	1326	1326	1326 3		N	-0-			-0-
10	0	1155	-0-	1155	2481	1155 3		N	-0-			-0-
11	0	1079	-0-	1079	3560	1079 3		N	-0-			-0-
12	0	1142	-0-	1142	4702	1142 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,168			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
04		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
07		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10		0	129	-0-	129	129	129 3	N	-0-		-0-
11		0	109	-0-	109	238	109 3	N	-0-		-0-
12		0	158	-0-	158	396	158 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,913								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
05		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
06		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
07		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
10		0	100	-0-	100	100	100 3	N	-0-		-0-
11		0	98	-0-	98	198	98 3	N	-0-		-0-
12		0	81	-0-	81	279	81 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-		-0-
02		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
04		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3	N	-0-		-0-
05		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
06		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
07		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-		-0-
08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
09		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
10		0	1399	-0-	1399	1399	1399 3	N	-0-		-0-
11		0	1689	-0-	1689	3088	1689 3	N	-0-		-0-
12		0	1515	-0-	1515	4603	1515 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,800								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		499 X	499	-0-	-0-	-0-		499 3		N	-0-			-0-	
02		648 X	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-			-0-	
03		716 X	716	-0-	-0-	-0-		716 3		N	-0-			-0-	
04		688 X	688	-0-	-0-	-0-		688 3		N	-0-			-0-	
05		782 X	782	-0-	-0-	-0-		782 3		N	-0-			-0-	
06		812 X	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-			-0-	
07		833 X	833	-0-	-0-	-0-		833 3		N	-0-			-0-	
08		812 X	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-			-0-	
09		0	802	-0-	802	802		802 3		N	-0-			-0-	
10		0	801	-0-	801	1603		801 3		N	-0-			-0-	
11		0	829	-0-	829	2432		829 3		N	-0-			-0-	
12		0	681	-0-	681	3113		681 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,903											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		490 X	490	-0-	-0-	-0-		490 3		N	-0-			-0-	
02		612 X	612	-0-	-0-	-0-		612 3		N	-0-			-0-	
03		628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-			-0-	
04		628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-			-0-	
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-		748 3		N	-0-			-0-	
06		696 X	696	-0-	-0-	-0-		696 3		N	-0-			-0-	
07		703 X	703	-0-	-0-	-0-		703 3		N	-0-			-0-	
08		724 X	724	-0-	-0-	-0-		724 3		N	-0-			-0-	
09		609 X	609	-0-	-0-	-0-		609 3		N	-0-			-0-	
10		0	628	-0-	628	628		628 3		N	-0-			-0-	
11		0	648	-0-	648	1276		648 3		N	-0-			-0-	
12		0	575	-0-	575	1851		575 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,689											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		961 X	961	-0-	-0-	-0-		961 3		N	-0-			-0-	
02		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		1127 3		N	-0-			-0-	
03		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3		N	-0-			-0-	
04		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-		1157 3		N	-0-			-0-	
05		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1288 3		N	-0-			-0-	
06		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		1227 3		N	-0-			-0-	
07		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-		1243 3		N	-0-			-0-	
08		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1220 3		N	-0-			-0-	
09		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-		1052 3		N	-0-			-0-	
10		0	1070	-0-	1070	1070		1070 3		N	-0-			-0-	
11		0	1106	-0-	1106	2176		1106 3		N	-0-			-0-	
12		0	1137	-0-	1137	3313		1137 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
03		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
04		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
05		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
06		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
07		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
08		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
09		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
10		0	1134	-0-	1134	1134	1134 3		N	-0-			-0-
11		0	1129	-0-	1129	2263	1129 3		N	-0-			-0-
12		0	989	-0-	989	3252	989 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
02		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
05		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
06		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
07		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
08		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09		0	891	-0-	891	891	891 3		N	-0-			-0-
10		0	896	-0-	896	1787	896 3		N	-0-			-0-
11		0	915	-0-	915	2702	915 3		N	-0-			-0-
12		0	827	-0-	827	3529	827 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
02		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
04		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
05		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
07		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
09		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10		0	769	-0-	769	769	769 3		N	-0-			-0-
11		0	808	-0-	808	1577	808 3		N	-0-			-0-
12		0	617	-0-	617	2194	617 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	1058 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1058			N	-0-			-0-
11	0	1979	-0-	1979	3037	1979 3		N	-0-			-0-
12	0	2192	-0-	2192	5229	2192 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOHIO-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023809	COMPL. DATE 01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055 3		N	-0-			-0-
11	0	1270	-0-	1270	2325	1270 3		N	-0-			-0-
12	0	1549	-0-	1549	3874	1549 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #: C 2		RRCID -> 023810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
09	0	288	-0-	288	288	288	3		N	-0-		-0-
10	0	177	-0-	177	465	177	3		N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	581	116	3		N	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	828	247	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
09	0	310	-0-	310	310	310	3		N	-0-		-0-
10	0	283	-0-	283	593	283	3		N	-0-		-0-
11	0	221	-0-	221	814	221	3		N	-0-		-0-
12	0	270	-0-	270	1084	270	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHEATHAM		WELL #: A 2		RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHEATHAM B		WELL #: B 3		RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-	
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-	
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-	
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-	
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-	
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-	
10	0	959	-0-	959	959	959	3		N	-0-			-0-	
11	0	789	-0-	789	1748	789	3		N	-0-			-0-	
12	0	628	-0-	628	2376	628	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
10	0	201	-0-	201	201	201	3		N	-0-			-0-	
11	0	180	-0-	180	381	180	3		N	-0-			-0-	
12	0	137	-0-	137	518	137	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,350											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-	
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	137	-0-	137	137	137	3		N	-0-			-0-	
10	0	238	-0-	238	375	238	3		N	-0-			-0-	
11	0	395	-0-	395	770	395	3		N	-0-			-0-	
12	0	383	-0-	383	1153	383	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,687											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-	
08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
10	0	124	-0-	124	124	124	3		N	-0-			-0-	
11	0	220	-0-	220	344	220	3		N	-0-			-0-	
12	0	187	-0-	187	531	187	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,538											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
08	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
10	0	122	-0-	122	122	122	3		N	-0-			-0-	
11	0	171	-0-	171	293	171	3		N	-0-			-0-	
12	0	137	-0-	137	430	137	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
10	0	93	-0-	93	93	93	3		N	-0-			-0-	
11	0	174	-0-	174	267	174	3		N	-0-			-0-	
12	0	184	-0-	184	451	184	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24	24				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24	24				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	24	24				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
09	0	1603	-0-	1603	1603	1603	3			N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	2444	841	3			N	-0-			-0-
11	0	1501	-0-	1501	3945	1501	3			N	-0-			-0-
12	0	1195	-0-	1195	5140	1195	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		N	-0-			-0-
04		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
06		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3		N	-0-			-0-
07		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3		N	-0-			-0-
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-			-0-
09		0	4883	-0-	4883	4883	4883	3		N	-0-			-0-
10		0	2774	-0-	2774	7657	2774	3		N	-0-			-0-
11		0	4810	-0-	4810	12467	4810	3		N	-0-			-0-
12		0	4928	-0-	4928	17395	4928	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		245 X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-		-0-
02		232 X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-		-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-		-0-
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
05		298 X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-		-0-
06		227 X	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-		-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-		-0-
08		668 X	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-		-0-
09		0	559	-0-	559	559	12	1	547	3	N	-0-		-0-
10		0	415	-0-	415	974	415	3		N	-0-			-0-
11		0	263	-0-	263	1237	263	3		N	-0-			-0-
12		0	301	-0-	301	1538	301	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	3	N	-0-		-0-
02		919 X	919	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	N	-0-		-0-
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	N	-0-		-0-
04		769 X	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	N	-0-		-0-
05		804 X	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-		-0-
06		813 X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-		-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	N	-0-		-0-
08		841 X	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-		-0-
09		0	843	-0-	843	843	18	1	825	3	N	-0-		-0-
10		0	862	-0-	862	1705	862	3		N	-0-			-0-
11		0	914	-0-	914	2619	914	3		N	-0-			-0-
12		0	915	-0-	915	3534	915	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BRITAIN, E. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 023983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITAIN, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 023984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	768	-0-	-1182	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	0	1995	-0-	1995	1995	1995	3			N	-0-					-0-
10	0	513	-0-	513	2508	513	3			N	-0-					-0-
11	0	1642	-0-	1642	4150	1642	3			N	-0-					-0-
12	0	848	-0-	848	4998	848	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITAIN, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 023985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-			-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484 3		N	-0-			-0-
11	0	2029	-0-	2029	3513	2029 3		N	-0-			-0-
12	0	985	-0-	985	4498	985 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3		N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	1708 3		N	-0-			-0-
10	0	1074	-0-	1074	2782	1074 3		N	-0-			-0-
11	0	1472	-0-	1472	4254	1472 3		N	-0-			-0-
12	0	800	-0-	800	5054	800 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G		WELL #: G		2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
09	0	816	-0-	816	816	816 3		N	-0-			-0-
10	0	1005	-0-	1005	1821	1005 3		N	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	2485	664 3		N	-0-			-0-
12	0	708	-0-	708	3193	708 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
02		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
05		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
06		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
08		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
09		0	1215	-0-	1215	1215	1215 3		N	-0-			-0-
10		0	1501	-0-	1501	2716	1501 3		N	-0-			-0-
11		0	1074	-0-	1074	3790	1074 3		N	-0-			-0-
12		0	1064	-0-	1064	4854	1064 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
06		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
08		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		0	451	-0-	451	451	451 3		N	-0-			-0-
10		0	267	-0-	267	718	267 3		N	-0-			-0-
11		0	218	-0-	218	936	218 3		N	-0-			-0-
12		0	369	-0-	369	1305	369 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	3			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	369	369	3			N	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342	342	342	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
09	0	630	-0-	630	630	630 3		N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	1019	389 3		N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599	1618	599 3		N	-0-			-0-
12	0	511	-0-	511	2129	511 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
09	0	1111	-0-	1111	1111	1111 3		N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	1692	581 3		N	-0-			-0-
11	0	1037	-0-	1037	2729	1037 3		N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	919	-0-	919	3648	919 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
10	0	712	-0-	712	712	712 3		N	-0-			-0-
11	0	1069	-0-	1069	1781	1069 3		N	-0-			-0-
12	0	1046	-0-	1046	2827	1046 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
04		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
05		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
06		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
07		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
08		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
09		0	198	-0-	198	198	198	3		N	-0-			-0-	
10		0	170	-0-	170	368	170	3		N	-0-			-0-	
11		0	130	-0-	130	498	130	3		N	-0-			-0-	
12		0	182	-0-	182	680	182	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,264											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-	
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
10		0	494	-0-	494	494	494	3		N	-0-			-0-	
11		0	436	-0-	436	930	436	3		N	-0-			-0-	
12		0	346	-0-	346	1276	346	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,669											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
02		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
03		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
04		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
06		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
08		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
09		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
10		0	423	-0-	423	423	423	3		N	-0-			-0-	
11		0	649	-0-	649	1072	649	3		N	-0-			-0-	
12		0	598	-0-	598	1670	598	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,423											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		734 X	734	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02		558 X	558	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		822 X	822	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
05		1022 X	1022	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
06		995 X	995	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
07		903 X	903	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
08		824 X	824	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-
09		797 X	797	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
10		0	459	-0-	459	459	3	N	-0-		-0-
11		0	801	-0-	801	801	3	N	-0-		-0-
12		0	718	-0-	718	718	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		439 X	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02		348 X	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03		349 X	349	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
04		228 X	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
05		144 X	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
06		149 X	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07		40 X	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09		0	132	-0-	132	132	3	N	-0-		-0-
10		0	58	-0-	58	190	3	N	-0-		-0-
11		0	186	-0-	186	376	3	N	-0-		-0-
12		0	93	-0-	93	469	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		972 X	972	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
02		797 X	797	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
03		947 X	947	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
04		670 X	670	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
06		714 X	714	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
07		697 X	697	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
08		688 X	688	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
09		695 X	695	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
10		0	718	-0-	718	718	3	N	-0-		-0-
11		0	651	-0-	651	1369	3	N	-0-		-0-
12		0	662	-0-	662	2031	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	3		N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	1193	744	3		N	-0-			-0-
12	0	528	-0-	528	1721	528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	0	497	-0-	497	497	497	3		N	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286	783	286	3		N	-0-			-0-
11	0	396	-0-	396	1179	396	3		N	-0-			-0-
12	0	266	-0-	266	1445	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240	240	3		N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	442	202	3		N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1003	561	3		N	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1415	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
09	0	581	-0-	581	581	581	3		N	-0-			-0-
10	0	471	-0-	471	1052	471	3		N	-0-			-0-
11	0	740	-0-	740	1792	740	3		N	-0-			-0-
12	0	689	-0-	689	2481	689	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A		
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
09	0	1109	-0-	1109	1109	1109	3		N	-0-			-0-
10	0	775	-0-	775	1884	775	3		N	-0-			-0-
11	0	1190	-0-	1190	3074	1190	3		N	-0-			-0-
12	0	1133	-0-	1133	4207	1133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERBER		WELL #: G		1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09		0	201	-0-	201	201	201	3		N	-0-			-0-
10		0	174	-0-	174	375	174	3		N	-0-			-0-
11		0	177	-0-	177	552	177	3		N	-0-			-0-
12		0	185	-0-	185	737	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

01		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
02		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
04		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
08		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
09		0	2133	-0-	2133	2133	2133	3		N	-0-			-0-
10		0	1491	-0-	1491	3624	1491	3		N	-0-			-0-
11		0	1970	-0-	1970	5594	1970	3		N	-0-			-0-
12		0	1934	-0-	1934	7528	1934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

01		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
03		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
05		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
09		0	2055	-0-	2055	2055	2055	3		N	-0-			-0-
10		0	1205	-0-	1205	3260	1205	3		N	-0-			-0-
11		0	1933	-0-	1933	5193	1933	3		N	-0-			-0-
12		0	1999	-0-	1999	7192	1999	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
09	0	1351	-0-	1351	1351	1351	3		N	-0-			-0-
10	0	696	-0-	696	2047	696	3		N	-0-			-0-
11	0	1070	-0-	1070	3117	1070	3		N	-0-			-0-
12	0	922	-0-	922	4039	922	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	3		N	-0-			-0-
10	0	243	-0-	243	675	243	3		N	-0-			-0-
11	0	354	-0-	354	1029	354	3		N	-0-			-0-
12	0	376	-0-	376	1405	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
02		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
08		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09		0	256	-0-	256	256	256	3			N	-0-			-0-
10		0	118	-0-	118	374	118	3			N	-0-			-0-
11		0	234	-0-	234	608	234	3			N	-0-			-0-
12		0	14	-0-	14	622	14	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
02		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
03		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
08		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
09		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
10		0	362	-0-	362	362	362	3			N	-0-			-0-
11		0	457	-0-	457	819	457	3			N	-0-			-0-
12		0	572	-0-	572	1391	572	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
10	0	971	-0-	971	971	971 3		N	-0-			-0-
11	0	1713	-0-	1713	2684	1713 3		N	-0-			-0-
12	0	1314	-0-	1314	3998	1314 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09	0	570	-0-	570	570	570 3		N	-0-			-0-
10	0	752	-0-	752	1322	752 3		N	-0-			-0-
11	0	1233	-0-	1233	2555	1233 3		N	-0-			-0-
12	0	497	-0-	497	3052	497 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	232 3		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	393	161 3		N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	627	234 3		N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	207	-0-	207	834	207 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
MACKIE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	289	289 3		N	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	611	322 3		N	-0-			-0-
12	0	262	-0-	262	873	262 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN -B-

WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
10	0	1173	-0-	1173	1173	1173 3		N	-0-			-0-
11	0	1609	-0-	1609	2782	1609 3		N	-0-			-0-
12	0	1369	-0-	1369	4151	1369 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS

WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	0	648	-0-	648	648	648 3		N	-0-			-0-
11	0	992	-0-	992	1640	992 3		N	-0-			-0-
12	0	906	-0-	906	2546	906 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID -> 024376	COMPL. DATE 06/30/1939	TOTAL DEPTH 3027	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	1255	3		N	-0-			-0-
10	0	774	-0-	774	2029	774	3		N	-0-			-0-
11	0	1221	-0-	1221	3250	1221	3		N	-0-			-0-
12	0	974	-0-	974	4224	974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 024378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	0	381	-0-	381	381	381	3		N	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180	561	180	3		N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	730	169	3		N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1003	273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID -> 024381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	445	331	3		N	-0-			-0-
11	0	324	-0-	324	769	324	3		N	-0-			-0-
12	0	257	-0-	257	1026	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
10		0	438	-0-	438	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11		0	676	-0-	676	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
12		0	631	-0-	631	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,623			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A			
01		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10		0	101	-0-	101	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11		0	185	-0-	185	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12		0	182	-0-	182	-0-	468	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,536			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		0	288	-0-	288	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10		0	159	-0-	159	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11		0	265	-0-	265	-0-	712	3		N	-0-			-0-
12		H15 VIOL	271	-0-	271	-0-	983	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,756			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
10	0	290	-0-	290	290	290	3		N	-0-			-0-
11	0	541	-0-	541	831	541	3		N	-0-			-0-
12	0	541	-0-	541	1372	541	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	410	410	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	541	541	3		N	-0-			-0-
11	0	829	-0-	829	1370	829	3		N	-0-			-0-
12	0	1058	-0-	1058	2428	1058	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THORNBERG		WELL #:		1	RRCID -> 024390	COMPL. DATE 08/29/1938	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
09	0	1146	-0-	1146	1146	1146	3		N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	1845	699	3		N	-0-			-0-
11	0	1082	-0-	1082	2927	1082	3		N	-0-			-0-
12	0	1151	-0-	1151	4078	1151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,251

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID -> 024391	COMPL. DATE 01/00/1934	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	0	549	-0-	549	549	549	3		N	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295	844	295	3		N	-0-			-0-
11	0	438	-0-	438	1282	438	3		N	-0-			-0-
12	0	378	-0-	378	1660	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID -> 024392	COMPL. DATE 11/23/1937	TOTAL DEPTH 2740	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	1037	3		N	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1752	715	3		N	-0-			-0-
11	0	1064	-0-	1064	2816	1064	3		N	-0-			-0-
12	0	1072	-0-	1072	3888	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
03		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
05		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
08		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
09		0	1287	-0-	1287	1287	1287	3		N	-0-			-0-
10		0	951	-0-	951	2238	951	3		N	-0-			-0-
11		0	1284	-0-	1284	3522	1284	3		N	-0-			-0-
12		0	1288	-0-	1288	4810	1288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

01		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			-0-
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
10		0	2124	-0-	2124	2124	2124	3		N	-0-			-0-
11		0	3031	-0-	3031	5155	3031	3		N	-0-			-0-
12		0	2627	-0-	2627	7782	2627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
10	0	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-	
11	0	278	-0-	278	413	278	3		N	-0-			-0-	
12	0	334	-0-	334	747	334	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,827											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		Y	-0-			-0-	
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	3		Y	-0-			-0-	
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3		Y	-0-			-0-	
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3		Y	-0-			-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-	
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		Y	-0-			-0-	
09	0	659	-0-	659	659	659	3		Y	-0-			-0-	
10	0	372	-0-	372	1031	372	3		Y	-0-			-0-	
11	0	668	-0-	668	1699	668	3		Y	-0-			-0-	
12	0	637	-0-	637	2336	637	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,452											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-	
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
09	0	322	-0-	322	322	322	3		N	-0-			-0-	
10	0	214	-0-	214	536	214	3		N	-0-			-0-	
11	0	267	-0-	267	803	267	3		N	-0-			-0-	
12	0	208	-0-	208	1011	208	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,213											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A														
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		0	130	-0-	130	130	130	3		N	-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	292	162	3		N	-0-			-0-
12		0	185	-0-	185	477	185	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE DEER INV.		WELL #:	1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A			
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
02		644 N	625	-0-	-19	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
09		0	739	-0-	739	739	739	3		Y	-0-			-0-
10		0	569	-0-	569	1308	569	3		Y	-0-			-0-
11		0	742	-0-	742	2050	742	3		Y	-0-			-0-
12		0	644	-0-	644	2694	644	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,471				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON-HART		WELL #:	1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10		0	120	-0-	120	120	120	3		N	-0-			-0-
11		0	202	-0-	202	322	202	3		N	-0-			-0-
12		0	196	-0-	196	518	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
03		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
04		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
05		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-	
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
07		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-	
08		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
09		0	598	-0-	598	598	598	3		N	-0-			-0-	
10		0	393	-0-	393	991	393	3		N	-0-			-0-	
11		0	531	-0-	531	1522	531	3		N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	1522				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,744											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

01		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
03		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
04		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
05		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
07		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
08		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
09		0	241	-0-	241	241	241	3		N	-0-			-0-	
10		0	115	-0-	115	356	115	3		N	-0-			-0-	
11		0	232	-0-	232	588	232	3		N	-0-			-0-	
12		0	188	-0-	188	776	188	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,731											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
03		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
04		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
05		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
07		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
08		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
09		0	172	-0-	172	172	172	3		N	-0-			-0-	
10		0	218	-0-	218	390	218	3		N	-0-			-0-	
11		0	221	-0-	221	611	221	3		N	-0-			-0-	
12		0	221	-0-	221	832	221	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BARNES STATE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	0	903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-
10	0	715	-0-	715	1618	715	3			N	-0-					-0-
11	0	659	-0-	659	2277	659	3			N	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	2783	506	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	0	748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-
10	0	909	-0-	909	1657	909	3			N	-0-					-0-
11	0	506	-0-	506	2163	506	3			N	-0-					-0-
12	0	623	-0-	623	2786	623	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARIE		WELL #: 1		RRCID -> 024650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
09	0	1301	-0-	1301	1301	1301	3			N	-0-					-0-
10	0	3077	-0-	3077	4378	3077	3			N	-0-					-0-
11	0	2559	-0-	2559	6937	2559	3			N	-0-					-0-
12	0	2682	-0-	2682	9619	2682	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
06	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
09	0	1947	-0-	1947	1947	1947 3		N	-0-			-0-
10	0	2146	-0-	2146	4093	2146 3		N	-0-			-0-
11	0	2091	-0-	2091	6184	2091 3		N	-0-			-0-
12	0	2144	-0-	2144	8328	2144 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
07	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
09	0	823	-0-	823	823	823 3		N	-0-			-0-
10	0	1077	-0-	1077	1900	1077 3		N	-0-			-0-
11	0	1125	-0-	1125	3025	1125 3		N	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	4069	1044 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	947	-0-	-343	-0-	947	3			N	-0-			-0-
10	0	858	-0-		858	858	3			N	-0-			-0-
11	0	187	-0-		187	187	3			N	-0-			-0-
12	0	308	-0-		308	308	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880	-	3320	
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-		-0-	
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-		-0-	
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-		-0-	
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-		-0-	
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-		-0-	
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-		-0-	
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-		-0-	
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-		-0-	
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-		-0-	
10	0	2100	-0-	2100	2100	2100	3			N	-0-		-0-	
11	0	2005	-0-	2005	4105	2005	3			N	-0-		-0-	
12	0	1955	-0-	1955	6060	1955	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
02		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
03		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
05		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
06		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
07		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
09		0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-			-0-
10		0	961	-0-	961	1797	961	3	N	-0-			-0-
11		0	715	-0-	715	2512	715	3	N	-0-			-0-
12		0	778	-0-	778	3290	778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
02		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
03		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
05		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
07		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
08		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
09		0	1078	-0-	1078	1078	1078	3	N	-0-			-0-
10		0	1192	-0-	1192	2270	1192	3	N	-0-			-0-
11		0	1145	-0-	1145	3415	1145	3	N	-0-			-0-
12		0	970	-0-	970	4385	970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A-		WELL #: M		1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
03		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
06		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
07		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
08		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
09		0	1309	-0-	1309	1309	1309	3	N	-0-			-0-
10		0	1484	-0-	1484	2793	1484	3	N	-0-			-0-
11		0	1389	-0-	1389	4182	1389	3	N	-0-			-0-
12		0	1395	-0-	1395	5577	1395	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
03		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
06		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
08		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
09		0	1763	-0-	1763	1763	1763	3		N	-0-			-0-
10		0	2159	-0-	2159	3922	2159	3		N	-0-			-0-
11		0	2085	-0-	2085	6007	2085	3		N	-0-			-0-
12		0	1717	-0-	1717	7724	1717	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
09		0	1601	-0-	1601	1601	1601	3		N	-0-			-0-
10		0	1269	-0-	1269	2870	1269	3		N	-0-			-0-
11		0	1696	-0-	1696	4566	1696	3		N	-0-			-0-
12		0	1541	-0-	1541	6107	1541	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORTON		WELL #: A		4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10		0	748	-0-	748	748	748	3		N	-0-			-0-
11		0	622	-0-	622	1370	622	3		N	-0-			-0-
12		0	516	-0-	516	1886	516	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		302 X	302	-0-	-0-	-0-		302 3		N	-0-			-0-
02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		1229 3		N	-0-			-0-
03		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339 3		N	-0-			-0-
04		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1174 3		N	-0-			-0-
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-			-0-
06		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		1102 3		N	-0-			-0-
07		684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 3		N	-0-			-0-
08		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		1265 3		N	-0-			-0-
09		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		1089 3		N	-0-			-0-
10		0	1238	-0-	1238	1238		1238 3		N	-0-			-0-
11		0	1104	-0-	1104	2342		1104 3		N	-0-			-0-
12		0	1112	-0-	1112	3454		1112 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		1671 3		N	-0-			-0-
02		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		2110 3		N	-0-			-0-
03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		2424 3		N	-0-			-0-
04		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		2377 3		N	-0-			-0-
05		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		2456 3		N	-0-			-0-
06		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		1997 3		N	-0-			-0-
07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		2175 3		N	-0-			-0-
08		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		1455 3		N	-0-			-0-
09		0	2257	-0-	2257	2257		2257 3		N	-0-			-0-
10		0	3038	-0-	3038	5295		3038 3		N	-0-			-0-
11		0	3115	-0-	3115	8410		3115 3		N	-0-			-0-
12		0	3019	-0-	3019	11429		3019 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

01		699 X	699	-0-	-0-	-0-		699 3		N	-0-			-0-
02		822 X	822	-0-	-0-	-0-		822 3		N	-0-			-0-
03		907 X	907	-0-	-0-	-0-		907 3		N	-0-			-0-
04		590 X	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-			-0-
05		551 X	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-			-0-
06		604 X	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		0	632	-0-	632	632		632 3		N	-0-			-0-
10		0	971	-0-	971	1603		971 3		N	-0-			-0-
11		0	872	-0-	872	2475		872 3		N	-0-			-0-
12		0	298	-0-	298	2773		298 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
09	0	451	-0-	451	451	451	3		N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	757	306	3		N	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	1421	664	3		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	1623	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
09	0	1275	-0-	1275	1275	1275	3		N	-0-			-0-
10	0	904	-0-	904	2179	904	3		N	-0-			-0-
11	0	1322	-0-	1322	3501	1322	3		N	-0-			-0-
12	0	460	-0-	460	3961	460	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,058			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
10	0	587	-0-	587	587	587	3		N	-0-			-0-
11	0	952	-0-	952	1539	952	3		N	-0-			-0-
12	0	370	-0-	370	1909	370	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,690			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	3		N	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	724	425	3		N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	953	229	3		N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	1157	204	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09	0	681	-0-	681	681	681	3		N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488	1169	488	3		N	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	1833	664	3		N	-0-			-0-
12	0	521	-0-	521	2354	521	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865	-	2554
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		720 X	720	-0-	-0-		720 3			N	-0-			-0-
07		865 X	865	-0-	-0-		865 3			N	-0-			-0-
08		839 X	839	-0-	-0-		839 3			N	-0-			-0-
09		767 X	767	-0-	-0-		767 3			N	-0-			-0-
10		0	979	-0-	979		979 3			N	-0-			-0-
11		0	700	-0-	700		700 3			N	-0-			-0-
12		0	775	-0-	775		2454 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,646											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1259 X	1259	-0-	-0-		1259 3			N	-0-			-0-
02		1120 X	1120	-0-	-0-		1120 3			N	-0-			-0-
03		1056 X	1056	-0-	-0-		1056 3			N	-0-			-0-
04		1104 X	1104	-0-	-0-		1104 3			N	-0-			-0-
05		715 X	715	-0-	-0-		715 3			N	-0-			-0-
06		1264 X	1264	-0-	-0-		1264 3			N	-0-			-0-
07		1339 X	1339	-0-	-0-		1339 3			N	-0-			-0-
08		1132 X	1132	-0-	-0-		1132 3			N	-0-			-0-
09		1023 X	1023	-0-	-0-		1023 3			N	-0-			-0-
10		0	1179	-0-	1179		1179 3			N	-0-			-0-
11		0	1134	-0-	1134		2313 3			N	-0-			-0-
12		0	1111	-0-	1111		3424 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,436											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		188 X	188	-0-	-0-		188 3			N	-0-			-0-
02		473 X	473	-0-	-0-		473 3			N	-0-			-0-
03		627 X	627	-0-	-0-		627 3			N	-0-			-0-
04		706 X	706	-0-	-0-		706 3			N	-0-			-0-
05		772 X	772	-0-	-0-		772 3			N	-0-			-0-
06		782 X	782	-0-	-0-		782 3			N	-0-			-0-
07		308 X	308	-0-	-0-		308 3			N	-0-			-0-
08		490 X	490	-0-	-0-		490 3			N	-0-			-0-
09		382 X	382	-0-	-0-		382 3			N	-0-			-0-
10		0	354	-0-	354		354 3			N	-0-			-0-
11		0	287	-0-	287		641 3			N	-0-			-0-
12		0	286	-0-	286		927 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,655											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	259	X		259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
02	387	X		387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
03	350	X		350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
04	518	X		518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
05	491	X		491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
06	337	X		337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
07	472	X		472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
08	526	X		526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
09	0			396	-0-	396	396	396	3	N	-0-	-0-	
10	0			507	-0-	507	903	507	3	N	-0-	-0-	
11	0			471	-0-	471	1374	471	3	N	-0-	-0-	
12	0			343	-0-	343	1717	343	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,057	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
05		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
06		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
07		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
09		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
10		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*12		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
09		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10		0	727	-0-	727	727	727	3		N	-0-			-0-
11		0	512	-0-	512	1239	512	3		N	-0-			-0-
12		0	803	-0-	803	2042	803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
05		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
06		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
07		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
09		0	2199	-0-	2199	2199	2199	3		N	-0-			-0-
10		0	995	-0-	995	3194	995	3		N	-0-			-0-
11		0	651	-0-	651	3845	651	3		N	-0-			-0-
12		0	797	-0-	797	4642	797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	1742	-0-	-831	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
08	2945 N	942	-0-	-2003	-0-	942	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3264	-0-	264	264	3264	3	N	-0-			-0-
10	0	1579	-0-	1579	1843	1579	3	N	-0-			-0-
11	0	1099	-0-	1099	2942	1099	3	N	-0-			-0-
12	0	1909	-0-	1909	4851	1909	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	3	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	505	169	3	N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	759	254	3	N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269	1028	269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	448	448	3	N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	701	253	3	N	-0-			-0-
12	0	544	-0-	544	1245	544	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRUMLEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	216	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKY B		WELL #:	2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
10	0	2175	-0-	2175	2175	2175	3		N	-0-			-0-
11	0	2137	-0-	2137	4312	2137	3		N	-0-			-0-
12	0	970	-0-	970	5282	970	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUMLEY-RYAN		WELL #:	1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
09	0	1110	-0-	1110	1110	1110	3		N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	1719	609	3		N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	1849	130	3		N	-0-			-0-
12	0	2036	-0-	2036	3885	2036	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
09	0	898	-0-	898	898	898	3			N	-0-			-0-
10	0	501	-0-	501	1399	501	3			N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	1722	323	3			N	-0-			-0-
12	0	584	-0-	584	2306	584	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COFFEE		WELL #: A		1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
02		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
03		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
04		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
05		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
07		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
08		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
09		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
10		0	508	-0-	508	508	508	3	N	-0-			-0-
11		0	591	-0-	591	1099	591	3	N	-0-			-0-
12		0	1077	-0-	1077	2176	1077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
04		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
06		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
07		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
09		0	2638	-0-	2638	2638	2638	3	N	-0-			-0-
10		0	1074	-0-	1074	3712	1074	3	N	-0-			-0-
11		0	1109	-0-	1109	4821	1109	3	N	-0-			-0-
12		0	1501	-0-	1501	6322	1501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
03		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-			-0-
04		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
06		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
07		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
08		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
09		0	1506	-0-	1506	1506	1506	3	N	-0-			-0-
10		0	642	-0-	642	2148	642	3	N	-0-			-0-
11		0	325	-0-	325	2473	325	3	N	-0-			-0-
12		0	1218	-0-	1218	3691	1218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-	-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-	-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-	-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-	-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-	-0-
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-	-0-
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-	-0-
09	0	1786	-0-	1786	1786	1786	3			N	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	2223	437	3			N	-0-	-0-
11	0	2063	-0-	2063	4286	2063	3			N	-0-	-0-
12	0	2070	-0-	2070	6356	2070	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-	
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-	-0-	
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3		N	-0-	-0-	
10	0	215	-0-	215	215	215	3		N	-0-	-0-	
11	0	25	-0-	25	240	25	3		N	-0-	-0-	
12	0	559	-0-	559	799	559	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-				-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3				N	-0-				-0-
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-				-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-				-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-				-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3				N	-0-				-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-				-0-
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-				-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3				N	-0-				-0-
10	0	194	-0-	194	194	194	3				N	-0-				-0-
11	0	30	-0-	30	224	30	3				N	-0-				-0-
12	0	460	-0-	460	684	460	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FUQUA		WELL #:	4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	3			N	-0-					-0-
10	0	469	-0-	469	1870	469	3			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125	1995	125	3			N	-0-					-0-
12	0	1020	-0-	1020	3015	1020	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEARHART		WELL #:	1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	0	600	-0-	600	600	600	3			N	-0-					-0-
11	0	353	-0-	353	953	353	3			N	-0-					-0-
12	0	742	-0-	742	1695	742	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-	-0-
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-	-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-	-0-
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-	-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-	-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-	-0-
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-	-0-
09	0	1980	-0-	1980	1980	1980	3			N	-0-	-0-
10	0	680	-0-	680	2660	680	3			N	-0-	-0-
11	0	1594	-0-	1594	4254	1594	3			N	-0-	-0-
12	0	1064	-0-	1064	5318	1064	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON		WELL #: B		2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-	-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-	-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-	-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-	-0-
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-	-0-
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-	-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-	-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	3			N	-0-	-0-
10	0	294	-0-	294	1695	294	3			N	-0-	-0-
11	0	1181	-0-	1181	2876	1181	3			N	-0-	-0-
12	0	1510	-0-	1510	4386	1510	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
07	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
09	0	1306	-0-	1306	1306	1306 3		N	-0-			-0-
10	0	770	-0-	770	2076	770 3		N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	2518	442 3		N	-0-			-0-
12	0	721	-0-	721	3239	721 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 -	3148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	647	571	3		N	-0-			-0-
12	0	647	-0-	647	1294	647	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
09	0	628	-0-	628	628	628	3		N	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	942	314	3		N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	1154	212	3		N	-0-			-0-
12	0	328	-0-	328	1482	328	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #: B		1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	0	1626	-0-	1626	1626	1626	3		N	-0-			-0-
10	0	793	-0-	793	2419	793	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2419	-0-			N	-0-			-0-
12	0	1512	-0-	1512	3931	1512	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
02		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
03		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
04		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
05		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
06		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
08		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
09		0	1945	-0-	1945	1945	1945	3		N	-0-			-0-
10		0	1000	-0-	1000	2945	1000	3		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2945	2945			N	-0-			-0-
12		0	679	-0-	679	3624	679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
05		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
06		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
07		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
10		0	345	-0-	345	345	345	3		N	-0-			-0-
11		0	1871	-0-	1871	2216	1871	3		N	-0-			-0-
12		0	1193	-0-	1193	3409	1193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10		0	416	-0-	416	416	416	3		N	-0-			-0-
11		0	539	-0-	539	955	539	3		N	-0-			-0-
12		0	367	-0-	367	1322	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
04	300 N	22	-0-	-278	-0-	22	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	888	-0-	-507	-0-	888	3		N	-0-		-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-		-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-		-0-
09	0	2536	-0-	2536	2536	2536	3		N	-0-		-0-
10	0	599	-0-	599	3135	599	3		N	-0-		-0-
11	0	2624	-0-	2624	5759	2624	3		N	-0-		-0-
12	0	1486	-0-	1486	7245	1486	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A	
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-	-0-	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	4386	-0-	1286	1286	4386	3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	4149	-0-	1049	2335	4149	3		N	-0-	-0-	
09	3000 N	3618	-0-	618	2953	3618	3		N	-0-	-0-	
10	0	586	-0-	586	3539	586	3		N	-0-	-0-	
11	0	3722	-0-	3722	7261	3722	3		N	-0-	-0-	
12	0	2292	-0-	2292	9553	2292	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
04		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
07		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
08		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09		0	2006	-0-	2006	2006	2006	3		N	-0-			-0-
10		0	846	-0-	846	2852	846	3		N	-0-			-0-
11		0	1832	-0-	1832	4684	1832	3		N	-0-			-0-
12		0	1884	-0-	1884	6568	1884	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-				-0-
02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-				-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	3		N	-0-				-0-
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3		N	-0-				-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-				-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-				-0-
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-				-0-
09	0	845	-0-	845	845	845	3		N	-0-				-0-
10	0	460	-0-	460	1305	460	3		N	-0-				-0-
11	0	926	-0-	926	2231	926	3		N	-0-				-0-
12	0	902	-0-	902	3133	902	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-				-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-				-0-
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-				-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-				-0-
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-				-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-				-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-				-0-
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-				-0-
09	0	2695	-0-	2695	2695	2695	3		N	-0-				-0-
10	0	1420	-0-	1420	4115	1420	3		N	-0-				-0-
11	0	788	-0-	788	4903	788	3		N	-0-				-0-
12	0	1184	-0-	1184	6087	1184	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3		N	-0-			-0-
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-			-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-			-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3		N	-0-			-0-
08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3		N	-0-			-0-
09	0	5610	-0-	5610	5610	5610	3		N	-0-			-0-
10	0	1928	-0-	1928	1928	1928	3		N	-0-			-0-
11	0	2805	-0-	2805	10343	2805	3		N	-0-			-0-
12	0	3237	-0-	3237	13580	3237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	3		N	-0-			-0-
11	0	448	-0-	448	927	448	3		N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498	1425	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09	0	946	-0-	946	946	946	3		N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	1294	348	3		N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	1417	123	3		N	-0-			-0-
12	0	1530	-0-	1530	2947	1530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	3		N	-0-			-0-
11	0	1835	-0-	1835	3053	1835	3		N	-0-			-0-
12	0	1671	-0-	1671	4724	1671	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
10	0	674	-0-	674	674	674	3		N	-0-			-0-
11	0	1004	-0-	1004	1678	1004	3		N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	1833	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	0	524	-0-	524	524	524	3		N	-0-			-0-
11	0	1128	-0-	1128	1652	1128	3		N	-0-			-0-
12	0	543	-0-	543	2195	543	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
09	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	3		N	-0-		-0-
11	0	298	-0-	298	773	298	3		N	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	1067	294	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ		WELL #: D		1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-		-0-
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
10	0	745	-0-	745	745	745	3		N	-0-		-0-
11	0	1050	-0-	1050	1795	1050	3		N	-0-		-0-
12	0	1049	-0-	1049	2844	1049	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ "E" 141		WELL #: E		1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	3		N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497	1137	497	3		N	-0-		-0-
11	0	668	-0-	668	1805	668	3		N	-0-		-0-
12	0	578	-0-	578	2383	578	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09		0	373	-0-	373	373	373	3		N	-0-			-0-
10		0	235	-0-	235	608	235	3		N	-0-			-0-
11		0	270	-0-	270	878	270	3		N	-0-			-0-
12		0	171	-0-	171	1049	171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	550	-0-	550	550	550	3		N	-0-			-0-
10		0	172	-0-	172	722	172	3		N	-0-			-0-
11		0	52	-0-	52	774	52	3		N	-0-			-0-
12		0	580	-0-	580	1354	580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
04		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09		0	831	-0-	831	831	831	3		N	-0-			-0-
10		0	251	-0-	251	1082	251	3		N	-0-			-0-
11		0	46	-0-	46	1128	46	3		N	-0-			-0-
12		0	843	-0-	843	1971	843	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	1182	-0-	1182	1182	1182 3		N	-0-			-0-
12	0	1715	-0-	1715	2897	1715 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,371			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1331	-0-	-653	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
09	0	2226	-0-	2226	2226	2226 3		N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	2825	599 3		N	-0-			-0-
11	0	1654	-0-	1654	4479	1654 3		N	-0-			-0-
12	0	1231	-0-	1231	5710	1231 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,491			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	196	196 3		N	-0-			-0-
11	0	768	-0-	768	964	768 3		N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	1481	517 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,236			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SIMMONS		WELL #: B 1		RRCID -> 025618	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 3409	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 025620	COMPL. DATE 07/20/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-			-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09	0	243	-0-	243		243	3			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177		420	177	3		N	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121		541	121	3		N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188		729	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH M		WELL #: 1		RRCID -> 025623	COMPL. DATE 02/24/1939	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
09	0	1537	-0-	1537		1537	3			N	-0-			-0-
10	0	914	-0-	914		2451	914	3		N	-0-			-0-
11	0	514	-0-	514		2965	514	3		N	-0-			-0-
12	0	1487	-0-	1487		4452	1487	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
SNEED

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
04		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09		0	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-			-0-
10		0	82	-0-	82	335	82	3		N	-0-			-0-
11		0	1072	-0-	1072	1407	1072	3		N	-0-			-0-
12		0	798	-0-	798	2205	798	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,040											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED A

WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
02		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
04		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
05		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
07		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09		0	1619	-0-	1619	1619	1619	3		N	-0-			-0-
10		0	126	-0-	126	1745	126	3		N	-0-			-0-
11		0	1822	-0-	1822	3567	1822	3		N	-0-			-0-
12		0	1486	-0-	1486	5053	1486	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,079											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STALLMAN

WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

01		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09		0	516	-0-	516	516	516	3		N	-0-			-0-
10		0	115	-0-	115	631	115	3		N	-0-			-0-
11		0	284	-0-	284	915	284	3		N	-0-			-0-
12		0	299	-0-	299	1214	299	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,367											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

01		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
02		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
03		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
04		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-	
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
06		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	307	-0-	307	307	307	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,700											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

01		1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
02		2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168	3		N	-0-			-0-	
03		1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1301	3		N	-0-			-0-	
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-	
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-	
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-	
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-	
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-	
09		0	2302	-0-	2302	2302	2302	3		N	-0-			-0-	
10		0	567	-0-	567	2869	567	3		N	-0-			-0-	
11		0	1387	-0-	1387	4256	1387	3		N	-0-			-0-	
12		0	1152	-0-	1152	5408	1152	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,039											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

01		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
02		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
03		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-	
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
05		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-	
06		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
07		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
08		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-	
09		0	515	-0-	515	515	515	3		N	-0-			-0-	
10		0	40	-0-	40	555	40	3		N	-0-			-0-	
11		0	6	-0-	6	561	6	3		N	-0-			-0-	
12		0	414	-0-	414	975	414	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,365											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-	
02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-	
03		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-	
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-	
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-	
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-	
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-	
08		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-	
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-			-0-	
10		0	1674	-0-	1674	1674	1674	3		N	-0-			-0-	
11		0	0	-0-	0	1674	0	3		N	-0-			-0-	
12		0	2991	-0-	2991	4665	2991	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,958											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09	0	411	-0-	411	411	411 3		N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	719	308 3		N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1086	367 3		N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332	1418	332 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-	-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-	-0-
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-	-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-	-0-
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
09	0	1022	-0-	1022	1022	1022	3			N	-0-	-0-
10	0	799	-0-	799	1821	799	3			N	-0-	-0-
11	0	471	-0-	471	2292	471	3			N	-0-	-0-
12	0	951	-0-	951	3243	951	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-	-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-	-0-
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-	-0-
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-	-0-
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-	-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-	-0-
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-	-0-
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-	-0-
10	0	820	-0-	820	820	820	3			N	-0-	-0-
11	0	1257	-0-	1257	2077	1257	3			N	-0-	-0-
12	0	1263	-0-	1263	3340	1263	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08		682 N	6	-0-	-676	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		660 N	233	-0-	-427	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10		0	357	-0-	357	357	357	3		N	-0-			-0-
11		0	207	-0-	207	564	207	3		N	-0-			-0-
12		0	452	-0-	452	1016	452	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,430	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09		0	259	-0-	259	259	259	3		N	-0-			-0-
10		0	268	-0-	268	527	268	3		N	-0-			-0-
11		0	182	-0-	182	709	182	3		N	-0-			-0-
12		0	202	-0-	202	911	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,416	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09		0	408	-0-	408	408	408	3		N	-0-			-0-
10		0	222	-0-	222	630	222	3		N	-0-			-0-
11		0	494	-0-	494	1124	494	3		N	-0-			-0-
12		0	520	-0-	520	1644	520	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,016	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103														
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
04		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
05		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
06		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	443	-0-	443	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11		0	846	-0-	846	-0-	846	3		N	-0-			-0-
12		0	790	-0-	790	-0-	2079	790	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREED		WELL #:	1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953	-	3262	
01		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-		-0-	
02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-	
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-	
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-		-0-	
05		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-		-0-	
06		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-		-0-	
07		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		-0-	
08		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-	
09		0	1577	-0-	1577	-0-	1577	3		N	-0-		-0-	
10		0	1763	-0-	1763	-0-	3340	1763	3	N	-0-		-0-	
11		0	1699	-0-	1699	-0-	5039	1699	3	N	-0-		-0-	
12		0	1703	-0-	1703	-0-	6742	1703	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON		WELL #:	3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221	-	3292	
01		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-	
02		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-	
03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-	
04		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-	
05		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-	
06		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-		-0-	
07		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-	
08		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-	
09		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		-0-	
10		0	297	-0-	297	-0-	297	3		N	-0-		-0-	
11		0	1163	-0-	1163	-0-	1460	1163	3	N	-0-		-0-	
12		0	968	-0-	968	-0-	2428	968	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
03		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
09		0	2316	-0-	2316	2316	2316	3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	2316	2316			N	-0-			-0-
11		0	2223	-0-	2223	4539	2223	3		N	-0-			-0-
12		0	2022	-0-	2022	6561	2022	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02		812 N	665	-0-	-147	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04		720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05		744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06		930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		0	782	-0-	782	782	782	3		N	-0-			-0-
10		0	391	-0-	391	1173	391	3		N	-0-			-0-
11		0	392	-0-	392	1565	392	3		N	-0-			-0-
12		0	482	-0-	482	2047	482	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
09	0	2888	-0-	2888	2888	2888	3		N	-0-			-0-
10	0	542	-0-	542	3430	542	3		N	-0-			-0-
11	0	4385	-0-	4385	7815	4385	3		N	-0-			-0-
12	0	4408	-0-	4408	12223	4408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	0	600	-0-	600	600	600	3		N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	975	375	3		N	-0-			-0-
11	0	583	-0-	583	1558	583	3		N	-0-			-0-
12	0	530	-0-	530	2088	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	63	39	3		N	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	339	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
02		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
03		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
04		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
05		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
06		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
07		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
09		0	1058	-0-	1058	1058	1058	3	N	-0-			-0-
10		0	771	-0-	771	1829	771	3	N	-0-			-0-
11		0	1036	-0-	1036	2865	1036	3	N	-0-			-0-
12		0	891	-0-	891	3756	891	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

01		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
05		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
06		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
07		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09		0	28	-0-	28	28	28	3	N	-0-			-0-
10		0	60	-0-	60	88	60	3	N	-0-			-0-
11		0	112	-0-	112	200	112	3	N	-0-			-0-
12		0	110	-0-	110	310	110	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-	-0-
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-	-0-
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-	-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-	-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-	-0-
08	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-	-0-
10	0	1170	-0-	1170	1170	1170	3		N	-0-	-0-
11	0	1644	-0-	1644	2814	1644	3		N	-0-	-0-
12	0	1454	-0-	1454	4268	1454	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
09	0	1112	-0-	1112	1112	1112	3		N	-0-			-0-
10	0	647	-0-	647	1759	647	3		N	-0-			-0-
11	0	568	-0-	568	2327	568	3		N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	868	-0-	868	3195	868	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
09	0	1857	-0-	1857	1857	1857	3		N	-0-			-0-
10	0	739	-0-	739	2596	739	3		N	-0-			-0-
11	0	1403	-0-	1403	3999	1403	3		N	-0-			-0-
12	0	809	-0-	809	4808	809	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	346	151	3		N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	578	232	3		N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	772	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
02		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
03		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
04		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
05		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
06		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
07		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
09		0	1482	-0-	1482	1482	1482 3		N	-0-		-0-
10		0	1510	-0-	1510	2992	1510 3		N	-0-		-0-
11		0	1461	-0-	1461	4453	1461 3		N	-0-		-0-
12		0	743	-0-	743	5196	743 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
03		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
05		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
06		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
07		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
08		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
09		0	503	-0-	503	503	503 3		N	-0-		-0-
10		0	279	-0-	279	782	279 3		N	-0-		-0-
11		0	2102	-0-	2102	2884	2102 3		N	-0-		-0-
12		0	2281	-0-	2281	5165	2281 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	89	-0-	89	89	89 3		N	-0-		-0-
10		0	123	-0-	123	212	123 3		N	-0-		-0-
11		0	103	-0-	103	315	103 3		N	-0-		-0-
12		0	93	-0-	93	408	93 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-				-0-	
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-	
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-				-0-	
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-	
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-				-0-	
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				-0-	
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-	
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-				-0-	
09	0	1358	-0-	1358	1358	1358	3			N	-0-				-0-	
10	0	1156	-0-	1156	2514	1156	3			N	-0-				-0-	
11	0	1576	-0-	1576	4090	1576	3			N	-0-				-0-	
12	0	1437	-0-	1437	5527	1437	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											17,459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	291	3		N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	411	120	3		N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	536	125	3		N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	652	116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	0	880	-0-	880	880	880	3		N	-0-			-0-
11	0	713	-0-	713	1593	713	3		N	-0-			-0-
12	0	760	-0-	760	2353	760	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774				
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-				
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-				
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-				
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-				
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-	-0-				
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-	-0-				
07	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-	-0-				
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	-0-				
09	0	724	-0-	724	-0-	724	3		N	-0-	-0-				
10	0	818	-0-	818	-0-	1542	3		N	-0-	-0-				
11	0	643	-0-	643	-0-	2185	3		N	-0-	-0-				
12	0	668	-0-	668	-0-	2853	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		9,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096				
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-				
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-				
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-				
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-	-0-				
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-				
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-				
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-	-0-				
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-	-0-				
09	0	249	-0-	249	-0-	249	3		N	-0-	-0-				
10	0	179	-0-	179	-0-	428	3		N	-0-	-0-				
11	0	257	-0-	257	-0-	685	3		N	-0-	-0-				
12	H15 VIOL	268	-0-	268	-0-	953	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
02		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
03		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
04		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
06		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
07		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
08		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
09		0	1344	-0-	1344	1344	1344 3		N	-0-			-0-
10		0	766	-0-	766	2110	766 3		N	-0-			-0-
11		0	1318	-0-	1318	3428	1318 3		N	-0-			-0-
12		0	1283	-0-	1283	4711	1283 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

01		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
02		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
03		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
04		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
06		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
07		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
08		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
09		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
10		0	712	-0-	712	712	712 3		N	-0-			-0-
11		0	471	-0-	471	1183	471 3		N	-0-			-0-
12		0	1153	-0-	1153	2336	1153 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-			-0-
12		0	24	-0-	24	32	24 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113			
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	-0-			
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-			
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-			
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-	-0-			
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-	-0-			
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-	-0-			
07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-	-0-			
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-	-0-			
09	0	936	-0-	936	936	936	3		N	-0-	-0-			
10	0	963	-0-	963	1899	963	3		N	-0-	-0-			
11	0	885	-0-	885	2784	885	3		N	-0-	-0-			
12	0	22	-0-	22	2806	22	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		10,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634			
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	-0-			
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-	-0-			
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-	-0-			
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	0	389	-0-	389	389	389	3		N	-0-	-0-			
10	0	742	-0-	742	1131	742	3		N	-0-	-0-			
11	0	677	-0-	677	1808	677	3		N	-0-	-0-			
12	0	586	-0-	586	2394	586	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE		WELL #:		1R	RRCID -> 152816	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 2214	- 2400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		201 X	201	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02		192 X	192	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
03		123 X	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04		328 X	328	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05		204 X	204	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
06		139 X	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07		216 X	216	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
08		200 X	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09		0	235	-0-	235	235 3		N	-0-		-0-
10		0	239	-0-	239	474 3		N	-0-		-0-
11		0	198	-0-	198	672 3		N	-0-		-0-
12		0	225	-0-	225	897 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID -> 154190	COMPL. DATE 04/16/1995	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2705	- 2829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C.		WELL #:		35	RRCID -> 155938	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2646	- 2780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1015 X	1015	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
02		1043 X	1043	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03		1160 X	1160	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		12 X	12	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08		5 X	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09		0	5	-0-	5	5 3		N	-0-		-0-
10		0	3	-0-	3	8 3		N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	13 3		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10		0	722	-0-	722	722	722	3		N	-0-			-0-
11		0	565	-0-	565	1287	565	3		N	-0-			-0-
12		0	483	-0-	483	1770	483	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,488			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
03		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
04		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
06		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
09		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
10		0	425	-0-	425	425	425	3		N	-0-			-0-
11		0	1580	-0-	1580	2005	1580	3		N	-0-			-0-
12		0	619	-0-	619	2624	619	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,236			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 158817	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3086	- 3498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3		N	-0-			-0-
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3		N	-0-			-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3		N	-0-			-0-
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3		N	-0-			-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3		N	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 3		N	-0-			-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
09	0	4569	-0-	4569	4569	4569 3		N	-0-			-0-
10	0	3209	-0-	3209	7778	3209 3		N	-0-			-0-
11	0	1694	-0-	1694	9472	1694 3		N	-0-			-0-
12	0	3407	-0-	3407	12879	3407 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALL		WELL #:		1	RRCID -> 159213	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2510	- 3279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09	0	234	-0-	234	234	234 3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	409	175 3		N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	662	253 3		N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220	882	220 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID -> 160767	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3473	PERF. 2504	- 2662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	387	387 3		N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	696	309 3		N	-0-			-0-
11	0	510	-0-	510	1206	510 3		N	-0-			-0-
12	0	323	-0-	323	1529	323 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	3		N	-0-			-0-
11	0	495	-0-	495	824	495	3		N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498	1322	498	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	3		N	-0-			-0-
11	0	1817	-0-	1817	2243	1817	3		N	-0-			-0-
12	0	1570	-0-	1570	3813	1570	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
09	0	1818	-0-	1818	1818	1818	3		N	-0-			-0-
10	0	1038	-0-	1038	2856	1038	3		N	-0-			-0-
11	0	1774	-0-	1774	4630	1774	3		N	-0-			-0-
12	0	1686	-0-	1686	6316	1686	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
10	0	812	-0-	812	812	812	3		N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	1556	744	3		N	-0-			-0-
12	0	497	-0-	497	2053	497	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	1171	459	3		N	-0-			-0-
11	0	670	-0-	670	1841	670	3		N	-0-			-0-
12	0	590	-0-	590	2431	590	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3		N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	257	144	3		N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	342	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID -> 164742	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 2490	- 2719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	153	153 3		N	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268	421	268 3		N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	648	227 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID -> 164744	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 2704	PERF. 2503	- 2704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	380	380 3		N	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	953	573 3		N	-0-			-0-
12	0	479	-0-	479	1432	479 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2818	- 3103				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		N	-0-			-0-
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-			-0-
06	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		N	-0-			-0-
09	0	4406	-0-	4406	4406	4406 3		N	-0-			-0-
10	0	4662	-0-	4662	9068	4662 3		N	-0-			-0-
11	0	3624	-0-	3624	12692	3624 3		N	-0-			-0-
12	0	4122	-0-	4122	16814	4122 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
02		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-	
03		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
04		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
05		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-	
07		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
08		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
09		0	528	-0-	528	528	528	3		N	-0-			-0-	
10		0	500	-0-	500	1028	500	3		N	-0-			-0-	
11		0	542	-0-	542	1570	542	3		N	-0-			-0-	
12		0	539	-0-	539	2109	539	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-	
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-	
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-	
07		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-	
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-	
09		0	1695	-0-	1695	1695	1695	3		N	-0-			-0-	
10		0	1591	-0-	1591	3286	1591	3		N	-0-			-0-	
11		0	1437	-0-	1437	4723	1437	3		N	-0-			-0-	
12		0	1474	-0-	1474	6197	1474	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,288											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUFF -0- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

01		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-			-0-	
02		476 N	428	-0-	-48	-0-	428	3		Y	-0-			-0-	
03		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-			-0-	
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-	
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			-0-	
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			-0-	
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-	
09		0	600	-0-	600	600	600	3		Y	-0-			-0-	
10		0	328	-0-	328	928	328	3		Y	-0-			-0-	
11		0	562	-0-	562	1490	562	3		Y	-0-			-0-	
12		0	494	-0-	494	1984	494	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,453											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY DOWD		//CONT.// //CONT.//		68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
01		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
02		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-
04		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	-0-
05		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
06		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-
07		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-
08		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-
09		0	578	-0-	578	578	578	3		N	-0-	-0-
10		0	358	-0-	358	936	358	3		N	-0-	-0-
11		0	523	-0-	523	1459	523	3		N	-0-	-0-
12		0	494	-0-	494	1953	494	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450
01		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-	-0-
02		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-	-0-
03		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-	-0-
04		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-	-0-
05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-	-0-
06		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-	-0-
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
09		0	452	-0-	452	452	452	3		N	-0-	-0-
10		0	1955	-0-	1955	2407	1955	3		N	-0-	-0-
11		0	1323	-0-	1323	3730	1323	3		N	-0-	-0-
12		0	2180	-0-	2180	5910	2180	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN				WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-
09		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-
10		0	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-	-0-
11		0	654	-0-	654	1107	654	3		N	-0-	-0-
12		0	570	-0-	570	1677	570	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BELL		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1R		RRCID -> 167910	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 2546	-	3354				
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	0	388	-0-	388	388	388	3		N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	667	279	3		N	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717	1384	717	3		N	-0-			-0-
12	0	700	-0-	700	2084	700	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, F. E.		WELL #: 3		RRCID -> 167970	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3100	-	3500				
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	339	339	3		N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210	549	210	3		N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	959	410	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2900	-	3300				
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
07	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
09	0	1410	-0-	1410	1410	1410	3		N	-0-			-0-
10	0	879	-0-	879	2289	879	3		N	-0-			-0-
11	0	2193	-0-	2193	4482	2193	3		N	-0-			-0-
12	0	1706	-0-	1706	6188	1706	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-		11 1	303 3	N	-0-			-0-
02		253 X	253	-0-	-0-	-0-		9 1	244 3	N	-0-			-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-		9 1	218 3	N	-0-			-0-
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-		11 1	209 3	N	-0-			-0-
05		244 X	244	-0-	-0-	-0-		11 1	233 3	N	-0-			-0-
06		232 X	232	-0-	-0-	-0-		14 1	218 3	N	-0-			-0-
07		236 X	236	-0-	-0-	-0-		18 1	218 3	N	-0-			-0-
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-		14 1	259 3	N	-0-			-0-
09		0	273	-0-	273	273		6 1	267 3	N	-0-			-0-
10		0	259	-0-	259	532		259 3		N	-0-			-0-
11		0	261	-0-	261	793		261 3		N	-0-			-0-
12		0	249	-0-	249	1042		249 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,041					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		3154 3		N	-0-			-0-
02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		2598 3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976 3		N	-0-			-0-
04		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		2755 3		N	-0-			-0-
05		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673 3		N	-0-			-0-
06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272 3		N	-0-			-0-
07		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2489 3		N	-0-			-0-
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		2385 3		N	-0-			-0-
09		0	881	-0-	881	881		881 3		N	-0-			-0-
10		0	1705	-0-	1705	2586		1705 3		N	-0-			-0-
11		0	1211	-0-	1211	3797		1211 3		N	-0-			-0-
12		0	2719	-0-	2719	6516		2719 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,818					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		1719 3		N	-0-			-0-
02		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-		1445 3		N	-0-			-0-
03		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-		1382 3		N	-0-			-0-
04		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-		1812 3		N	-0-			-0-
05		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-		1755 3		N	-0-			-0-
06		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		1666 3		N	-0-			-0-
07		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		1763 3		N	-0-			-0-
08		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		1744 3		N	-0-			-0-
09		0	1666	-0-	1666	1666		1666 3		N	-0-			-0-
10		0	1072	-0-	1072	2738		1072 3		N	-0-			-0-
11		0	1665	-0-	1665	4403		1665 3		N	-0-			-0-
12		0	1537	-0-	1537	5940		1537 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,226					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-	
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-	
03		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
04		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-	
05		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-	
06		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-	
07		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
08		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
09		0	352	-0-	352	352	352	3		N	-0-			-0-	
10		0	367	-0-	367	719	367	3		N	-0-			-0-	
11		0	682	-0-	682	1401	682	3		N	-0-			-0-	
12		0	605	-0-	605	2006	605	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,128											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
03		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	
04		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
05		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
08		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
09		0	373	-0-	373	373	373	3		N	-0-			-0-	
10		0	277	-0-	277	650	277	3		N	-0-			-0-	
11		0	394	-0-	394	1044	394	3		N	-0-			-0-	
12		0	184	-0-	184	1228	184	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

01		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
02		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
04		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
06		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
07		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
08		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
09		0	178	-0-	178	178	178	3		N	-0-			-0-	
10		0	120	-0-	120	298	120	3		N	-0-			-0-	
11		0	193	-0-	193	491	193	3		N	-0-			-0-	
12		0	163	-0-	163	654	163	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID -> 171264	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 2842	PERF. 2528	- 2762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID -> 171711	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 3081	PERF. 2608	- 3081			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID -> 171725	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2795	- 3435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 X	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		19 X	19	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03		34 X	34	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
04		101 X	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		9 X	9	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		32 X	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07		111 X	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08		229 X	229	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12		78 X	78	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			626	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WARD, J. F.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURNETT ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848	-	3400	
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	0	1249	-0-	1249	1249	1249	3			N	-0-					-0-
10	0	186	-0-	186	1435	186	3			N	-0-					-0-
11	0	1077	-0-	1077	2512	1077	3			N	-0-					-0-
12	0	1107	-0-	1107	3619	1107	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,594												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FUQUA				WELL #:	5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3034	-	3400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	497	-0-	497	885	497	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	381	-0-	381	1266	381	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	618	-0-	618	1884	618	3			N	-0-					-0-
06	2877 X	993	-0-	-1884	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,317												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,297										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	0	219	-0-	219	219	219 3		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	391	172 3		N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	464	73 3		N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	565	101 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,171										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
07	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
09	0	2021	-0-	2021	2021	2021 3		N	-0-			-0-
10	0	558	-0-	558	2579	558 3		N	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	2615	36 3		N	-0-			-0-
12	0	1010	-0-	1010	3625	1010 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,911										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-	-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-	-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-	-0-
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	-0-
09	0	860	-0-	860	860	860	3			N	-0-	-0-
10	0	675	-0-	675	1535	675	3			N	-0-	-0-
11	0	427	-0-	427	1962	427	3			N	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	2121	159	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-	-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-	-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-	-0-
06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-	-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	-0-
09	0	1497	-0-	1497	1497	1497	3			N	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	1680	183	3			N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13	1693	13	3			N	-0-	-0-
12	0	1379	-0-	1379	3072	1379	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486												
BRITAIN, E.C.		WELL #:	39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 -	3100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VANDERBURG GU		WELL #:	1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399			
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-			
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-			
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-			
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-			
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-			
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-			
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-			
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-			
09	0	76	-0-	76	76	76	3	N	-0-			-0-			
10	0	144	-0-	144	220	144	3	N	-0-			-0-			
11	0	285	-0-	285	505	285	3	N	-0-			-0-			
12	0	289	-0-	289	794	289	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYS		WELL #:	2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 -	3250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID -> 175586	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2780	- 3068									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID -> 175817	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2330	- 2526									
01	350	X		350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	259	X		259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	162	X		162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	396	X		396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	445	X		445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	494	X		494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	439	X		439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	283	X		283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	412	X		412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	0			455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					-0-
11	0			369	-0-	369	824	369	3			N	-0-					-0-
12	0			388	-0-	388	1212	388	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VILAS		WELL #:		3	RRCID -> 176512	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3106	- 3360									
01	276	X		276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	247	X		247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	241	X		241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	226	X		226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	9	X		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	204	X		204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	314	X		314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	320	X		320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	0			305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					-0-
10	0			177	-0-	177	482	177	3			N	-0-					-0-
11	0			82	-0-	82	564	82	3			N	-0-					-0-
12	0			110	-0-	110	674	110	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY READ "E" 141		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	-	3367								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

READ "D"		WELL #: 2124		RRCID -> 179279	COMPL. DATE 07/18/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3183	-	3405							
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-						-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-						-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-						-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-						-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-						-0-
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-						-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-						-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-						-0-
09	0	509	-0-	509	509	509	3		N	-0-						-0-
10	0	350	-0-	350	859	350	3		N	-0-						-0-
11	0	578	-0-	578	1437	578	3		N	-0-						-0-
12	0	502	-0-	502	1939	502	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2780	-	3055							
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-						-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-						-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-						-0-
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-						-0-
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-						-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-						-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-						-0-
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-						-0-
09	0	763	-0-	763	763	763	3		N	-0-						-0-
10	0	323	-0-	323	1086	323	3		N	-0-						-0-
11	0	1977	-0-	1977	3063	1977	3		N	-0-						-0-
12	0	913	-0-	913	3976	913	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		13,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NISBETT		WELL #:		2	RRCID -> 179415	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 3562	PERF. 3142	- 3402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	246	49	3		N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	499	253	3		N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	763	264	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID -> 180457	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 2646	- 2770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	0	474	-0-	474	474	474	3		N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	778	304	3		N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1146	368	3		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	1442	296	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID -> 180520	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3362	PERF. 2656	- 3358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	0	469	-0-	469	469	469	3		N	-0-			-0-
10	0	330	-0-	330	799	330	3		N	-0-			-0-
11	0	487	-0-	487	1286	487	3		N	-0-			-0-
12	0	459	-0-	459	1745	459	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3		N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	562	276	3		N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	748	186	3		N	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	841	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	0	708	-0-	708	708	708	3		N	-0-			-0-
10	0	493	-0-	493	1201	493	3		N	-0-			-0-
11	0	576	-0-	576	1777	576	3		N	-0-			-0-
12	0	661	-0-	661	2438	661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	0	722	-0-	722	722	722	3		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	762	40	3		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	765	3	3		N	-0-			-0-
12	0	576	-0-	576	1341	576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID -> 181865	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2520	- 2760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09	0	601	-0-	601	601	601 3		N	-0-			-0-
10	0	671	-0-	671	1272	671 3		N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1843	571 3		N	-0-			-0-
12	0	721	-0-	721	2564	721 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID -> 182359	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3025	- 3027		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID -> 182860	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2525	- 3398		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
09	0	283	-0-	283	283	283 3		N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	474	191 3		N	-0-		-0-
11	0	281	-0-	281	755	281 3		N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	1059	304 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210	353	210	3			N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	555	202	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BISCHEL		WELL #: 1R		RRCID -> 184411		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700						
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	0	695	-0-	695	695	695	3			N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	1131	436	3			N	-0-			-0-
11	0	652	-0-	652	1783	652	3			N	-0-			-0-
12	0	443	-0-	443	2226	443	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWEATT		WELL #: 3		RRCID -> 185208		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-			-0-
11	0	2327	-0-	2327	2407	2327	3		N	-0-			-0-
12	0	1833	-0-	1833	4240	1833	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	3		N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	663	175	3		N	-0-			-0-
12	0	2061	-0-	2061	2724	2061	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09		0	164	-0-	-0-	164	164	3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	164			N	-0-			-0-
11		0	174	-0-	-0-	174	338	3		N	-0-			-0-
12		0	302	-0-	-0-	302	640	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID -> 186096	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3008	- 3235					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID -> 186099	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2511	PERF. 2195	- 2511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-			-0-
09	0	4015	-0-	4015	4015	4015	3			N	-0-			-0-
10	0	2117	-0-	2117	6132	2117	3			N	-0-			-0-
11	0	1881	-0-	1881	8013	1881	3			N	-0-			-0-
12	0	3351	-0-	3351	11364	3351	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID -> 186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2808	- 3333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
09	0	598	-0-	598	598	598	3			N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	963	365	3			N	-0-			-0-
11	0	603	-0-	603	1566	603	3			N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1839	273	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
02		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
03		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
04		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
05		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
06		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
07		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
09		0	455	-0-	455	455	455 3		N	-0-			-0-
10		0	1728	-0-	1728	2183	1728 3		N	-0-			-0-
11		0	1612	-0-	1612	3795	1612 3		N	-0-			-0-
12		0	1094	-0-	1094	4889	1094 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600		
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
02		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
05		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
06		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
08		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
09		0	3699	-0-	3699	3699	3699 3		N	-0-			-0-
10		0	2249	-0-	2249	5948	2249 3		N	-0-			-0-
11		0	1214	-0-	1214	7162	1214 3		N	-0-			-0-
12		0	1953	-0-	1953	9115	1953 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070		
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
04		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
05		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
06		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09		0	296	-0-	296	296	296 3		N	-0-			-0-
10		0	155	-0-	155	451	155 3		N	-0-			-0-
11		0	121	-0-	121	572	121 3		N	-0-			-0-
12		0	198	-0-	198	770	198 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 189209	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 3128	- 3225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID -> 195555	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3140	- 3350	
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
09	0	399	-0-	399	399	399 3	N	-0-		-0-
10	0	382	-0-	382	781	382 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	781		N	-0-		-0-
12	0	516	-0-	516	1297	516 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID -> 195556	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3146	- 3400	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
02		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
03		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
04		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
05		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
07		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
08		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
09		0	1746	-0-	1746	1746	1746 3		N	-0-			-0-
10		0	677	-0-	677	2423	677 3		N	-0-			-0-
11		0	1544	-0-	1544	3967	1544 3		N	-0-			-0-
12		0	1120	-0-	1120	5087	1120 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300		
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
02		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
04		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09		0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-			-0-
10		0	370	-0-	370	642	370 3		N	-0-			-0-
11		0	379	-0-	379	1021	379 3		N	-0-			-0-
12		0	403	-0-	403	1424	403 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
08		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
09		0	708	-0-	708	708	708 3		N	-0-			-0-
10		0	392	-0-	392	1100	392 3		N	-0-			-0-
11		0	720	-0-	720	1820	720 3		N	-0-			-0-
12		0	670	-0-	670	2490	670 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	436	3		N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	694	258	3		N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1061	367	3		N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	1220	159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	0	421	-0-	421	421	421	3		N	-0-			-0-
10	0	1546	-0-	1546	1967	1546	3		N	-0-			-0-
11	0	2874	-0-	2874	4841	2874	3		N	-0-			-0-
12	0	694	-0-	694	5535	694	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			-0-
11	0	413	-0-	413	711	413	3		N	-0-			-0-
12	0	417	-0-	417	1128	417	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
09	0	960	-0-	960	960	960	3		N	-0-		-0-
10	0	962	-0-	962	1922	962	3		N	-0-		-0-
11	0	886	-0-	886	2808	886	3		N	-0-		-0-
12	0	899	-0-	899	3707	899	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110	
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-		-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-		-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3		N	-0-		-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-		-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		N	-0-		-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-		-0-
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-		-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-		-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	2468	-0-	2468	2468	2468	3		N	-0-		-0-
12	0	2547	-0-	2547	5015	2547	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452	
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
10	0	134	-0-	134	134	134	3		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	269	135	3		N	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	311	42	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 -	3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
03		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
07		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09		0	1269	-0-	1269	1269	1269	3		N	-0-			-0-
10		0	604	-0-	604	1873	604	3		N	-0-			-0-
11		0	242	-0-	242	2115	242	3		N	-0-			-0-
12		0	713	-0-	713	2828	713	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,412			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 -	3532		
01		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10		0	354	-0-	354	354	354	3		N	-0-			-0-
11		0	214	-0-	214	568	214	3		N	-0-			-0-
12		0	150	-0-	150	718	150	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,827			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 -	3426		
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
03		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
05		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
06		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
10		0	653	-0-	653	653	653	3		N	-0-			-0-
11		0	415	-0-	415	1068	415	3		N	-0-			-0-
12		0	302	-0-	302	1370	302	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,774			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
02		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
03		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
05		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
07		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
08		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
*12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,928											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

01		3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419	3		N	-0-			-0-	
02		3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328	3		N	-0-			-0-	
03		3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3		N	-0-			-0-	
04		3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	1866	3		N	-0-			-0-	
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-	
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			-0-	
07		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-	
08		3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818	3		N	-0-			-0-	
09		0	1258	-0-	1258	1258	1258	3		N	-0-			-0-	
10		0	2072	-0-	2072	3330	2072	3		N	-0-			-0-	
11		0	3202	-0-	3202	6532	3202	3		N	-0-			-0-	
12		0	3195	-0-	3195	9727	3195	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,501											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

01		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-	
02		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-	
03		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
04		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
05		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
06		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-	
07		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-	
08		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-	
09		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-	
10		0	847	-0-	847	847	847	3		N	-0-			-0-	
11		0	690	-0-	690	1537	690	3		N	-0-			-0-	
12		0	565	-0-	565	2102	565	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,095											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	-0-	
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-	-0-	
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-	-0-	
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-	-0-	
10	0	581	-0-	581	581	581	3		N	-0-	-0-	
11	0	1037	-0-	1037	1618	1037	3		N	-0-	-0-	
12	0	919	-0-	919	2537	919	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
09	0	672	-0-	672	672	672	3		N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	1397	725	3		N	-0-			-0-
11	0	653	-0-	653	2050	653	3		N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	2645	595	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,631			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-			-0-
12	0	161	-0-	161	263	161	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,239			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	0	504	-0-	504	504	504	3		N	-0-			-0-
11	0	422	-0-	422	926	422	3		N	-0-			-0-
12	0	369	-0-	369	1295	369	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,259			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	0	608	-0-	608	608	608	3		N	-0-			-0-
11	0	550	-0-	550	1158	550	3		N	-0-			-0-
12	0	500	-0-	500	1658	500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,614			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	207	111	3		N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	310	103	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	438	3		N	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	903	465	3		N	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	1317	414	3		N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	1675	358	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,970			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TRIGG		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

							WELL #: 1A	RRCID -> 217693	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2270	-	2610	
01		523 X	523	-0-	-0-	-0-		523 3		N	-0-			-0-
02		459 X	459	-0-	-0-	-0-		459 3		N	-0-			-0-
03		505 X	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-			-0-
04		481 X	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-			-0-
05		516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-			-0-
06		516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-			-0-
07		533 X	533	-0-	-0-	-0-		533 3		N	-0-			-0-
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-			-0-
09		464 X	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-			-0-
10		0	538	-0-	538	538		538 3		N	-0-			-0-
11		0	493	-0-	493	1031		493 3		N	-0-			-0-
12		0	477	-0-	477	1508		477 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,056											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROYS		WELL #:	1	RRCID -> 218514	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3332	-	3650					
01		611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-			-0-
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-			-0-
03		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-		1076 3		N	-0-			-0-
04		993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 3		N	-0-			-0-
05		395 X	395	-0-	-0-	-0-		395 3		N	-0-			-0-
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-		607 3		N	-0-			-0-
07		457 X	457	-0-	-0-	-0-		457 3		N	-0-			-0-
08		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3		N	-0-			-0-
09		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		1106 3		N	-0-			-0-
10		0	1199	-0-	1199	1199		1199 3		N	-0-			-0-
11		0	1106	-0-	1106	2305		1106 3		N	-0-			-0-
12		0	995	-0-	995	3300		995 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,026											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BAXTER		WELL #:	1	RRCID -> 218888	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3379	-	3660					
01		806 X	806	-0-	-0-	-0-		806 3		N	-0-			-0-
02		442 X	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-
03		859 X	859	-0-	-0-	-0-		859 3		N	-0-			-0-
04		816 X	816	-0-	-0-	-0-		816 3		N	-0-			-0-
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-		784 3		N	-0-			-0-
06		731 X	731	-0-	-0-	-0-		731 3		N	-0-			-0-
07		431 X	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-			-0-
08		881 X	881	-0-	-0-	-0-		881 3		N	-0-			-0-
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 3		N	-0-			-0-
10		0	778	-0-	778	778		778 3		N	-0-			-0-
11		0	691	-0-	691	1469		691 3		N	-0-			-0-
12		0	648	-0-	648	2117		648 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,573											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	0	915	-0-	915	915	915	3		N	-0-			-0-
11	0	844	-0-	844	1759	844	3		N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	2491	732	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09	0	630	-0-	630	630	630	3		N	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	1335	705	3		N	-0-			-0-
11	0	681	-0-	681	2016	681	3		N	-0-			-0-
12	0	579	-0-	579	2595	579	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	3		N	-0-			-0-
10	0	383	-0-	383	750	383	3		N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	1068	318	3		N	-0-			-0-
12	0	323	-0-	323	1391	323	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
07		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
08		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
09		0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-	
10		0	213	-0-	213	360	213	3		N	-0-			-0-	
11		0	191	-0-	191	551	191	3		N	-0-			-0-	
12		0	90	-0-	90	641	90	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,418											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-	
02		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-	
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
04		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
05		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-	
06		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
08		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-	
09		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
10		0	637	-0-	637	637	637	3		N	-0-			-0-	
11		0	548	-0-	548	1185	548	3		N	-0-			-0-	
12		0	500	-0-	500	1685	500	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,316											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
03		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
04		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
05		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
06		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
07		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
08		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
09		0	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-	
11		0	162	-0-	162	187	162	3		N	-0-			-0-	
12		0	503	-0-	503	690	503	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 - 2583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	291	142	3		N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	405	114	3		N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	483	78	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 - 2587
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3		N	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	400	310	3		N	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	675	275	3		N	-0-		-0-
12	0	392	-0-	392	1067	392	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931 - 3405
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
09	0	350	-0-	350	350	350	3		N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	462	112	3		N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	491	29	3		N	-0-		-0-
12	0	424	-0-	424	915	424	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546	
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		-0-
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-
09	0	919	-0-	919	919	919	3		N	-0-		-0-
10	0	626	-0-	626	1545	626	3		N	-0-		-0-
11	0	899	-0-	899	2444	899	3		N	-0-		-0-
12	0	758	-0-	758	3202	758	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414	
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
09	0	470	-0-	470	470	470	3		N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	552	82	3		N	-0-		-0-
11	0	389	-0-	389	941	389	3		N	-0-		-0-
12	0	92	-0-	92	1033	92	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623							
01	249	X		249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	236	X		236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	331	X		331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	681	X		681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	619	X		619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	62	X		62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	401	X		401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	568	X		568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	0			502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-
10	0			806	-0-	806	1308	806	3			N	-0-					-0-
11	0			794	-0-	794	2102	794	3			N	-0-					-0-
12	0			533	-0-	533	2635	533	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,782				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164							
01	10	X		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	36	X		36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	139	X		139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	242	X		242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	67	X		67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	364	X		364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	393	X		393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	0			311	-0-	311	311	311	3			N	-0-					-0-
10	0			257	-0-	257	568	257	3			N	-0-					-0-
11	0			292	-0-	292	860	292	3			N	-0-					-0-
12	0			149	-0-	149	1009	149	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,260				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
02		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
05		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
06		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10		0	51	-0-	51	51	51 3	N	-0-		-0-
11		0	408	-0-	408	408	408 3	N	-0-		-0-
12		0	601	-0-	601	1060	601 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,719	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	34	3		N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	71	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	3		N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	2558	1290	3		N	-0-			-0-
12	0	1111	-0-	1111	3669	1111	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	442	442	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	442	442	3		N	-0-			-0-
12	0	398	-0-	398	840	398	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	0	866	-0-	866	866	866	3		N	-0-			-0-
11	0	700	-0-	700	1566	700	3		N	-0-			-0-
12	0	742	-0-	742	2308	742	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
09	0	1346	-0-	1346	1346	1346	3		N	-0-			-0-
10	0	657	-0-	657	2003	657	3		N	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453	2456	453	3		N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	2936	480	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	0	522	-0-	522	522	522	3		N	-0-			-0-
10	0	588	-0-	588	1110	588	3		N	-0-			-0-
11	0	550	-0-	550	1660	550	3		N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	2177	517	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY POPE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			-0-
11	0	365	-0-	365	532	365	3			N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	834	302	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

READ		WELL #:	1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434	-	3565	
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		-0-	
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-		-0-	
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-	
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-		-0-	
05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-		-0-	
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		-0-	
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-		-0-	
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-		-0-	
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		-0-	
10	0	786	-0-	786	786	786	3			N	-0-		-0-	
11	0	725	-0-	725	1511	725	3			N	-0-		-0-	
12	0	654	-0-	654	2165	654	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C. R. JONES		WELL #:	G	1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815	-	3229
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-		-0-	
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-		-0-	
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-		-0-	
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-		-0-	
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-		-0-	
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-		-0-	
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-		-0-	
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-		-0-	
09	0	2112	-0-	2112	2112	2112	3			N	-0-		-0-	
10	0	624	-0-	624	2736	624	3			N	-0-		-0-	
11	0	2336	-0-	2336	5072	2336	3			N	-0-		-0-	
12	0	2002	-0-	2002	7074	2002	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST												
PANTERA ENERGY COMPANY												
DONALDSON, A. J.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 638486												
WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3		N	-0-	-0-
02		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		1133 3		N	-0-	-0-
03		861 X	861	-0-	-0-	-0-		861 3		N	-0-	-0-
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-		755 3		N	-0-	-0-
05		943 X	943	-0-	-0-	-0-		943 3		N	-0-	-0-
06		704 X	704	-0-	-0-	-0-		704 3		N	-0-	-0-
07		783 X	783	-0-	-0-	-0-		783 3		N	-0-	-0-
08		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		1279 3		N	-0-	-0-
09		0	1157	-0-	1157	1157		1157 3		N	-0-	-0-
10		0	1263	-0-	1263	2420		1263 3		N	-0-	-0-
11		0	1148	-0-	1148	3568		1148 3		N	-0-	-0-
12		0	1232	-0-	1232	4800		1232 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,571				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORTON												
WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		1572 3		N	-0-	-0-
02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		1401 3		N	-0-	-0-
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-		1543 3		N	-0-	-0-
04		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		1311 3		N	-0-	-0-
05		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		1526 3		N	-0-	-0-
06		771 X	771	-0-	-0-	-0-		771 3		N	-0-	-0-
07		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-		2040 3		N	-0-	-0-
08		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-		1883 3		N	-0-	-0-
09		0	1688	-0-	1688	1688		1688 3		N	-0-	-0-
10		0	1812	-0-	1812	3500		1812 3		N	-0-	-0-
11		0	1495	-0-	1495	4995		1495 3		N	-0-	-0-
12		0	1477	-0-	1477	6472		1477 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILBAR												
WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-		1725 3		N	-0-	-0-
02		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		1534 3		N	-0-	-0-
03		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		1780 3		N	-0-	-0-
04		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		1647 3		N	-0-	-0-
05		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1746 3		N	-0-	-0-
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		1655 3		N	-0-	-0-
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		1480 3		N	-0-	-0-
08		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-		1808 3		N	-0-	-0-
09		0	1716	-0-	1716	1716		1716 3		N	-0-	-0-
10		0	1197	-0-	1197	2913		1197 3		N	-0-	-0-
11		0	1802	-0-	1802	4715		1802 3		N	-0-	-0-
12		0	655	-0-	655	5370		655 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY RAGER		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2808 -		3160	
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
10	0	1999	-0-	1999	1999	1999	3		N	-0-			-0-
11	0	2467	-0-	2467	4466	2467	3		N	-0-			-0-
12	0	2555	-0-	2555	7021	2555	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENABLE		WELL #: 3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2754 -		3024	
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	774	774	3		N	-0-			-0-
10	0	755	-0-	755	1529	755	3		N	-0-			-0-
11	0	890	-0-	890	2419	890	3		N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	2635	216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWD		WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2767 -		4206	
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3		N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	531	218	3		N	-0-			-0-
11	0	278	-0-	278	809	278	3		N	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	1061	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
03		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
06		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
08		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
09		0	2018	-0-	2018	2018	2018	3		N	-0-			-0-
10		0	1242	-0-	1242	3260	1242	3		N	-0-			-0-
11		0	1399	-0-	1399	4659	1399	3		N	-0-			-0-
12		0	1413	-0-	1413	6072	1413	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
03		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
05		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
06		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
07		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
08		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
09		0	1114	-0-	1114	1114	1114	3		N	-0-			-0-
10		0	1209	-0-	1209	2323	1209	3		N	-0-			-0-
11		0	1098	-0-	1098	3421	1098	3		N	-0-			-0-
12		0	1020	-0-	1020	4441	1020	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
02		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
05		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
09		0	3431	-0-	3431	3431	3431	3		N	-0-			-0-
10		0	1792	-0-	1792	5223	1792	3		N	-0-			-0-
11		0	3139	-0-	3139	8362	3139	3		N	-0-			-0-
12		0	1987	-0-	1987	10349	1987	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3		N	-0-		-0-
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-		-0-
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		N	-0-		-0-
04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3		N	-0-		-0-
05		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3		N	-0-		-0-
06		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3		N	-0-		-0-
07		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3		N	-0-		-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 3		N	-0-		-0-
09		0	4272	-0-	4272	4272	4272 3		N	-0-		-0-
10		0	1969	-0-	1969	6241	1969 3		N	-0-		-0-
11		0	1270	-0-	1270	7511	1270 3		N	-0-		-0-
12		0	2493	-0-	2493	10004	2493 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-		-0-
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
03		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		-0-
04		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
05		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
06		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
07		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
09		0	1660	-0-	1660	1660	1660 3		N	-0-		-0-
10		0	1178	-0-	1178	2838	1178 3		N	-0-		-0-
11		0	898	-0-	898	3736	898 3		N	-0-		-0-
12		0	964	-0-	964	4700	964 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
02		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
04		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
05		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
06		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
07		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
08		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
09		0	543	-0-	543	543	543 3		N	-0-		-0-
10		0	669	-0-	669	1212	669 3		N	-0-		-0-
11		0	435	-0-	435	1647	435 3		N	-0-		-0-
12		0	589	-0-	589	2236	589 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	76	12	3		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	187	111	3		N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	507	320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
09	0	1750	-0-	1750	1750	1750	3		N	-0-			-0-
10	0	1926	-0-	1926	3676	1926	3		N	-0-			-0-
11	0	1424	-0-	1424	5100	1424	3		N	-0-			-0-
12	0	1589	-0-	1589	6689	1589	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	520	3		N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	777	257	3		N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	946	169	3		N	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	1214	268	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SUPPES		//CONT.// //CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3			N	-0-					-0-
11	0	744	-0-	744	1780	744	3			N	-0-					-0-
12	0	1166	-0-	1166	2946	1166	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748	-	3080		
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-		
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-		
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-		
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-		
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-		
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			-0-		
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-		
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-		
09	0	1284	-0-	1284	1284	1284	3			N	-0-			-0-		
10	0	2090	-0-	2090	3374	2090	3			N	-0-			-0-		
11	0	1836	-0-	1836	5210	1836	3			N	-0-			-0-		
12	0	769	-0-	769	5979	769	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821	-	3071		
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876	3			N	-0-			-0-		
02	5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678	3			N	-0-			-0-		
03	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	4574	3			N	-0-			-0-		
04	6240 X	5306	-0-	-934	-0-	5306	3			N	-0-			-0-		
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-			-0-		
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-			-0-		
07	6293 X	6259	-0-	-34	-0-	6259	3			N	-0-			-0-		
08	6479 X	5790	-0-	-689	-0-	5790	3			N	-0-			-0-		
09	0	4490	-0-	4490	4490	4490	3			N	-0-			-0-		
10	0	5272	-0-	5272	9762	5272	3			N	-0-			-0-		
11	0	5045	-0-	5045	14807	5045	3			N	-0-			-0-		
12	0	5798	-0-	5798	20605	5798	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		66,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRADY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3			N	-0-			-0-
11	0	1226	-0-	1226	1985	1226	3			N	-0-			-0-
12	0	1024	-0-	1024	3009	1024	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 274795		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERILYNN		WELL #: 1		RRCID -> 276001		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180						
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
10	0	2596	-0-	2596	2596	2596	3			N	-0-			-0-
11	0	2174	-0-	2174	4770	2174	3			N	-0-			-0-
12	0	2143	-0-	2143	6913	2143	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRIDGES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3			N	-0-			-0-
02		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3			N	-0-			-0-
03		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3			N	-0-			-0-
04		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3			N	-0-			-0-
05		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3			N	-0-			-0-
06		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3			N	-0-			-0-
07		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-			-0-
08		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3			N	-0-			-0-
09		0	1798	-0-	1798	1798	1798 3			N	-0-			-0-
10		0	1999	-0-	1999	3797	1999 3			N	-0-			-0-
11		0	1921	-0-	1921	5718	1921 3			N	-0-			-0-
12		0	1919	-0-	1919	7637	1919 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

B. A. DONALDSON		WELL #:	3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2622	-	2979	
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			N	-0-		-0-	
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3			N	-0-		-0-	
03		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3			N	-0-		-0-	
04		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3			N	-0-		-0-	
05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3			N	-0-		-0-	
06		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3			N	-0-		-0-	
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 3			N	-0-		-0-	
08		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3			N	-0-		-0-	
09		0	3334	-0-	3334	3334	3334 3			N	-0-		-0-	
10		0	3175	-0-	3175	6509	3175 3			N	-0-		-0-	
11		0	4108	-0-	4108	10617	4108 3			N	-0-		-0-	
12		0	1567	-0-	1567	12184	1567 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AVERY		WELL #:	2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2777	-	3171	
01		3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464 3			N	-0-		-0-	
02		2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632 3			N	-0-		-0-	
03		2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297 3			N	-0-		-0-	
04		2640 X	2039	-0-	-601	-0-	2039 3			N	-0-		-0-	
05		2635 X	2219	-0-	-416	-0-	2219 3			N	-0-		-0-	
06		2370 X	2174	-0-	-196	-0-	2174 3			N	-0-		-0-	
07		2294 X	620	-0-	-1674	-0-	620 3			N	-0-		-0-	
08		2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120 3			N	-0-		-0-	
09		0	2288	-0-	2288	2288	2288 3			N	-0-		-0-	
10		0	2421	-0-	2421	4709	2421 3			N	-0-		-0-	
11		0	2230	-0-	2230	6939	2230 3			N	-0-		-0-	
12		0	1884	-0-	1884	8823	1884 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
02		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
03		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
04		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
05		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
07		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
08		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
09		0	1731	-0-	1731	1731	1731 3		N	-0-			-0-
10		0	1957	-0-	1957	3688	1957 3		N	-0-			-0-
11		0	1879	-0-	1879	5567	1879 3		N	-0-			-0-
12		0	1867	-0-	1867	7434	1867 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254		
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
03		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
04		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
06		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
07		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
08		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
10		0	1990	-0-	1990	1990	1990 3		N	-0-			-0-
11		0	1913	-0-	1913	3903	1913 3		N	-0-			-0-
12		0	1827	-0-	1827	5730	1827 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142		
01		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
02		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
03		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
04		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
07		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-			-0-
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3		N	-0-			-0-
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
10		0	2425	-0-	2425	2425	2425 3		N	-0-			-0-
11		0	2399	-0-	2399	4824	2399 3		N	-0-			-0-
12		0	2043	-0-	2043	6867	2043 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
03		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
05		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
07		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
08		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
09		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
10		0	1963	-0-	1963	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
11		0	1805	-0-	1805	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
12		0	1819	-0-	1819	-0-	1819 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

01		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
04		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
05		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
06		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
07		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
08		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
09		0	1812	-0-	1812	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
10		0	1997	-0-	1997	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
11		0	1872	-0-	1872	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
12		0	532	-0-	532	-0-	532 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

01		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
03		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
04		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
06		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
07		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
08		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
09		0	2033	-0-	2033	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
10		0	1174	-0-	1174	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
11		0	821	-0-	821	-0-	4028 3		N	-0-			-0-
12		0	1416	-0-	1416	-0-	1416 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
05		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
06		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
07		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
10		0	680	-0-	680	680	680 3		N	-0-			-0-
11		0	447	-0-	447	1127	447 3		N	-0-			-0-
12		0	352	-0-	352	1479	352 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,866	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

01		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
02		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
03		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
04		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
05		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
06		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
07		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
08		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
09		0	1574	-0-	1574	1574	1574 3		N	-0-			-0-
10		0	1953	-0-	1953	3527	1953 3		N	-0-			-0-
11		0	1681	-0-	1681	5208	1681 3		N	-0-			-0-
12		0	1528	-0-	1528	6736	1528 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,720	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	-0-			-0-
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-			-0-
09		0	2984	-0-	2984	2984	2984 3		N	-0-			-0-
10		0	3298	-0-	3298	6282	3298 3		N	-0-			-0-
11		0	3175	-0-	3175	9457	3175 3		N	-0-			-0-
12		0	2757	-0-	2757	12214	2757 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,443	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954	3		N	-0-			-0-
10	0	2163	-0-	2163	4117	2163	3		N	-0-			-0-
11	0	1955	-0-	1955	6072	1955	3		N	-0-			-0-
12	0	1565	-0-	1565	7637	1565	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	300	3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	475	175	3		N	-0-			-0-
11	0	245	-0-	245	720	245	3		N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	924	204	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
09	0	1800	-0-	1800	1800	1800	3		N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894	2694	894	3		N	-0-			-0-
11	0	1447	-0-	1447	4141	1447	3		N	-0-			-0-
12	0	587	-0-	587	4728	587	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
09	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087 3		N	-0-			-0-
11	0	1207	-0-	1207	2294	1207 3		N	-0-			-0-
12	0	1170	-0-	1170	3464	1170 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,972			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
07	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3		N	-0-			-0-
11	0	1794	-0-	1794	2163	1794 3		N	-0-			-0-
12	0	1417	-0-	1417	3580	1417 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,660			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	157	157 3		N	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	434	277 3		N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228	662	228 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,183			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TWILL		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223																
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	0	994	-0-	994	994	994	3			N	-0-					-0-
10	0	1514	-0-	1514	2508	1514	3			N	-0-					-0-
11	0	1450	-0-	1450	3958	1450	3			N	-0-					-0-
12	0	1147	-0-	1147	5105	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B		WELL #: 2064		RRCID -> 278086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083								
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	0	3153	-0-	3153	3153	3153	3			N	-0-					-0-
10	0	3533	-0-	3533	6686	3533	3			N	-0-					-0-
11	0	3050	-0-	3050	9736	3050	3			N	-0-					-0-
12	0	2204	-0-	2204	11940	2204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057								
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	0	1806	-0-	1806	1806	1806	3			N	-0-					-0-
10	0	2288	-0-	2288	4094	2288	3			N	-0-					-0-
11	0	2004	-0-	2004	6098	2004	3			N	-0-					-0-
12	0	1958	-0-	1958	8056	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-			-0-
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
05		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
06		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	N	-0-			-0-
07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
09		0	3585	-0-	3585	3585	3585	3	N	-0-			-0-
10		0	2368	-0-	2368	5953	2368	3	N	-0-			-0-
11		0	3396	-0-	3396	9349	3396	3	N	-0-			-0-
12		0	1204	-0-	1204	10553	1204	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3	N	-0-			-0-
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
04		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-			-0-
05		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3	N	-0-			-0-
06		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
07		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-			-0-
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-			-0-
09		0	4624	-0-	4624	4624	4624	3	N	-0-			-0-
10		0	1747	-0-	1747	6371	1747	3	N	-0-			-0-
11		0	2290	-0-	2290	8661	2290	3	N	-0-			-0-
12		0	2367	-0-	2367	11028	2367	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-			-0-
02		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-			-0-
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
05		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
06		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3	N	-0-			-0-
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
09		0	2766	-0-	2766	2766	2766	3	N	-0-			-0-
10		0	1837	-0-	1837	4603	1837	3	N	-0-			-0-
11		0	3040	-0-	3040	7643	3040	3	N	-0-			-0-
12		0	1106	-0-	1106	8749	1106	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-	-0-	
02		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-	-0-	
03		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	N	-0-	-0-	
04		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-	-0-	
05		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-	
06		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-	-0-	
07		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	
08		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-	-0-	
09		0	1926	-0-	1926	1926	1926 3	N	-0-	-0-	
10		0	1317	-0-	1317	3243	1317 3	N	-0-	-0-	
11		0	2011	-0-	2011	5254	2011 3	N	-0-	-0-	
12		0	750	-0-	750	6004	750 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,496							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
02		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	
03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
04		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
05		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-	
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
07		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	
08		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-	-0-	
09		0	1185	-0-	1185	1185	1185 3	N	-0-	-0-	
10		0	559	-0-	559	1744	559 3	N	-0-	-0-	
11		0	371	-0-	371	2115	371 3	N	-0-	-0-	
12		0	605	-0-	605	2720	605 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,143							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3	N	-0-	-0-	
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3	N	-0-	-0-	
03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3	N	-0-	-0-	
04		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3	N	-0-	-0-	
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-	-0-	
06		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-	-0-	
07		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3	N	-0-	-0-	
08		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 3	N	-0-	-0-	
09		0	4699	-0-	4699	4699	4699 3	N	-0-	-0-	
10		0	3366	-0-	3366	8065	3366 3	N	-0-	-0-	
11		0	5326	-0-	5326	13391	5326 3	N	-0-	-0-	
12		0	1608	-0-	1608	14999	1608 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,408							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
09	0	2836	-0-	2836	2836	2836	3		N	-0-			-0-
10	0	1285	-0-	1285	4121	1285	3		N	-0-			-0-
11	0	1375	-0-	1375	5496	1375	3		N	-0-			-0-
12	0	2092	-0-	2092	7588	2092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135		
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3		N	-0-			-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3		N	-0-			-0-
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		N	-0-			-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3		N	-0-			-0-
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3		N	-0-			-0-
09	0	4346	-0-	4346	4346	4346	3		N	-0-			-0-
10	0	1907	-0-	1907	6253	1907	3		N	-0-			-0-
11	0	2292	-0-	2292	8545	2292	3		N	-0-			-0-
12	0	3130	-0-	3130	11675	3130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076		
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
09	0	2108	-0-	2108	2108	2108	3		N	-0-			-0-
10	0	1114	-0-	1114	3222	1114	3		N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	3762	540	3		N	-0-			-0-
12	0	835	-0-	835	4597	835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3		N	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
10	0	1606	-0-	1606	1606	1606	3		N	-0-			-0-
11	0	1781	-0-	1781	3387	1781	3		N	-0-			-0-
12	0	2201	-0-	2201	5588	2201	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
09	0	1501	-0-	1501	1501	1501	3		N	-0-			-0-
10	0	769	-0-	769	2270	769	3		N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	3014	744	3		N	-0-			-0-
12	0	1079	-0-	1079	4093	1079	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
09	0	2445	-0-	2445	2445	2445	3		N	-0-			-0-
10	0	919	-0-	919	3364	919	3		N	-0-			-0-
11	0	1062	-0-	1062	4426	1062	3		N	-0-			-0-
12	0	1084	-0-	1084	5510	1084	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
02		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
03		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
09		0	2823	-0-	2823	2823	2823	3		N	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622	3445	622	3		N	-0-			-0-
11		0	2257	-0-	2257	5702	2257	3		N	-0-			-0-
12		0	1873	-0-	1873	7575	1873	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
03		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
09		0	3548	-0-	3548	3548	3548	3		N	-0-			-0-
10		0	1073	-0-	1073	4621	1073	3		N	-0-			-0-
11		0	3023	-0-	3023	7644	3023	3		N	-0-			-0-
12		0	2549	-0-	2549	10193	2549	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
02		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
03		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
05		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
07		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
09		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
10		0	997	-0-	997	997	997	3		N	-0-			-0-
11		0	1491	-0-	1491	2488	1491	3		N	-0-			-0-
12		0	536	-0-	536	3024	536	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3				N	-0-			-0-
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3				N	-0-			-0-
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3				N	-0-			-0-
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3				N	-0-			-0-
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3				N	-0-			-0-
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3				N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3				N	-0-			-0-
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3				N	-0-			-0-
09		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3				N	-0-			-0-
10		0	0	-0-	2017	2017	2017	3				N	-0-			-0-
11		0	3713	-0-	3713	5730	3713	3				N	-0-			-0-
12		0	1319	-0-	1319	7049	1319	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SNEED A		WELL #: 1524	RRCID -> 278326	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2566	-	3037								
01		3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3				N	-0-			-0-
02		3388 X	861	-0-	-2527	-0-	861	3				N	-0-			-0-
03		3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228	3				N	-0-			-0-
04		3630 X	3043	-0-	-587	-0-	3043	3				N	-0-			-0-
05		3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3118	3				N	-0-			-0-
06		3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377	3				N	-0-			-0-
07		3224 X	2734	-0-	-490	-0-	2734	3				N	-0-			-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3				N	-0-			-0-
09		3030 X	3027	-0-	-3	-0-	3027	3				N	-0-			-0-
10		0	1767	-0-	1767	1767	1767	3				N	-0-			-0-
11		0	2732	-0-	2732	4499	2732	3				N	-0-			-0-
12		0	1967	-0-	1967	6466	1967	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SNEED		WELL #: 1423	RRCID -> 278537	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 2946	PERF. 2542	-	2935								
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3				N	-0-			-0-
02		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3				N	-0-			-0-
03		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3				N	-0-			-0-
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3				N	-0-			-0-
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3				N	-0-			-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3				N	-0-			-0-
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3				N	-0-			-0-
08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3				N	-0-			-0-
09		0	4208	-0-	4208	4208	4208	3				N	-0-			-0-
10		0	2452	-0-	2452	6660	2452	3				N	-0-			-0-
11		0	3612	-0-	3612	10272	3612	3				N	-0-			-0-
12		0	2971	-0-	2971	13243	2971	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,613	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
02		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-		-0-
04		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-		-0-
05		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
06		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-		-0-
08		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-		-0-
09		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-		-0-
10		0	1648	-0-	1648	1648	1648	3		N	-0-		-0-
11		0	2589	-0-	2589	4237	2589	3		N	-0-		-0-
12		0	2449	-0-	2449	6686	2449	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,855			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-		-0-
02		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
03		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-		-0-
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-		-0-
06		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-		-0-
07		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-		-0-
08		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-		-0-
09		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-		-0-
10		0	1279	-0-	1279	1279	1279	3		N	-0-		-0-
11		0	1646	-0-	1646	2925	1646	3		N	-0-		-0-
12		0	1480	-0-	1480	4405	1480	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,954			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-		-0-
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-		-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-		-0-
04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-		-0-
05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3		N	-0-		-0-
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-		-0-
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		N	-0-		-0-
08		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-		-0-
09		0	3716	-0-	3716	3716	3716	3		N	-0-		-0-
10		0	2221	-0-	2221	5937	2221	3		N	-0-		-0-
11		0	3427	-0-	3427	9364	3427	3		N	-0-		-0-
12		0	2693	-0-	2693	12057	2693	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,936			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	3		N	-0-			-0-
11	0	2552	-0-	2552	3714	2552	3		N	-0-			-0-
12	0	2054	-0-	2054	5768	2054	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-			-0-
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
10	0	1770	-0-	1770	1770	1770	3		N	-0-			-0-
11	0	2378	-0-	2378	4148	2378	3		N	-0-			-0-
12	0	1492	-0-	1492	5640	1492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
08	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
10	0	987	-0-	987	987	987	3		N	-0-			-0-
11	0	1262	-0-	1262	2249	1262	3		N	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179	3428	1179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
02		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
03		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
04		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
05		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
06		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
08		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-			-0-
09		0	2878	-0-	2878	2878	2878	3	N	-0-			-0-
10		0	1257	-0-	1257	4135	1257	3	N	-0-			-0-
11		0	1531	-0-	1531	5666	1531	3	N	-0-			-0-
12		0	2707	-0-	2707	8373	2707	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
02		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
06		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
08		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			-0-
09		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
10		0	1506	-0-	1506	1506	1506	3	N	-0-			-0-
11		0	1951	-0-	1951	3457	1951	3	N	-0-			-0-
12		0	2008	-0-	2008	5465	2008	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
03		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-			-0-
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
06		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
08		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
09		0	2034	-0-	2034	2034	2034	3	N	-0-			-0-
10		0	1202	-0-	1202	3236	1202	3	N	-0-			-0-
11		0	1651	-0-	1651	4887	1651	3	N	-0-			-0-
12		0	1268	-0-	1268	6155	1268	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2563 - 2993		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
02		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-			-0-
03		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3		N	-0-			-0-
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
05		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3		N	-0-			-0-
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
07		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3		N	-0-			-0-
09		0	6103	-0-	6103	6103	6103	3		N	-0-			-0-
10		0	3609	-0-	3609	9712	3609	3		N	-0-			-0-
11		0	5562	-0-	5562	15274	5562	3		N	-0-			-0-
12		0	5015	-0-	5015	20289	5015	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2700 - 3193		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	979	-0-	-169	-0-	979	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
04		1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	811	-0-	-389	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08		992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09		0	1002	-0-	1002	1002	1002	3		N	-0-			-0-
10		0	664	-0-	664	1666	664	3		N	-0-			-0-
11		0	655	-0-	655	2321	655	3		N	-0-			-0-
12		0	725	-0-	725	3046	725	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2758 - 3140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
05		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
09		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
10		0	1430	-0-	1430	1430	1430	3		N	-0-			-0-
11		0	1191	-0-	1191	2621	1191	3		N	-0-			-0-
12		0	1251	-0-	1251	3872	1251	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2732 - 3085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3	N	-0-			-0-
04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3	N	-0-			-0-
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-			-0-
06		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3	N	-0-			-0-
07		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 3	N	-0-			-0-
08		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3	N	-0-			-0-
09		0	4140	-0-	4140	4140	4140 3	N	-0-			-0-
10		0	2730	-0-	2730	6870	2730 3	N	-0-			-0-
11		0	3644	-0-	3644	10514	3644 3	N	-0-			-0-
12		0	4137	-0-	4137	14651	4137 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2669 - 3028
01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-			-0-
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3	N	-0-			-0-
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	N	-0-			-0-
05		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
07		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3	N	-0-			-0-
08		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-			-0-
09		0	2239	-0-	2239	2239	2239 3	N	-0-			-0-
10		0	1873	-0-	1873	4112	1873 3	N	-0-			-0-
11		0	2429	-0-	2429	6541	2429 3	N	-0-			-0-
12		0	2321	-0-	2321	8862	2321 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145
01		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-			-0-
04		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
05		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
06		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
07		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
09		0	2394	-0-	2394	2394	2394 3	N	-0-			-0-
10		0	206	-0-	206	2600	206 3	N	-0-			-0-
11		0	53	-0-	53	2653	53 3	N	-0-			-0-
12		0	2420	-0-	2420	5073	2420 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
05	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
10	0	1041	-0-	1041	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
12	0	1430	-0-	1430	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-		-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3		N	-0-		-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		N	-0-		-0-
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-		-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-		-0-
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-		-0-
09	0	3676	-0-	3676	-0-	3676	3		N	-0-		-0-
10	0	2169	-0-	2169	-0-	5845	3		N	-0-		-0-
11	0	3189	-0-	3189	-0-	9034	3		N	-0-		-0-
12	0	1742	-0-	1742	-0-	10776	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-		-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-		-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-		-0-
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-		-0-
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
09	0	2451	-0-	2451	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
10	0	1748	-0-	1748	-0-	4199	3		N	-0-		-0-
11	0	1500	-0-	1500	-0-	5699	3		N	-0-		-0-
12	0	1910	-0-	1910	-0-	7609	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-				-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				-0-
03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-				-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
10	0	524	-0-	524	524	524	3			N	-0-				-0-
11	0	522	-0-	522	1046	522	3			N	-0-				-0-
12	0	388	-0-	388	1434	388	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,797											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-				-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	181	165	3			N	-0-				-0-
11	0	190	-0-	190	371	190	3			N	-0-				-0-
12	0	160	-0-	160	531	160	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-				-0-
10	0	156	-0-	156	176	156	3			N	-0-				-0-
11	0	190	-0-	190	366	190	3			N	-0-				-0-
12	0	160	-0-	160	526	160	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,593											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
02		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
03		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
08		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
09		0	975	-0-	975	-0-	975 3	N	-0-		-0-
10		0	679	-0-	679	-0-	679 3	N	-0-		-0-
11		0	1043	-0-	1043	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
12		0	572	-0-	572	-0-	572 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,254								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
03		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
07		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
08		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
09		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10		0	509	-0-	509	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11		0	782	-0-	782	-0-	782 3	N	-0-		-0-
12		0	429	-0-	429	-0-	429 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,179								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969
01		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 3	N	-0-		-0-
02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 3	N	-0-		-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3	N	-0-		-0-
04		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
05		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826 3	N	-0-		-0-
06		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3	N	-0-		-0-
07		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 3	N	-0-		-0-
08		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 3	N	-0-		-0-
09		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3	N	-0-		-0-
10		0	4008	-0-	4008	-0-	4008 3	N	-0-		-0-
11		0	5183	-0-	5183	-0-	5183 3	N	-0-		-0-
12		0	3494	-0-	3494	-0-	3494 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,480								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	0	400	-0-	-400	400	400	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1454 N	1454	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1419	-0-	-93	1419	3	N	-0-		-0-
03		1550 N	1422	-0-	-128	1422	3	N	-0-		-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
07		1519 N	1499	-0-	-20	1499	3	N	-0-		-0-
08		1674 N	1414	-0-	-260	1414	3	N	-0-		-0-
09		0	1874	-0-	1874	1874	3	N	-0-		-0-
10		0	1391	-0-	1391	3265	3	N	-0-		-0-
11		0	2073	-0-	2073	5338	3	N	-0-		-0-
12		0	1810	-0-	1810	7148	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	689	-0-	-86	689	3	N	-0-		-0-
02		924 N	325	-0-	-599	325	3	N	-0-		-0-
03		1085 N	603	-0-	-482	603	3	N	-0-		-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
07		992 N	692	-0-	-300	692	3	N	-0-		-0-
08		744 N	27	-0-	-717	27	3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	111	3	N	-0-		-0-
11		0	688	-0-	688	799	3	N	-0-		-0-
12		0	511	-0-	511	1310	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	786	-0-	-299	786	3	N	-0-		-0-
02		1372 N	948	-0-	-424	948	3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1197	-0-	-43	1197	3	N	-0-		-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1107	-0-	-63	1107	3	N	-0-		-0-
07		1395 N	1322	-0-	-73	1322	3	N	-0-		-0-
08		1395 N	1232	-0-	-163	1232	3	N	-0-		-0-
09		0	1229	-0-	1229	1229	3	N	-0-		-0-
10		0	956	-0-	956	2185	3	N	-0-		-0-
11		0	1049	-0-	1049	3234	3	N	-0-		-0-
12		0	956	-0-	956	4190	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648 - 2987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	2138	-0-	2138	2138	2138 3		N	-0-		-0-
11		0	2806	-0-	2806	4944	2806 3		N	-0-		-0-
12		0	2211	-0-	2211	7155	2211 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,155			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	2740 - 3360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	165	-0-	-765	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
09		0	1569	-0-	1569	1569	1569 3		N	-0-		-0-
10		0	888	-0-	888	2457	888 3		N	-0-		-0-
11		0	1514	-0-	1514	3971	1514 3		N	-0-		-0-
12		0	978	-0-	978	4949	978 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,538			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2773 - 3041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917 3		N	-0-		-0-
02		2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
03		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056 3		N	-0-		-0-
04		3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3		N	-0-		-0-
06		2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
07		3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2891 3		N	-0-		-0-
08		3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861 3		N	-0-		-0-
09		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
10		0	1400	-0-	1400	1400	1400 3		N	-0-		-0-
11		0	2320	-0-	2320	3720	2320 3		N	-0-		-0-
12		0	1599	-0-	1599	5319	1599 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,701			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
03		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
09		0	1174	-0-	1174	1174	1174	3	N	-0-			-0-
10		0	1160	-0-	1160	2334	1160	3	N	-0-			-0-
11		0	1429	-0-	1429	3763	1429	3	N	-0-			-0-
12		0	1378	-0-	1378	5141	1378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-			-0-
04		420 N	1	-0-	-419	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06		390 N	66	-0-	-324	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
09		0	491	-0-	491	491	491	3	N	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355	846	355	3	N	-0-			-0-
11		0	545	-0-	545	1391	545	3	N	-0-			-0-
12		0	299	-0-	299	1690	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
02		2240 N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
05		2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1722	-0-	-408	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
10		0	1534	-0-	1534	1534	1534	3	N	-0-			-0-
11		0	2039	-0-	2039	3573	2039	3	N	-0-			-0-
12		0	1886	-0-	1886	5459	1886	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	806	-0-	-230	-0-	806 3	N	-0-		-0-
03		1054 N	826	-0-	-228	-0-	826 3	N	-0-		-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
05		899 N	696	-0-	-203	-0-	696 3	N	-0-		-0-
06		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 3	N	-0-		-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10		0	603	-0-	603	603	603 3	N	-0-		-0-
11		0	927	-0-	927	1530	927 3	N	-0-		-0-
12		0	784	-0-	784	2314	784 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,432								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	941	-0-	-319	-0-	941 3	N	-0-		-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
10		0	648	-0-	648	648	648 3	N	-0-		-0-
11		0	1047	-0-	1047	1695	1047 3	N	-0-		-0-
12		0	939	-0-	939	2634	939 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,565								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
02		1988 N	1259	-0-	-729	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3	N	-0-		-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
06		2130 N	1804	-0-	-326	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
09		0	1900	-0-	1900	1900	1900 3	N	-0-		-0-
10		0	929	-0-	929	2829	929 3	N	-0-		-0-
11		0	1768	-0-	1768	4597	1768 3	N	-0-		-0-
12		0	1773	-0-	1773	6370	1773 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,718								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	767	-0-	-969	-0-	767	3		N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
10	0	0	-0-	1062	1062	0	3		N	-0-			-0-
11	0	1314	-0-	1314	2376	1314	3		N	-0-			-0-
12	0	1314	-0-	1314	3690	1314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
02	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
04	3150 X	2890	-0-	-260	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
06	3120 X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-			-0-
08	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2378	-0-	-502	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
10	0	1045	-0-	1045	1045	0	3		N	-0-			-0-
11	0	2420	-0-	2420	3465	2420	3		N	-0-			-0-
12	0	2061	-0-	2061	5526	2061	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
06	2250 N	1955	-0-	-295	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
09	0	2029	-0-	2029	2029	0	3		N	-0-			-0-
10	0	1468	-0-	1468	3497	1468	3		N	-0-			-0-
11	0	2041	-0-	2041	5538	2041	3		N	-0-			-0-
12	0	2040	-0-	2040	7578	2040	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		369 N	369	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02		364 N	317	-0-	-47	317 3		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
08		713 N	554	-0-	-159	554 3		N	-0-			-0-
09		660 N	437	-0-	-223	437 3		N	-0-			-0-
10		620 N	124	-0-	-496	124 3		N	-0-			-0-
11		540 N	68	-0-	-472	68 3		N	-0-			-0-
*12		523 N	523	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 - 3156	
03		0	2054	-0-	2054	2054 3		N	-0-			-0-
04		0	3922	-0-	3922	5976 3		N	-0-			-0-
05		DELQ PR	4251	-0-	4251	10227 3		N	-0-			-0-
06		13327 X	3100	-0-	-10227	-0-		N	-0-			-0-
07		4433 X	3417	-0-	-1016	3417 3		N	-0-			-0-
08		4433 X	4205	-0-	-228	4205 3		N	-0-			-0-
09		0	5073	-0-	5073	5073 3		N	-0-			-0-
10		0	1134	-0-	1134	6207 3		N	-0-			-0-
11		0	5394	-0-	5394	11601 3		N	-0-			-0-
12		0	3744	-0-	3744	15345 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 - 3143	
02		0	1743	-0-	1743	1743 3		N	-0-			-0-
03		0	2138	-0-	2138	3881 3		N	-0-			-0-
04		5594 X	1713	-0-	-3881	-0-		N	-0-			-0-
05		6058 X	6058	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-
06		2010 X	1267	-0-	-743	1267 3		N	-0-			-0-
07		2077 X	1572	-0-	-505	1572 3		N	-0-			-0-
08		2910 X	2910	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
09		0	4932	-0-	4932	4932 3		N	-0-			-0-
10		0	2118	-0-	2118	7050 3		N	-0-			-0-
11		0	2863	-0-	2863	9913 3		N	-0-			-0-
12		0	3518	-0-	3518	13431 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PASH ENERGY, INC.				642961							
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH 2921	PERF. 2458	- 2810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2010 X	2010	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
02		1192 X	1192	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
03		1848 X	1848	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
04		835 X	835	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
05		18 X	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06		1609 X	1609	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
07		1418 X	1418	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
08		1156 X	1156	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
09		0	655	-0-	655	655	2	N	-0-		-0-
10		0	1558	-0-	1558	2213	2	N	-0-		-0-
11		0	1517	-0-	1517	3730	2	N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3730		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETCO ENERGY CORPORATION				657795							
WORLEY				WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01		31 N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	18	2	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	26	2	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	28	2	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-		-0-
07		31 N	7	-0-	-24	7	2	N	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	28	2	N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	25	2	N	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	23	2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCHER, W. C.				1							
				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795										
MELTON		WELL #: B 2		RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 - 2922					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 - 2850					
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2		N	-0-				-0-
02	1428 N	888	-0-	-540	-0-	888	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-				-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
08	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	757	-0-	-824	-0-	757	2		N	-0-				-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795									
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-		75	2	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022 - WELL PLUGGED		6/24/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105		
01	558 N	308	-0-	-250	-0-		308	2	N	-0-			-0-
02	476 N	132	-0-	-344	-0-		132	2	N	-0-			-0-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-		134	2	N	-0-			-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-		146	2	N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-		132	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-		119	2	N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-		106	2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRO HALEY		660062		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PLUMLEY COMPANY 668426
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

 M GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 O ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097						
HUSTED, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCULLOUGH		WELL #: E 1		RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	NO RPT	-0-	
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	NO RPT	-0-	
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	NO RPT	-0-	
04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	NO RPT	-0-	
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	NO RPT	-0-	
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	NO RPT	-0-	
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	NO RPT	-0-	
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	NO RPT	-0-	
09	0	1254	-0-	1254	1254	1254 3	N	NO RPT	-0-	
10	2558 X	1304	-0-	-1254	-0-	1304 3	N	NO RPT	-0-	
11	0	1134	-0-	1134	1134	1134 3	N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1134		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,230	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
SEIBER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITAIN-WEYMOUTH														
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A														
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	0		566	-0-	566	566	566	3		N	-0-			-0-
10	1155	X	589	-0-	-566	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEYMOUTH, C. E.														
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	0		319	-0-	319	319	319	3		N	-0-			-0-
10	675	X	356	-0-	-319	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID -> 023939	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2182	- 2445					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID -> 023940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY /BH/		WELL #: A		3	RRCID -> 023944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-
03		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-			-0-
04		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
05		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-			-0-
06		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
07		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
08		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-			-0-
09		0	543	-0-	543	-0-	543 3			N	-0-			-0-
10		1096 X	553	-0-	-543	-0-	553 3			N	-0-			-0-
11		0	516	-0-	516	-0-	516 3			N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	516	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,804				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A			
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 024479	COMPL. DATE 07/10/1962	TOTAL DEPTH 3336	PERF. 2294	- 3081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID -> 024589	COMPL. DATE 11/23/1941	TOTAL DEPTH 3102	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID -> 024603	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
09	0	282	-0-	-282	-282	282 3		N	-0-		-0-
10	578 X	296	-0-	-282	-0-	296 3		N	-0-		-0-
11	0	328	-0-	-328	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	328		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0	100	-0-	-100	100	100	3			N	-0-					-0-
10	230 X	130	-0-	-100	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	144	144				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097									
BOWERS, J. B. -B-			WELL #:		3	RRCID -> 024700		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09	0	273	-0-	273	273	273	3			N	-0-			-0-
10	595 X	322	-0-	-273	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	327	327	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	327	327	3			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 025256		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALLY			WELL #:		1	RRCID -> 025271		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
08	0	1136	-0-	1136	1136	1136	3			N	-0-			-0-
09	0	1019	-0-	1019	2155	1019	3			N	-0-			-0-
10	3266 X	1111	-0-	-2155	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
11	0	1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1060	1060	3			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
08	0	511	-0-	511	511	511	3		N	-0-			-0-
09	0	827	-0-	827	1338	827	3		N	-0-			-0-
10	2233 N	895	-0-	-1338	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	0	863	-0-	863	863	863	3		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	863			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
STATE -A-		WELL #: A 10		RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 041320	COMPL. DATE 07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
08	0	551	-0-	551	551	551	3	N	-0-	-0-	
09	0	411	-0-	411	962	411	3	N	-0-	-0-	
10	1486 X	524	-0-	-962	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
11	0	470	-0-	470	470	470	3	N	-0-	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	470			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,822					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUSTED		WELL #: 3		RRCID -> 042929	COMPL. DATE 06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
02		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
03		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
06		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
07		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
09		0	273	-0-	273	-0-	273 3		N	-0-	-0-
10		528 X	255	-0-	-273	-0-	255 3		N	-0-	-0-
11		0	245	-0-	245	-0-	245 3		N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	245	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
03		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
04		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
05		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
06		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
08		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
09		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
10		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	493	-0-	493	-0-	493 3		N	-0-	-0-
09		14B DENY	425	-0-	425	-0-	918		N	-0-	-0-
10		14B DENY	792	-0-	792	-0-	1710		N	-0-	-0-
11		0	272	-0-	272	-0-	1982		N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1982		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450 - 2696				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550 - 2650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550 - 2650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
03		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
04		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
05		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-
06		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
07		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
08		0	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
09		0	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
10		1478 X	435	-0-	-1043	-0-	435	3			N	-0-				-0-
11		0	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	402				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	0	342	-0-	342	342	342	3		N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	432	90	3		N	-0-			-0-
10	805 X	373	-0-	-432	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	313	313	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226	226	3		N	-0-			-0-
10	507 X	281	-0-	-226	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281	281	281	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582 - 2704		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3218 - 3240		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
03		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-		252 3		N	-0-			-0-
05		134 X	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-			-0-
06		211 X	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-			-0-
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-			-0-
08		224 X	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			-0-
09		0	184	-0-	-0-	184		184 3		N	-0-			-0-
10		379 X	195	-0-	-0-	-184		195 3		N	-0-			-0-
11		0	181	-0-	-0-	181		181 3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		181		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		733 X	733	-0-	-0-	-0-		733 3		N	-0-			-0-
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-		624 3		N	-0-			-0-
03		761 X	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-			-0-
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-		588 3		N	-0-			-0-
05		419 X	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-			-0-
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-			-0-
07		934 X	934	-0-	-0-	-0-		934 3		N	-0-			-0-
08		869 X	869	-0-	-0-	-0-		869 3		N	-0-			-0-
09		0	795	-0-	-0-	795		795 3		N	-0-			-0-
10		1088 X	293	-0-	-0-	-795		293 3		N	-0-			-0-
11		0	731	-0-	-0-	731		731 3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		731		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

01		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
05		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
07		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08		0	1139	-0-	1139	1139	1139	3		N	-0-			-0-
09		0	961	-0-	961	2100	961	3		N	-0-			-0-
10		3226 X	1126	-0-	-2100	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
11		0	992	-0-	992	992	992	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	992			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
08	0	117	-0-	117	117	117	3	N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	209	92	3	N	-0-			-0-
10	298 X	89	-0-	-209	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	82	82	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
07	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
08	0	1378	-0-	1378	1378	1378	3	N	-0-			-0-
09	0	1271	-0-	1271	2649	1271	3	N	-0-			-0-
10	3412 X	763	-0-	-2649	-0-	763	3	N	-0-			-0-
11	0	1237	-0-	1237	1237	1237	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1237			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
SEIBER															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		4448 3		N	-0-			-0-	
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		3865 3		N	-0-			-0-	
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4006 3		N	-0-			-0-	
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133 3		N	-0-			-0-	
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4376 3		N	-0-			-0-	
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-		2770 3		N	-0-			-0-	
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		4222 3		N	-0-			-0-	
08		0	4194	-0-	4194	4194		4194 3		N	-0-			-0-	
09		0	3975	-0-	3975	8169		3975 3		N	-0-			-0-	
10		10606 X	2437	-0-	-8169	-0-		2437 3		N	-0-			-0-	
11		0	4221	-0-	4221	4221		4221 3		N	-0-			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4221				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,647											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT, R.															
WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847															
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	33		30 3		N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	70		37 3		N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	91		21 3		N	-0-			-0-	
04		91 N	-0-	-0-	-91	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	4		4 3		N	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			112											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWELL -C-															
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097										
POWELL -D-			WELL #:	38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 - 3019		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAUER			WELL #:	2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 - 2900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PATTON-PURVIANCE			WELL #:	5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 - 3012		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08	0	395	-0-	395	395	395	3		N	-0-			-0-
09	0	338	-0-	338	733	338	3		N	-0-			-0-
10	1079 X	346	-0-	-733	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	212	212	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	212				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	0	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	207	96	3		N	-0-			-0-
10	288 X	81	-0-	-207	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	82	82	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	0	408	-0-	408	408	408	3		N	-0-			-0-
09	0	354	-0-	354	762	354	3		N	-0-			-0-
10	1113 X	351	-0-	-762	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	360	360	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		405			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	0	528	-0-	528	528	528	3			N	-0-			-0-
09	0	461	-0-	461	989	461	3			N	-0-			-0-
10	1516 X	527	-0-	-989	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	570	570	570	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,256			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 165742	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2494	- 2686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	0	277	-0-	277	277	277	3		N	-0-			-0-
09	0	262	-0-	262	539	262	3		N	-0-			-0-
10	801 X	262	-0-	-539	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	0	245	-0-	245	245	245	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	0	428	-0-	428	428	428	3		N	-0-			-0-
09	0	407	-0-	407	835	407	3		N	-0-			-0-
10	1147 X	312	-0-	-835	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	0	428	-0-	428	428	428	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	428				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08	0	592	-0-	592	592	592	3		N	-0-			-0-
09	0	543	-0-	543	1135	543	3		N	-0-			-0-
10	1688 X	553	-0-	-1135	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	516	516	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	516				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

01		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
05		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-	-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-	-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-	-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-	-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	1076 3		N	-0-	-0-
10	0	648	-0-	648	1724	648 3		N	-0-	-0-
11	0	904	-0-	904	2628	904 3		N	-0-	-0-
12	0	900	-0-	900	3528	900 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTY		WELL #:		1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	28
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	28
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	28
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	28
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	28
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	28
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	28
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	28
09	0	114	-0-	114	114	114 3		N	-0-	28
10	0	120	-0-	120	234	120 3		N	-0-	28
11	0	115	-0-	115	349	115 3		N	-0-	28
12	0	117	-0-	117	466	117 3		N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAKER		WELL #:		2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	424	-0-	424	424	424 3		N	-0-	-0-
11	0	456	-0-	456	880	456 3		N	-0-	-0-
12	0	564	-0-	564	1444	564 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JEWEL		WELL #:		1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3110	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
07	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
09	0	1333	-0-	1333	1333	1333 3		N	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359	2692	1359 3		N	-0-			-0-
11	0	1147	-0-	1147	3839	1147 3		N	-0-			-0-
12	0	1040	-0-	1040	4879	1040 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2710 - 2721			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH 3537	PERF. 3415 - 3537				
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09	0	307	-0-	307	307	307 3		N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	472	165 3		N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	596	124 3		N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	940	344 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID -> 139379	COMPL. DATE 07/07/1991	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3494	- 3602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		333 X	333	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
02		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03		274 X	274	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
04		662 X	662	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
05		1038 X	1038	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
06		678 X	678	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08		196 X	196	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09		0	71	-0-	71	71 3		N	-0-		-0-
10		0	330	-0-	330	401 3		N	-0-		-0-
11		0	130	-0-	130	531 3		N	-0-		-0-
12		0	560	-0-	560	1091 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID -> 182440	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 3562	PERF. 3386	- 3562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26 X	26	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02		3 X	3	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03		14 X	14	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04		27 X	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05		25 X	25	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
06		23 X	23	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07		24 X	24	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08		24 X	24	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09		0	18	-0-	18	18 3		N	-0-		-0-
10		0	12	-0-	12	30 3		N	-0-		-0-
11		0	8	-0-	8	38 3		N	-0-		-0-
12		0	22	-0-	22	60 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID -> 193436	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3021	- 3260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3714 X	3714	-0-	-0-	3714 3		N	-0-		-0-
02		3014 X	3014	-0-	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
03		3657 X	3657	-0-	-0-	3657 3		N	-0-		-0-
04		3518 X	3518	-0-	-0-	3518 3		N	-0-		-0-
05		3546 X	3546	-0-	-0-	3546 3		N	-0-		-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	3433 3		N	-0-		-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	3634 3		N	-0-		-0-
08		3691 X	3691	-0-	-0-	3691 3		N	-0-		-0-
09		3140 X	3140	-0-	-0-	3140 3		N	-0-		-0-
10		0	3501	-0-	3501	3501 3		N	-0-		-0-
11		0	3503	-0-	3503	7004 3		N	-0-		-0-
12		0	3356	-0-	3356	10360 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 -	3635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3			N	-0-			192
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-			192
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3			N	-0-			192
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3			N	-0-			192
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			192
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			192
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-			192
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-			192
09	0	1538	-0-	1538	1538	1538 3			N	-0-			192
10	0	1599	-0-	1599	1599	1599 3			N	-0-			192
11	0	2588	-0-	2588	2588	2588 3			N	-0-			192
12	0	3015	-0-	3015	8740	3015 3			N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3396	
BRENT		WELL #:		1099		212643		10/20/2005		3396		2898 - 3396	
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206 1	206 3	N	-0-				-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	329 1	328 3	N	-0-				-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	281 1	282 3	N	-0-				-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-				-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	382 1	382 3	N	-0-				-0-
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	267 1	267 3	N	-0-				-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	470 1	469 3	N	-0-				-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	593 1	592 3	N	-0-				-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	488 1	488 3	N	-0-				-0-
10	0	1346	-0-	1346	1346	673 1	673 3	N	-0-				-0-
11	0	1166	-0-	1166	2512	583 1	583 3	N	-0-				-0-
12	0	1150	-0-	1150	3662	575 1	575 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3575	
		1		219076		06/16/2006		3575		3373 -		3575	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-				-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-				-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	5	3 3		N	-0-				-0-
11	0	178	-0-	178	183	178 3		N	-0-				-0-
12	0	431	-0-	431	614	431 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
09	0	737	-0-	737	737	737 3		N	-0-			-0-
10	0	737	-0-	737	1474	737 3		N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	1915	441 3		N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	2040	125 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
09	0	736	-0-	736	736	736 3		N	-0-			-0-
10	0	737	-0-	737	1473	737 3		N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	1914	441 3		N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	2039	125 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09		0	736	-0-	736	736	736	3		N	-0-			-0-
10		0	934	-0-	934	1670	934	3		N	-0-			-0-
11		0	550	-0-	550	2220	550	3		N	-0-			-0-
12		0	748	-0-	748	2968	748	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,039	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10		0	934	-0-	934	934	934	3		N	-0-			-0-
11		0	550	-0-	550	1484	550	3		N	-0-			-0-
12		0	748	-0-	748	2232	748	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,042	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

01	14B DENY	938	-0-	938	1548	938	938	3		N	-0-			-0-
02	2076 X	528	-0-	-1548	-0-	528	528	3		N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	390	3		N	-0-			-0-
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	635	635	3		N	-0-			-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	547	3		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	704	3		N	-0-			-0-
07	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	309	3		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	629	3		N	-0-			-0-
09	0	605	-0-	605	605	605	605	3		N	-0-			-0-
10	0	735	-0-	735	1340	735	735	3		N	-0-			-0-
11	0	704	-0-	704	2044	704	704	3		N	-0-			-0-
12	0	676	-0-	676	2720	676	676	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,400	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
02		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	832	-0-	832	832	832	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02		588 N	491	-0-	-97	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
06		720 N	283	-0-	-437	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		744 N	153	-0-	-591	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09		0	457	-0-	457	457	457	3		N	-0-			-0-
10		0	787	-0-	787	1244	787	3		N	-0-			-0-
11		0	751	-0-	751	1995	751	3		N	-0-			-0-
12		0	757	-0-	757	2752	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
05		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
06		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
08		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
09		0	1327	-0-	1327	1327	1327	3		N	-0-			-0-
10		0	1580	-0-	1580	2907	1580	3		N	-0-			-0-
11		0	1369	-0-	1369	4276	1369	3		N	-0-			-0-
12		0	873	-0-	873	5149	873	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
09		0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-
10		0	729	-0-	729	1369	729 3		N	-0-			-0-
11		0	250	-0-	250	1619	250 3		N	-0-			-0-
12		0	466	-0-	466	2085	466 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09		0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-
10		0	729	-0-	729	1369	729 3		N	-0-			-0-
11		0	249	-0-	249	1618	249 3		N	-0-			-0-
12		0	465	-0-	465	2083	465 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
03		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
04		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
07		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
09		0	2764	-0-	2764	2764	2764 3		N	-0-			-0-
10		0	1622	-0-	1622	4386	1622 3		N	-0-			-0-
11		0	1313	-0-	1313	5699	1313 3		N	-0-			-0-
12		0	241	-0-	241	5940	241 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-	
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-	
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-	
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
05		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
07		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-	
08		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-	
09		0	563	-0-	563	563	563	3		N	-0-			-0-	
10		0	464	-0-	464	1027	464	3		N	-0-			-0-	
11		0	60	-0-	60	1087	60	3		N	-0-			-0-	
12		0	100	-0-	100	1187	100	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,918											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

01		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
03		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
06		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
08		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
09		0	314	-0-	314	314	314	3		N	-0-			-0-	
10		0	465	-0-	465	779	465	3		N	-0-			-0-	
11		1471 X	692	-0-	-779	-0-	692	3		N	-0-			-0-	
12		0	724	-0-	724	724	724	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,180											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11		0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-
12		0	19	-0-	19	45	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			310	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
12		0	26	-0-	26	50	26	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-			-0-
12		0	32	-0-	32	71	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			355	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. 697042
 BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
05		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
06		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
08		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09		0	490	-0-	490	490	490	3		N	-0-			-0-
10		1575 X	1085	-0-	-490	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

01		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
03		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
09		0	427	-0-	427	427	427	3		N	-0-			-0-
10		1372 X	945	-0-	-427	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
03		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
04		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
08		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
09		0	664	-0-	664	664	664	3		N	-0-			-0-
10		2134 X	1470	-0-	-664	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
11		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	-106	-106	106	3			N	-0-					-0-
10	623 X	517	-0-	-106	-106	517	3			N	-0-					-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06		390 N	266	-0-	-124	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08		403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09		0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
10		434 N	202	-0-	-232	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		270 N	144	-0-	-126	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		78			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	66 X	59	-0-	-7	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,670			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST
RED LINE COMPANY, LTD.
ROSA

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 697042
WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
02		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
03		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
04		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
05		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
08		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
09		0	1967	-0-	1967	1967	1967 3		N	-0-			-0-
10		3971 X	2004	-0-	-1967	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
11		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER RANCH

WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
05		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
06		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
07		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09		0	143	-0-	143	143	143 3		N	-0-			-0-
10		614 X	471	-0-	-143	-0-	471 3		N	-0-			-0-
11		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA

WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
02		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
03		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
04		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
06		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
07		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
08		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
09		0	1205	-0-	1205	1205	1205 3		N	-0-			-0-
10		2433 X	1228	-0-	-1205	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
11		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	0	12	-0-	-12	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	553 X	541	-0-	-12	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09		0	2	-0-	-2	-2	2	3		N	-0-			-0-
10		16 X	14	-0-	-2	-2	14	3		N	-0-			-0-
11		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
 HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
RICHARDSON, EUGENE GRIMES			707892					
		WELL #:	1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH 3016	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RIO PETROLEUM, INC.		712840						
JOHNSON, E. B.		WELL #:	G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309 2	N	-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2	N	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2	N	-0-
11	0	339	-0-	339	-0-	339 2	N	-0-
12	0	593	-0-	593	-0-	593 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,896	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

S & W OIL & GAS, LLC		741661						
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3	N	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-
09	0	85	-0-	85	-0-	85 3	N	-0-
10	126 N	41	-0-	-85	-0-	41 3	N	-0-
11	0	69	-0-	69	-0-	69 3	N	-0-
12	0	85	-0-	85	-0-	85 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	139	-0-	139	139	139	2		N	-0-			-0-
10		0	1238	-0-	1238	1377	1238	2		N	-0-			-0-
11		0	1080	-0-	1080	2457	1080	2		N	-0-			-0-
12		0	1412	-0-	1412	3869	1412	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
02		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
04		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09		0	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-			-0-
10		0	273	-0-	273	484	273	2		N	-0-			-0-
11		0	972	-0-	972	1456	972	2		N	-0-			-0-
12		0	513	-0-	513	1969	513	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,598				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

01		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
03		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
06		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
07		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
08		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
09		0	5517	-0-	5517	5517	5517	2		N	-0-			-0-
10		0	5011	-0-	5011	10528	5011	2		N	-0-			-0-
11		0	4290	-0-	4290	14818	4290	2		N	-0-			-0-
12		0	4195	-0-	4195	19013	4195	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
06		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
09		0	3116	-0-	3116	3116	3116	2		N	-0-			-0-
10		0	3372	-0-	3372	6488	3372	2		N	-0-			-0-
11		0	2631	-0-	2631	9119	2631	2		N	-0-			-0-
12		0	2607	-0-	2607	11726	2607	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
08		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09		0	878	-0-	878	878	878	2		N	-0-			-0-
10		0	1147	-0-	1147	2025	1147	2		N	-0-			-0-
11		0	760	-0-	760	2785	760	2		N	-0-			-0-
12		0	1121	-0-	1121	3906	1121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
05		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
07		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
08		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
09		0	1336	-0-	1336	1336	1336	2		N	-0-			-0-
10		0	1342	-0-	1342	2678	1342	2		N	-0-			-0-
11		0	1250	-0-	1250	3928	1250	2		N	-0-			-0-
12		0	1234	-0-	1234	5162	1234	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
09	0	1686	-0-	1686	1686	1686 2		N	-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231	2917	1231 2		N	-0-			-0-
11	0	1621	-0-	1621	4538	1621 2		N	-0-			-0-
12	0	1707	-0-	1707	6245	1707 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

01	682 N	428	-0-	-254	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582 2		N	-0-			-0-
03	682 N	29	-0-	-653	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	651 N	61	-0-	-590	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	774	774 2		N	-0-			-0-
10	0	430	-0-	430	1204	430 2		N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	1744	540 2		N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	1894	150 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

01	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
09	0	528	-0-	528	528	528 2		N	-0-			-0-
10	0	1365	-0-	1365	1893	1365 2		N	-0-			-0-
11	0	1247	-0-	1247	3140	1247 2		N	-0-			-0-
12	0	751	-0-	751	3891	751 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2		N	-0-			-0-
10	0	701	-0-	701	1394	701	2		N	-0-			-0-
11	0	643	-0-	643	2037	643	2		N	-0-			-0-
12	0	596	-0-	596	2633	596	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,862											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
09	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2		N	-0-			-0-
10	0	1241	-0-	1241	2618	1241	2		N	-0-			-0-
11	0	1140	-0-	1140	3758	1140	2		N	-0-			-0-
12	0	1569	-0-	1569	5327	1569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,727											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09	0	673	-0-	673	673	673	2		N	-0-			-0-
10	0	1223	-0-	1223	1896	1223	2		N	-0-			-0-
11	0	1128	-0-	1128	3024	1128	2		N	-0-			-0-
12	0	1133	-0-	1133	4157	1133	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,429											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
07	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
09	0	413	-0-	413	413	413	2		N	-0-		-0-
10	0	457	-0-	457	870	457	2		N	-0-		-0-
11	0	276	-0-	276	1146	276	2		N	-0-		-0-
12	0	488	-0-	488	1634	488	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	1274	-0-	1274	1274	1274	2		N	-0-		-0-
12	0	507	-0-	507	1781	507	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
09	0	892	-0-	892	892	892	2		N	-0-		-0-
10	0	870	-0-	870	1762	870	2		N	-0-		-0-
11	0	844	-0-	844	2606	844	2		N	-0-		-0-
12	0	231	-0-	231	2837	231	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
02		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			N	-0-	-0-
03		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-	-0-
04		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
05		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
06		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-	-0-
07		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	-0-
08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-	-0-
09		0	77	-0-	77	77	77 2			N	-0-	-0-
10		0	541	-0-	541	618	541 2			N	-0-	-0-
11		0	1151	-0-	1151	1769	1151 2			N	-0-	-0-
12		0	408	-0-	408	2177	408 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT S UNIT												
WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760												
01		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	-0-
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-	-0-
05		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			N	-0-	-0-
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-	-0-
07		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			N	-0-	-0-
08		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
09		0	1996	-0-	1996	1996	1996 2			N	-0-	-0-
10		0	1998	-0-	1998	3994	1998 2			N	-0-	-0-
11		0	1906	-0-	1906	5900	1906 2			N	-0-	-0-
12		0	2419	-0-	2419	8319	2419 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
02		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-
03		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			N	-0-	-0-
04		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
05		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
06		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-	-0-
07		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
08		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-	-0-
09		0	1266	-0-	1266	1266	1266 2			N	-0-	-0-
10		0	1243	-0-	1243	2509	1243 2			N	-0-	-0-
11		0	1181	-0-	1181	3690	1181 2			N	-0-	-0-
12		0	517	-0-	517	4207	517 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,598				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2586 - 2832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	0	542	-0-	542	542	542	2		N	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544	1086	544	2		N	-0-			-0-
11	0	519	-0-	519	1605	519	2		N	-0-			-0-
12	0	477	-0-	477	2082	477	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
09	0	1620	-0-	1620	1620	1620	2		N	-0-			-0-
10	0	1638	-0-	1638	3258	1638	2		N	-0-			-0-
11	0	1574	-0-	1574	4832	1574	2		N	-0-			-0-
12	0	1610	-0-	1610	6442	1610	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09	0	913	-0-	913	913	913	2		N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	1838	925	2		N	-0-			-0-
11	0	877	-0-	877	2715	877	2		N	-0-			-0-
12	0	783	-0-	783	3498	783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-	
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-	
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-	
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-	
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-	
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
09	0	629	-0-	629	629	629	2		N	-0-		-0-	
10	0	635	-0-	635	1264	635	2		N	-0-		-0-	
11	0	572	-0-	572	1836	572	2		N	-0-		-0-	
12	0	748	-0-	748	2584	748	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		-0-
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-		-0-
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-		-0-
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-		-0-
09	0	2350	-0-	2350	2350	2350	2		N	-0-		-0-
10	0	2541	-0-	2541	4891	2541	2		N	-0-		-0-
11	0	2529	-0-	2529	7420	2529	2		N	-0-		-0-
12	0	2378	-0-	2378	9798	2378	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-		-0-
12	0	323	-0-	323	353	323	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	-0-	
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-	-0-	
08		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-	-0-	
09		0	2699	-0-	2699	2699	2699	2	N	-0-	-0-	
10		0	2718	-0-	2718	5417	2718	2	N	-0-	-0-	
11		0	2636	-0-	2636	8053	2636	2	N	-0-	-0-	
12		0	2528	-0-	2528	10581	2528	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	
03		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	
04		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
05		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
06		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	
07		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-	
08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
09		0	1611	-0-	1611	1611	1611	2	N	-0-	-0-	
10		0	1602	-0-	1602	3213	1602	2	N	-0-	-0-	
11		0	1575	-0-	1575	4788	1575	2	N	-0-	-0-	
12		0	1531	-0-	1531	6319	1531	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-	-0-	
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	
04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-	
06		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-	-0-	
07		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	
09		0	1650	-0-	1650	1650	1650	2	N	-0-	-0-	
10		0	1656	-0-	1656	3306	1656	2	N	-0-	-0-	
11		0	1360	-0-	1360	4666	1360	2	N	-0-	-0-	
12		0	1654	-0-	1654	6320	1654	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
02		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
03		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
04		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
06		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
07		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
09		0	830	-0-	830	830	830 2	N	-0-		-0-
10		0	900	-0-	900	1730	900 2	N	-0-		-0-
11		0	853	-0-	853	2583	853 2	N	-0-		-0-
12		0	717	-0-	717	3300	717 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024
01		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
02		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
03		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
09		0	1416	-0-	1416	1416	1416 2	N	-0-		-0-
10		0	1484	-0-	1484	2900	1484 2	N	-0-		-0-
11		0	1387	-0-	1387	4287	1387 2	N	-0-		-0-
12		0	1371	-0-	1371	5658	1371 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925
01		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
06		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-
07		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
08		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09		0	458	-0-	458	458	458 2	N	-0-		-0-
10		0	482	-0-	482	940	482 2	N	-0-		-0-
11		0	433	-0-	433	1373	433 2	N	-0-		-0-
12		0	471	-0-	471	1844	471 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
02		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
06		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-	-0-
07		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-
08		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
09		0	1149	-0-	1149	1149	1149	2		N	-0-	-0-
10		0	1115	-0-	1115	2264	1115	2		N	-0-	-0-
11		0	1792	-0-	1792	4056	1792	2		N	-0-	-0-
12		0	1746	-0-	1746	5802	1746	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT R UNIT												
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
04		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
05		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	-0-
06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
07		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	-0-
08		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
09		0	1414	-0-	1414	1414	1414	2		N	-0-	-0-
10		0	1359	-0-	1359	2773	1359	2		N	-0-	-0-
11		0	1230	-0-	1230	4003	1230	2		N	-0-	-0-
12		0	1305	-0-	1305	5308	1305	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT												
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-	-0-
02		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
03		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
04		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-	-0-
05		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	-0-
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-	-0-
07		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-	-0-
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-	-0-
09		0	2393	-0-	2393	2393	2393	2		N	-0-	-0-
10		0	2370	-0-	2370	4763	2370	2		N	-0-	-0-
11		0	2225	-0-	2225	6988	2225	2		N	-0-	-0-
12		0	2236	-0-	2236	9224	2236	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
06		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
07		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
08		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09		0	1038	-0-	1038	1038	1038	2		N	-0-			-0-
10		0	1045	-0-	1045	2083	1045	2		N	-0-			-0-
11		0	990	-0-	990	3073	990	2		N	-0-			-0-
12		0	1015	-0-	1015	4088	1015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
09		0	1954	-0-	1954	1954	1954	2		N	-0-			-0-
10		0	2008	-0-	2008	3962	2008	2		N	-0-			-0-
11		0	1927	-0-	1927	5889	1927	2		N	-0-			-0-
12		0	1768	-0-	1768	7657	1768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
06		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
07		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
09		0	2482	-0-	2482	2482	2482	2		N	-0-			-0-
10		0	2765	-0-	2765	5247	2765	2		N	-0-			-0-
11		0	2521	-0-	2521	7768	2521	2		N	-0-			-0-
12		0	2048	-0-	2048	9816	2048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
06		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09		0	1050	-0-	1050	1050	1050	2		N	-0-			-0-
10		0	1127	-0-	1127	1127	1127	2		N	-0-			-0-
11		0	1119	-0-	1119	3296	1119	2		N	-0-			-0-
12		0	1082	-0-	1082	4378	1082	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

01		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
03		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09		0	465	-0-	465	465	465	2		N	-0-			-0-
10		0	723	-0-	723	1188	723	2		N	-0-			-0-
11		0	660	-0-	660	1848	660	2		N	-0-			-0-
12		0	531	-0-	531	2379	531	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

01		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
09		0	1380	-0-	1380	1380	1380	2		N	-0-			-0-
10		0	1417	-0-	1417	2797	1417	2		N	-0-			-0-
11		0	1354	-0-	1354	4151	1354	2		N	-0-			-0-
12		0	1280	-0-	1280	5431	1280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-	
02		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-	
03		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-	
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-	
05		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-	
06		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-	
07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-	
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-	
09		0	897	-0-	897	897	897	2		N	-0-			-0-	
10		0	926	-0-	926	1823	926	2		N	-0-			-0-	
11		0	885	-0-	885	2708	885	2		N	-0-			-0-	
12		0	812	-0-	812	3520	812	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,895											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

01		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-			-0-	
02		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-	
03		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		N	-0-			-0-	
04		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	-0-			-0-	
05		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-	
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-	
07		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		N	-0-			-0-	
08		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-	
09		0	4261	-0-	4261	4261	4261	2		N	-0-			-0-	
10		0	3729	-0-	3729	7990	3729	2		N	-0-			-0-	
11		0	4542	-0-	4542	12532	4542	2		N	-0-			-0-	
12		0	4972	-0-	4972	17504	4972	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

01		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
05		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-	
06		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-	
07		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-	
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-	
09		0	1809	-0-	1809	1809	1809	2		N	-0-			-0-	
10		0	1707	-0-	1707	3516	1707	2		N	-0-			-0-	
11		0	1647	-0-	1647	5163	1647	2		N	-0-			-0-	
12		0	1481	-0-	1481	6644	1481	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,333											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09		0	516	-0-	516	516	516	2		N	-0-			-0-
10		0	506	-0-	506	1022	506	2		N	-0-			-0-
11		0	369	-0-	369	1391	369	2		N	-0-			-0-
12		0	366	-0-	366	1757	366	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,899	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

01		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
03		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
04		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
05		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
06		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2		N	-0-			-0-
07		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2		N	-0-			-0-
08		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
09		0	6030	-0-	6030	6030	6030	2		N	-0-			-0-
10		0	6334	-0-	6334	12364	6334	2		N	-0-			-0-
11		0	5736	-0-	5736	18100	5736	2		N	-0-			-0-
12		0	5205	-0-	5205	23305	5205	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,798	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
09		0	1071	-0-	1071	1071	1071	2		N	-0-			-0-
10		0	1183	-0-	1183	2254	1183	2		N	-0-			-0-
11		0	76	-0-	76	2330	76	2		N	-0-			-0-
12		0	559	-0-	559	2889	559	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,514	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2	N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	792	440	2	N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1236	444	2	N	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366	1602	366	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,701										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	45	45	2	N	-0-			-0-
12	0	247	-0-	247	292	247	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	0	206	-0-	206	206	206	2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	339	133	2	N	-0-			-0-
11	0	174	-0-	174	513	174	2	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	543	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
02		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
03		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
06		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
08		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
09		0	2182	-0-	2182	2182	2182	2	N	-0-			-0-
10		0	2237	-0-	2237	4419	2237	2	N	-0-			-0-
11		0	2083	-0-	2083	6502	2083	2	N	-0-			-0-
12		0	2166	-0-	2166	8668	2166	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT													
WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164													
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT													
WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770													
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
02		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
04		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
09		0	3200	-0-	3200	3200	3200	2	N	-0-			-0-
10		0	2701	-0-	2701	5901	2701	2	N	-0-			-0-
11		0	1924	-0-	1924	7825	1924	2	N	-0-			-0-
12		0	2223	-0-	2223	10048	2223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-	
02		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-	
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-	
04		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-	
05		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-	
06		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-	
07		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-	
08		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-	
09		0	1569	-0-	1569	1569	1569	2		N	-0-			-0-	
10		0	1618	-0-	1618	3187	1618	2		N	-0-			-0-	
11		0	1251	-0-	1251	4438	1251	2		N	-0-			-0-	
12		0	2943	-0-	2943	7381	2943	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,280											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

01		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-	
02		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-	
03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-	
04		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-	
05		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-	
06		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-	
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-	
08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-	
09		0	2161	-0-	2161	2161	2161	2		N	-0-			-0-	
10		0	2221	-0-	2221	4382	2221	2		N	-0-			-0-	
11		0	2117	-0-	2117	6499	2117	2		N	-0-			-0-	
12		0	2134	-0-	2134	8633	2134	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,374											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-	
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-	
03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-	
04		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-	
05		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-	
06		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-	
07		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-	
08		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-	
09		0	1312	-0-	1312	1312	1312	2		N	-0-			-0-	
10		0	1342	-0-	1342	2654	1342	2		N	-0-			-0-	
11		0	1301	-0-	1301	3955	1301	2		N	-0-			-0-	
12		0	1475	-0-	1475	5430	1475	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,391											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-	
02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-	
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-	
04		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-	
05		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
06		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-	
07		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-	
08		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-	
09		0	1160	-0-	1160	1160	1160	2		N	-0-			-0-	
10		0	856	-0-	856	2016	856	2		N	-0-			-0-	
11		0	1281	-0-	1281	3297	1281	2		N	-0-			-0-	
12		0	829	-0-	829	4126	829	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,938											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-	
02		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-	
03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-	
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-	
05		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-	
06		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-	
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-	
08		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-	
09		0	326	-0-	326	326	326	2		N	-0-			-0-	
10		0	135	-0-	135	461	135	2		N	-0-			-0-	
11		0	2468	-0-	2468	2929	2468	2		N	-0-			-0-	
12		0	2185	-0-	2185	5114	2185	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,348											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

01		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-	
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
03		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-	
04		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-	
05		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-	
06		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-	
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
08		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
09		0	1224	-0-	1224	1224	1224	2		N	-0-			-0-	
10		0	916	-0-	916	2140	916	2		N	-0-			-0-	
11		0	1307	-0-	1307	3447	1307	2		N	-0-			-0-	
12		0	982	-0-	982	4429	982	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2		N	-0-	-0-
10	0	752	-0-	752	1513	752	2		N	-0-	-0-
11	0	772	-0-	772	2285	772	2		N	-0-	-0-
12	0	904	-0-	904	3189	904	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-	-0-
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	-0-
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
09	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2		N	-0-	-0-
10	0	1209	-0-	1209	2539	1209	2		N	-0-	-0-
11	0	1296	-0-	1296	3835	1296	2		N	-0-	-0-
12	0	1289	-0-	1289	5124	1289	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
09	0	1529	-0-	1529	1529	1529	2		N	-0-			-0-
10	0	1308	-0-	1308	2837	1308	2		N	-0-			-0-
11	0	1781	-0-	1781	4618	1781	2		N	-0-			-0-
12	0	2008	-0-	2008	6626	2008	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	0	393	-0-	393	393	393	2		N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435	828	435	2		N	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	1253	425	2		N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1646	393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	0	536	-0-	536	536	536	2		N	-0-			-0-
10	0	1015	-0-	1015	1551	1015	2		N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2436	885	2		N	-0-			-0-
12	0	689	-0-	689	3125	689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
02		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
03		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
04		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
08		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
09		0	361	-0-	361	361	361	2	N	-0-			-0-
10		0	670	-0-	670	1031	670	2	N	-0-			-0-
11		0	578	-0-	578	1609	578	2	N	-0-			-0-
12		0	534	-0-	534	2143	534	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
03		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09		0	2341	-0-	2341	2341	2341	2	N	-0-			-0-
10		0	3288	-0-	3288	5629	3288	2	N	-0-			-0-
11		0	2896	-0-	2896	8525	2896	2	N	-0-			-0-
12		0	1964	-0-	1964	10489	1964	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
02		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
03		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
04		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
05		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
09		0	1864	-0-	1864	1864	1864	2	N	-0-			-0-
10		0	2061	-0-	2061	3925	2061	2	N	-0-			-0-
11		0	1947	-0-	1947	5872	1947	2	N	-0-			-0-
12		0	1506	-0-	1506	7378	1506	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AG UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-
02		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	-0-
03		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	-0-
04		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	-0-
05		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	-0-
06		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-
07		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-
08		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
09		0	757	-0-	757	757	757	2		N	-0-	-0-
10		0	728	-0-	728	1485	728	2		N	-0-	-0-
11		0	645	-0-	645	2130	645	2		N	-0-	-0-
12		0	696	-0-	696	2826	696	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT												
WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675												
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
02		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	-0-
03		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-	-0-
04		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
05		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
06		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
07		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-	-0-
08		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
09		0	2049	-0-	2049	2049	2049	2		N	-0-	-0-
10		0	1748	-0-	1748	3797	1748	2		N	-0-	-0-
11		0	1869	-0-	1869	5666	1869	2		N	-0-	-0-
12		0	1756	-0-	1756	7422	1756	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT												
WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724												
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
02		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	-0-
03		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
04		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
05		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
06		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
07		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
08		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
09		0	1176	-0-	1176	1176	1176	2		N	-0-	-0-
10		0	1402	-0-	1402	2578	1402	2		N	-0-	-0-
11		0	1368	-0-	1368	3946	1368	2		N	-0-	-0-
12		0	1045	-0-	1045	4991	1045	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
02		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-			-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
09		0	3202	-0-	3202	3202	3202 2		N	-0-			-0-
10		0	3232	-0-	3232	6434	3232 2		N	-0-			-0-
11		0	3196	-0-	3196	9630	3196 2		N	-0-			-0-
12		0	3057	-0-	3057	12687	3057 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
09		0	598	-0-	598	598	598 2		N	-0-			-0-
10		0	626	-0-	626	1224	626 2		N	-0-			-0-
11		0	615	-0-	615	1839	615 2		N	-0-			-0-
12		0	677	-0-	677	2516	677 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

01		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
03		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
04		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
07		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
09		0	622	-0-	622	622	622 2		N	-0-			-0-
10		0	1050	-0-	1050	1672	1050 2		N	-0-			-0-
11		0	907	-0-	907	2579	907 2		N	-0-			-0-
12		0	737	-0-	737	3316	737 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
09	0	3272	-0-	3272	3272	3272	2		N	-0-			-0-
10	0	3912	-0-	3912	7184	3912	2		N	-0-			-0-
11	0	4384	-0-	4384	11568	4384	2		N	-0-			-0-
12	0	874	-0-	874	12442	874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	0	833	-0-	833	833	833	2		N	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	1538	705	2		N	-0-			-0-
11	0	908	-0-	908	2446	908	2		N	-0-			-0-
12	0	466	-0-	466	2912	466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
06	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
09	0	4519	-0-	4519	4519	4519	2		N	-0-			-0-
10	0	4974	-0-	4974	9493	4974	2		N	-0-			-0-
11	0	4932	-0-	4932	14425	4932	2		N	-0-			-0-
12	0	4853	-0-	4853	19278	4853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	2370 - 2822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		-0-
09	0	1816	-0-	1816	1816	1816	2		N	-0-		-0-
10	0	1661	-0-	1661	3477	1661	2		N	-0-		-0-
11	0	1513	-0-	1513	4990	1513	2		N	-0-		-0-
12	0	1310	-0-	1310	6300	1310	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
07	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-		-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-		-0-
09	0	4069	-0-	4069	4069	4069	2		N	-0-		-0-
10	0	3679	-0-	3679	7748	3679	2		N	-0-		-0-
11	0	3260	-0-	3260	11008	3260	2		N	-0-		-0-
12	0	3121	-0-	3121	14129	3121	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 -	2878
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	-0-	7	7	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-	
02		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-	
03		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-	
04		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	716	-0-	716	716	716	2		N	-0-			-0-	
11		0	356	-0-	356	1072	356	2		N	-0-			-0-	
12		0	202	-0-	202	1274	202	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,714											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			229											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-	
02		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
03		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-	
04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-	
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-	
06		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-	
07		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-	
08		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-	
09		0	1137	-0-	1137	1137	1137	2		N	-0-			-0-	
10		0	1189	-0-	1189	2326	1189	2		N	-0-			-0-	
11		0	1254	-0-	1254	3580	1254	2		N	-0-			-0-	
12		0	1326	-0-	1326	4906	1326	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,898											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	69 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	6	1	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4	1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	2
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	161 2	3 9	N	3	4	1	1
*09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	40 2	4 9	N	4	4	1	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	5	1	15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	41	1	9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	41	1	14
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288 1	1007 2	N	-0-			-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	390 1	1189 2	N	-0-			-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	387 1	1112 2	N	-0-			-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	208 1	564 2	N	-0-			-0-
06	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
07	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	335 1	906 2	N	-0-			-0-
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	393 1	1280 2	N	-0-			-0-
09	0	1423	-0-	1423	1423	377 1	1046 2	N	-0-			-0-
10	0	1496	-0-	1496	2919	403 1	1093 2	N	-0-			-0-
11	0	1351	-0-	1351	4270	355 1	996 2	N	-0-			-0-
12	0	1414	-0-	1414	5684	358 1	1056 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002	- 3090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09	0	1718	-0-	1718	1718	1718 2		N	-0-			-0-
10	0	1554	-0-	1554	3272	1554 2		N	-0-			-0-
11	0	1416	-0-	1416	4688	1416 2		N	-0-			-0-
12	0	1567	-0-	1567	6255	1567 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243	COMPL. DATE 12/18/1953	TOTAL DEPTH 2918	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
09	0	697	-0-	697	697	697 2		N	-0-			-0-
10	0	702	-0-	702	1399	702 2		N	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	2063	664 2		N	-0-			-0-
12	0	694	-0-	694	2757	694 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-				-0-	
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				-0-	
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-				-0-	
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-	
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-				-0-	
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-				-0-	
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-				-0-	
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-				-0-	
09	0	2594	-0-	2594	2594	2594	2		N	-0-				-0-	
10	0	2605	-0-	2605	5199	2605	2		N	-0-				-0-	
11	0	2397	-0-	2397	7596	2397	2		N	-0-				-0-	
12	0	2301	-0-	2301	9897	2301	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 30,616														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-	
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-	
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-	
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-	
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-	
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-	
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-				-0-	
09	0	613	-0-	613	613	613	2		N	-0-				-0-	
10	0	599	-0-	599	1212	599	2		N	-0-				-0-	
11	0	522	-0-	522	1734	522	2		N	-0-				-0-	
12	0	543	-0-	543	2277	543	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,057														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2924 - 3382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			-0-
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			-0-
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			-0-
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			-0-
07	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			-0-
08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			-0-
09	0	1753	-0-	1753	-0-	1753	2			-0-
10	0	1780	-0-	1780	-0-	1780	2			-0-
11	0	1684	-0-	1684	-0-	1684	2			-0-
12	0	1720	-0-	1720	-0-	1720	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
04		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
05		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
06		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09		0	521	-0-	521	521	521 2		N	-0-			-0-
10		0	535	-0-	535	1056	535 2		N	-0-			-0-
11		0	504	-0-	504	1560	504 2		N	-0-			-0-
12		0	536	-0-	536	2096	536 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
02		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
04		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
05		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
09		0	1365	-0-	1365	1365	1365 2		N	-0-			-0-
10		0	1375	-0-	1375	2740	1375 2		N	-0-			-0-
11		0	1212	-0-	1212	3952	1212 2		N	-0-			-0-
12		0	1180	-0-	1180	5132	1180 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	0	1438	-0-	1438	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	0	1475	-0-	1475	-0-	2913	1475	2		N	-0-					-0-
11	0	1412	-0-	1412	-0-	4325	1412	2		N	-0-					-0-
12	0	1452	-0-	1452	-0-	5777	1452	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											15,653	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	1037 2		N	-0-			-0-
10	0	1057	-0-	1057	2094	1057 2		N	-0-			-0-
11	0	995	-0-	995	3089	995 2		N	-0-			-0-
12	0	683	-0-	683	3772	683 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	0	562	-0-	562	562	562 2		N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	1146	584 2		N	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502	1648	502 2		N	-0-			-0-
12	0	541	-0-	541	2189	541 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
09	0	1119	-0-	1119	1119	1119 2		N	-0-			-0-
10	0	1145	-0-	1145	2264	1145 2		N	-0-			-0-
11	0	1094	-0-	1094	3358	1094 2		N	-0-			-0-
12	0	1177	-0-	1177	4535	1177 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
02		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
03		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
04		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
05		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-	
06		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
07		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
08		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
09		0	295	-0-	295	295	295	2		N	-0-			-0-	
10		0	298	-0-	298	593	298	2		N	-0-			-0-	
11		0	285	-0-	285	878	285	2		N	-0-			-0-	
12		0	289	-0-	289	1167	289	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,309											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

01		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-	
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-	
03		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-	
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-	
05		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-	
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-	
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-	
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-	
09		0	2805	-0-	2805	2805	2805	2		N	-0-			-0-	
10		0	2871	-0-	2871	5676	2871	2		N	-0-			-0-	
11		0	2616	-0-	2616	8292	2616	2		N	-0-			-0-	
12		0	2863	-0-	2863	11155	2863	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,474											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-	
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-	
09		0	1331	-0-	1331	1331	1331	2		N	-0-			-0-	
10		0	1129	-0-	1129	2460	1129	2		N	-0-			-0-	
11		0	663	-0-	663	3123	663	2		N	-0-			-0-	
12		0	848	-0-	848	3971	848	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,008											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
06	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
09	0	1675	-0-	1675	1675	1675 2		N	-0-			-0-
10	0	1955	-0-	1955	3630	1955 2		N	-0-			-0-
11	0	1848	-0-	1848	5478	1848 2		N	-0-			-0-
12	0	2055	-0-	2055	7533	2055 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
09	0	1073	-0-	1073	1073	1073 2		N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214	2287	1214 2		N	-0-			-0-
11	0	1130	-0-	1130	3417	1130 2		N	-0-			-0-
12	0	1113	-0-	1113	4530	1113 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
04		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
05		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
06		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-	
07		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
09		0	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-			-0-	
10		0	394	-0-	394	716	394	2		N	-0-			-0-	
11		0	397	-0-	397	1113	397	2		N	-0-			-0-	
12		0	391	-0-	391	1504	391	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,250											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
02		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
03		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
04		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-	
05		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
06		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
07		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-	
08		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-	
09		0	488	-0-	488	488	488	2		N	-0-			-0-	
10		0	491	-0-	491	979	491	2		N	-0-			-0-	
11		0	464	-0-	464	1443	464	2		N	-0-			-0-	
12		0	484	-0-	484	1927	484	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,870											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

01		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-	
02		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
03		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-	
04		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-	
05		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-	
06		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-	
07		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-	
08		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-	
09		0	1774	-0-	1774	1774	1774	2		N	-0-			-0-	
10		0	1842	-0-	1842	3616	1842	2		N	-0-			-0-	
11		0	1764	-0-	1764	5380	1764	2		N	-0-			-0-	
12		0	1788	-0-	1788	7168	1788	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09		0	594	-0-	594	594	594	2		N	-0-			-0-
10		0	685	-0-	685	1279	685	2		N	-0-			-0-
11		0	647	-0-	647	1926	647	2		N	-0-			-0-
12		0	636	-0-	636	2562	636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,254			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
03		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09		0	1107	-0-	1107	1107	1107	2		N	-0-			-0-
10		0	1116	-0-	1116	2223	1116	2		N	-0-			-0-
11		0	978	-0-	978	3201	978	2		N	-0-			-0-
12		0	958	-0-	958	4159	958	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,515			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
04		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
05		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
09		0	2796	-0-	2796	2796	2796	2		N	-0-			-0-
10		0	2819	-0-	2819	5615	2819	2		N	-0-			-0-
11		0	2630	-0-	2630	8245	2630	2		N	-0-			-0-
12		0	2772	-0-	2772	11017	2772	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,863			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-				-0-
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-				-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-				-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-				-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-				-0-
09	0	2910	-0-	2910	2910	2910	2			N	-0-				-0-
10	0	2944	-0-	2944	5854	2944	2			N	-0-				-0-
11	0	2820	-0-	2820	8674	2820	2			N	-0-				-0-
12	0	2899	-0-	2899	11573	2899	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 2		N	-0-			-0-
02		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2		N	-0-			-0-
03		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2		N	-0-			-0-
04		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774 2		N	-0-			-0-
05		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855 2		N	-0-			-0-
06		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893 2		N	-0-			-0-
07		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855 2		N	-0-			-0-
08		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 2		N	-0-			-0-
09		0	11322	-0-	11322	11322	11322 2		N	-0-			-0-
10		0	11581	-0-	11581	22903	11581 2		N	-0-			-0-
11		0	10646	-0-	10646	33549	10646 2		N	-0-			-0-
12		0	10464	-0-	10464	44013	10464 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

01		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
02		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
03		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
04		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
05		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
07		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
08		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
09		0	828	-0-	828	828	828 2		N	-0-			-0-
10		0	834	-0-	834	1662	834 2		N	-0-			-0-
11		0	789	-0-	789	2451	789 2		N	-0-			-0-
12		0	816	-0-	816	3267	816 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

01		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
04		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
05		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
07		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
08		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
09		0	618	-0-	618	618	618 2		N	-0-			-0-
10		0	709	-0-	709	1327	709 2		N	-0-			-0-
11		0	617	-0-	617	1944	617 2		N	-0-			-0-
12		0	676	-0-	676	2620	676 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 58		RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	2759 - 5575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
02		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-
06		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-			-0-
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
08		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-
09		0	549	-0-	549	549	549 2	N	-0-			-0-
10		0	561	-0-	561	1110	561 2	N	-0-			-0-
11		0	533	-0-	533	1643	533 2	N	-0-			-0-
12		0	547	-0-	547	2190	547 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2953 - 6140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2	N	-0-			-0-
02		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-			-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	N	-0-			-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2	N	-0-			-0-
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-			-0-
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-			-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-			-0-
08		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-			-0-
09		0	3159	-0-	3159	3159	3159 2	N	-0-			-0-
10		0	3425	-0-	3425	6584	3425 2	N	-0-			-0-
11		0	3255	-0-	3255	9839	3255 2	N	-0-			-0-
12		0	3372	-0-	3372	13211	3372 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2898 - 6090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			-0-
02		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
03		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
04		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			-0-
05		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			-0-
08		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-
09		0	690	-0-	690	690	690 2	N	-0-			-0-
10		0	689	-0-	689	1379	689 2	N	-0-			-0-
11		0	674	-0-	674	2053	674 2	N	-0-			-0-
12		0	656	-0-	656	2709	656 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
04		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
05		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
08		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
09		0	322	-0-	322	322	322	2	N	-0-			-0-
10		0	320	-0-	320	642	320	2	N	-0-			-0-
11		0	325	-0-	325	967	325	2	N	-0-			-0-
12		0	325	-0-	325	1292	325	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,919										
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

01		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
02		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
03		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
04		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
05		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
06		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
08		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
09		0	2090	-0-	2090	2090	2090	2	N	-0-			-0-
10		0	2131	-0-	2131	4221	2131	2	N	-0-			-0-
11		0	2023	-0-	2023	6244	2023	2	N	-0-			-0-
12		0	2082	-0-	2082	8326	2082	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,383										
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
02		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
04		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
05		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
06		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
07		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
08		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
09		0	908	-0-	908	908	908	2	N	-0-			-0-
10		0	922	-0-	922	1830	922	2	N	-0-			-0-
11		0	887	-0-	887	2717	887	2	N	-0-			-0-
12		0	917	-0-	917	3634	917	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,989										
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-	
02		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-	
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-	
04		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-	
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-	
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-	
07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-	
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-	
09		0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		N	-0-			-0-	
10		0	2553	-0-	2553	5030	2553	2		N	-0-			-0-	
11		0	2393	-0-	2393	7423	2393	2		N	-0-			-0-	
12		0	2438	-0-	2438	9861	2438	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,744												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-	
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-	
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-	
04		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-	
05		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			-0-	
06		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-	
07		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-	
08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-	
09		0	3477	-0-	3477	3477	3477	2		N	-0-			-0-	
10		0	3541	-0-	3541	7018	3541	2		N	-0-			-0-	
11		0	3376	-0-	3376	10394	3376	2		N	-0-			-0-	
12		0	3456	-0-	3456	13850	3456	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,342												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-	
02		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-	
03		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-	
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-	
06		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-	
07		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-	
08		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-	
09		0	979	-0-	979	979	979	2		N	-0-			-0-	
10		0	974	-0-	974	1953	974	2		N	-0-			-0-	
11		0	958	-0-	958	2911	958	2		N	-0-			-0-	
12		0	907	-0-	907	3818	907	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,974												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09		0	612	-0-	612	612	612	2		N	-0-			-0-
10		0	592	-0-	592	1204	592	2		N	-0-			-0-
11		0	521	-0-	521	1725	521	2		N	-0-			-0-
12		0	562	-0-	562	2287	562	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

01		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
09		0	1400	-0-	1400	1400	1400	2		N	-0-			-0-
10		0	1319	-0-	1319	2719	1319	2		N	-0-			-0-
11		0	1301	-0-	1301	4020	1301	2		N	-0-			-0-
12		0	1392	-0-	1392	5412	1392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

01		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
09	0	1303	-0-	1303	1303	1303 2		N	-0-			-0-
10	0	1339	-0-	1339	2642	1339 2		N	-0-			-0-
11	0	1253	-0-	1253	3895	1253 2		N	-0-			-0-
12	0	1282	-0-	1282	5177	1282 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
09	0	2317	-0-	2317	2317	2317 2		N	-0-			-0-
10	0	2323	-0-	2323	4640	2323 2		N	-0-			-0-
11	0	2196	-0-	2196	6836	2196 2		N	-0-			-0-
12	0	2234	-0-	2234	9070	2234 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-			-0-
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-			-0-
05		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		N	-0-			-0-
07		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-			-0-
08		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2		N	-0-			-0-
09		0	5290	-0-	5290	5290	5290 2		N	-0-			-0-
10		0	5336	-0-	5336	10626	5336 2		N	-0-			-0-
11		0	4632	-0-	4632	15258	4632 2		N	-0-			-0-
12		0	4264	-0-	4264	19522	4264 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
03		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
04		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
05		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
06		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
07		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
08		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
09		0	1422	-0-	1422	1422	1422 2		N	-0-			-0-
10		0	1458	-0-	1458	2880	1458 2		N	-0-			-0-
11		0	1308	-0-	1308	4188	1308 2		N	-0-			-0-
12		0	1372	-0-	1372	5560	1372 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

01		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
04		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
05		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
09		0	3134	-0-	3134	3134	3134 2		N	-0-			-0-
10		0	3064	-0-	3064	6198	3064 2		N	-0-			-0-
11		0	2856	-0-	2856	9054	2856 2		N	-0-			-0-
12		0	2822	-0-	2822	11876	2822 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
03		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
06		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
08		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
09		0	1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-			-0-
10		0	1045	-0-	1045	2085	1045	2		N	-0-			-0-
11		0	986	-0-	986	3071	986	2		N	-0-			-0-
12		0	1000	-0-	1000	4071	1000	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

01		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09		0	489	-0-	489	489	489	2		N	-0-			-0-
10		0	468	-0-	468	957	468	2		N	-0-			-0-
11		0	432	-0-	432	1389	432	2		N	-0-			-0-
12		0	455	-0-	455	1844	455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

01		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
08		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
09		0	3466	-0-	3466	3466	3466	2		N	-0-			-0-
10		0	3519	-0-	3519	6985	3519	2		N	-0-			-0-
11		0	3326	-0-	3326	10311	3326	2		N	-0-			-0-
12		0	3393	-0-	3393	13704	3393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
09		0	3808	-0-	3808	3808	3808	2		N	-0-			-0-
10		0	3896	-0-	3896	7704	3896	2		N	-0-			-0-
11		0	3762	-0-	3762	11466	3762	2		N	-0-			-0-
12		0	3859	-0-	3859	15325	3859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

01		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
02		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
04		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
06		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
09		0	1062	-0-	1062	1062	1062	2		N	-0-			-0-
10		0	1084	-0-	1084	2146	1084	2		N	-0-			-0-
11		0	1021	-0-	1021	3167	1021	2		N	-0-			-0-
12		0	1075	-0-	1075	4242	1075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
06		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
09		0	1206	-0-	1206	1206	1206	2		N	-0-			-0-
10		0	1207	-0-	1207	2413	1207	2		N	-0-			-0-
11		0	1169	-0-	1169	3582	1169	2		N	-0-			-0-
12		0	1272	-0-	1272	4854	1272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	186	2		N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	367	181	2		N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	536	169	2		N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	733	197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	376	2		N	-0-			-0-
10	0	378	-0-	378	754	378	2		N	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	1111	357	2		N	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367	1478	367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
09	0	2572	-0-	2572	2572	2572	2		N	-0-			-0-
10	0	446	-0-	446	3018	446	2		N	-0-			-0-
11	0	1168	-0-	1168	4186	1168	2		N	-0-			-0-
12	0	1886	-0-	1886	6072	1886	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
02		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
03		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
04		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
05		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
06		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
07		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
08		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
09		0	2104	-0-	2104	2104	2104	2	N	-0-			-0-
10		0	2093	-0-	2093	4197	2093	2	N	-0-			-0-
11		0	1846	-0-	1846	6043	1846	2	N	-0-			-0-
12		0	1933	-0-	1933	7976	1933	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
04		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
05		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
08		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
09		0	1293	-0-	1293	1293	1293	2	N	-0-			-0-
10		0	1353	-0-	1353	2646	1353	2	N	-0-			-0-
11		0	1298	-0-	1298	3944	1298	2	N	-0-			-0-
12		0	1159	-0-	1159	5103	1159	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
04		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
07		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
09		0	2622	-0-	2622	2622	2622	2	N	-0-			-0-
10		0	2740	-0-	2740	5362	2740	2	N	-0-			-0-
11		0	2571	-0-	2571	7933	2571	2	N	-0-			-0-
12		0	2790	-0-	2790	10723	2790	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450	- 2600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	2	N	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	704	360	2	N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	1043	339	2	N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	1387	344	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289	- 5600
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
06	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	1657	2	N	-0-		-0-
10	0	1683	-0-	1683	3340	1683	2	N	-0-		-0-
11	0	1644	-0-	1644	4984	1644	2	N	-0-		-0-
12	0	1726	-0-	1726	6710	1726	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174	- 5345
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		-0-
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-		-0-
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
09	0	2698	-0-	2698	2698	2698	2	N	-0-		-0-
10	0	2669	-0-	2669	5367	2669	2	N	-0-		-0-
11	0	2512	-0-	2512	7879	2512	2	N	-0-		-0-
12	0	2554	-0-	2554	10433	2554	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
05		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
06		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09		0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			-0-
10		0	422	-0-	422	871	422	2			N	-0-			-0-
11		0	392	-0-	392	1263	392	2			N	-0-			-0-
12		0	398	-0-	398	1661	398	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,972	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

01		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
02		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
05		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
06		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
09		0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-			-0-
10		0	1250	-0-	1250	2468	1250	2			N	-0-			-0-
11		0	1146	-0-	1146	3614	1146	2			N	-0-			-0-
12		0	1021	-0-	1021	4635	1021	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,764	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	292	2		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	517	225	2		N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	682	165	2		N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	831	149	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
09	0	2590	-0-	2590	2590	2590	2		N	-0-			-0-
10	0	2624	-0-	2624	5214	2624	2		N	-0-			-0-
11	0	2389	-0-	2389	7603	2389	2		N	-0-			-0-
12	0	2336	-0-	2336	9939	2336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
02		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
03		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
05		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
06		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
07		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
08		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
09		0	1980	-0-	1980	1980	1980	2	N	-0-			-0-
10		0	2121	-0-	2121	4101	2121	2	N	-0-			-0-
11		0	1766	-0-	1766	5867	1766	2	N	-0-			-0-
12		0	1768	-0-	1768	7635	1768	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
02		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
03		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
04		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
05		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
06		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
08		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
09		0	1376	-0-	1376	1376	1376	2	N	-0-			-0-
10		0	1382	-0-	1382	2758	1382	2	N	-0-			-0-
11		0	1296	-0-	1296	4054	1296	2	N	-0-			-0-
12		0	1327	-0-	1327	5381	1327	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,583	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

01		744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02		644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2	N	-0-			-0-
03		713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2	N	-0-			-0-
04		660 X	599	-0-	-61	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05		682 X	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-
06		630 X	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			-0-
07		651 X	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-			-0-
08		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09		0	677	-0-	677	677	677	2	N	-0-			-0-
10		0	648	-0-	648	1325	648	2	N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608	1933	608	2	N	-0-			-0-
12		0	637	-0-	637	2570	637	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A109		RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
02		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
03		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
04		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
05		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
06		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
07		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
08		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
09		0	1258	-0-	1258	1258	1258 2	N	-0-			-0-
10		0	1258	-0-	1258	2516	1258 2	N	-0-			-0-
11		0	1171	-0-	1171	3687	1171 2	N	-0-			-0-
12		0	1312	-0-	1312	4999	1312 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A110		RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
03		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N	-0-			-0-
05		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
06		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-			-0-
07		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-			-0-
08		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
09		0	1911	-0-	1911	1911	1911 2	N	-0-			-0-
10		0	1963	-0-	1963	3874	1963 2	N	-0-			-0-
11		0	1876	-0-	1876	5750	1876 2	N	-0-			-0-
12		0	1965	-0-	1965	7715	1965 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A111		RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			-0-
02		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			-0-
03		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
04		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
05		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
07		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
08		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09		0	1088	-0-	1088	1088	1088 2	N	-0-			-0-
10		0	1067	-0-	1067	2155	1067 2	N	-0-			-0-
11		0	1013	-0-	1013	3168	1013 2	N	-0-			-0-
12		0	1041	-0-	1041	4209	1041 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
09	0	2122	-0-	2122	2122	2122	2		N	-0-			-0-
10	0	2158	-0-	2158	4280	2158	2		N	-0-			-0-
11	0	2061	-0-	2061	6341	2061	2		N	-0-			-0-
12	0	1878	-0-	1878	8219	1878	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,484											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	0	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	577	279	2		N	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	846	269	2		N	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	1072	226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,234											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	0	162	-0-	162	162	162	2		N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	327	165	2		N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	481	154	2		N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	636	155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,016											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536 - 5655							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		4 X		4	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
06		2 X		2	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
07		226 X		226	-0-	-0-		226	2			N	-0-					-0-
08		152 X		152	-0-	-0-		152	2			N	-0-					-0-
09		0		155	-0-	155		155	2			N	-0-					-0-
10		0		171	-0-	171		171	2			N	-0-					-0-
11		0		173	-0-	173		173	2			N	-0-					-0-
12		0		134	-0-	134		633	134	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,017					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BIVINS		WELL #:		A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 - 5565							
01		1227 X		1227	-0-	-0-		1227	2			N	-0-					-0-
02		1101 X		1101	-0-	-0-		1101	2			N	-0-					-0-
03		1214 X		1214	-0-	-0-		1214	2			N	-0-					-0-
04		1173 X		1173	-0-	-0-		1173	2			N	-0-					-0-
05		1195 X		1195	-0-	-0-		1195	2			N	-0-					-0-
06		1144 X		1144	-0-	-0-		1144	2			N	-0-					-0-
07		1192 X		1192	-0-	-0-		1192	2			N	-0-					-0-
08		1172 X		1172	-0-	-0-		1172	2			N	-0-					-0-
09		0		1142	-0-	1142		1142	2			N	-0-					-0-
10		0		1161	-0-	1161		2303	1161	2		N	-0-					-0-
11		0		1111	-0-	1111		3414	1111	2		N	-0-					-0-
12		0		1161	-0-	1161		4575	1161	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,993					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BIVINS		WELL #:		A117	RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		5 X		5	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	2		N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	772	389	2		N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	1153	381	2		N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1567	414	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,210											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	117	52	2		N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	175	58	2		N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	230	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		445											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
09	0	590	-0-	590	590	590	2		N	-0-			-0-
10	0	595	-0-	595	1185	595	2		N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1756	571	2		N	-0-			-0-
12	0	619	-0-	619	2375	619	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,223											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
04		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
06		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
07		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
09		0	1477	-0-	1477	1477	1477	2		N	-0-			-0-
10		0	1512	-0-	1512	2989	1512	2		N	-0-			-0-
11		0	1452	-0-	1452	4441	1452	2		N	-0-			-0-
12		0	1516	-0-	1516	5957	1516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

01		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
03		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
06		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
09		0	2927	-0-	2927	2927	2927	2		N	-0-			-0-
10		0	2982	-0-	2982	5909	2982	2		N	-0-			-0-
11		0	2761	-0-	2761	8670	2761	2		N	-0-			-0-
12		0	2757	-0-	2757	11427	2757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-	
02		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
03		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-	
04		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-	
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
06		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
07		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-	
09		0	467	-0-	467	467	467	2		N	-0-			-0-	
10		0	529	-0-	529	996	529	2		N	-0-			-0-	
11		0	518	-0-	518	1514	518	2		N	-0-			-0-	
12		0	519	-0-	519	2033	519	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

01		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2		N	-0-			-0-	
02		560 N	498	-0-	-62	-0-	498	2		N	-0-			-0-	
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-	
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-	
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-	
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
09		0	633	-0-	633	633	633	2		N	-0-			-0-	
10		0	631	-0-	631	1264	631	2		N	-0-			-0-	
11		0	623	-0-	623	1887	623	2		N	-0-			-0-	
12		0	612	-0-	612	2499	612	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,235											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

01		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
03		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
04		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
05		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
06		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
07		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
09		0	184	-0-	184	184	184	2		N	-0-			-0-	
10		0	186	-0-	186	370	186	2		N	-0-			-0-	
11		0	179	-0-	179	549	179	2		N	-0-			-0-	
12		0	188	-0-	188	737	188	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,467											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
02		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
03		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
05		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
08		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
09		0	1748	-0-	1748	1748	1748	2		N	-0-			-0-
10		0	1786	-0-	1786	3534	1786	2		N	-0-			-0-
11		0	1685	-0-	1685	5219	1685	2		N	-0-			-0-
12		0	1678	-0-	1678	6897	1678	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,683			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
07		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
08		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
09		0	2551	-0-	2551	2551	2551	2		N	-0-			-0-
10		0	2529	-0-	2529	5080	2529	2		N	-0-			-0-
11		0	2371	-0-	2371	7451	2371	2		N	-0-			-0-
12		0	1755	-0-	1755	9206	1755	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,378			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230

01		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
02		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
04		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
08		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
09		0	2174	-0-	2174	2174	2174	2		N	-0-			-0-
10		0	2188	-0-	2188	4362	2188	2		N	-0-			-0-
11		0	2079	-0-	2079	6441	2079	2		N	-0-			-0-
12		0	2060	-0-	2060	8501	2060	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,291			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
02		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
03		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
04		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
06		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
07		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
08		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
09		0	1979	-0-	1979	1979	1979 2		N	-0-			-0-
10		0	2237	-0-	2237	4216	2237 2		N	-0-			-0-
11		0	2207	-0-	2207	6423	2207 2		N	-0-			-0-
12		0	2191	-0-	2191	8614	2191 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
04		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
05		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
07		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
08		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
09		0	1619	-0-	1619	1619	1619 2		N	-0-			-0-
10		0	1590	-0-	1590	3209	1590 2		N	-0-			-0-
11		0	1629	-0-	1629	4838	1629 2		N	-0-			-0-
12		0	1522	-0-	1522	6360	1522 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

01		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
03		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
07		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
08		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
09		0	1840	-0-	1840	1840	1840 2		N	-0-			-0-
10		0	2275	-0-	2275	4115	2275 2		N	-0-			-0-
11		0	1089	-0-	1089	5204	1089 2		N	-0-			-0-
12		0	1960	-0-	1960	7164	1960 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	1444	-0-	1444	1444	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	1356	-0-	1356	2800	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	1324	-0-	1324	4124	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	1325	-0-	1325	5449	1325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	2202	-0-	2202	2202	2202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	2245	-0-	2245	4447	2245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	2150	-0-	2150	6597	2150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	2212	-0-	2212	8809	2212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-	-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-	-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-	-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-	-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-	-0-
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-	-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-	-0-
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22		22 2			N	-0-	-0-
10	0	19	-0-	19	41		19 2			N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	60		19 2			N	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	96		36 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		1009 2			N	-0-	-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909 2			N	-0-	-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		1025 2			N	-0-	-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2			N	-0-	-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		1024 2			N	-0-	-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 2			N	-0-	-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		1111 2			N	-0-	-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1079 2			N	-0-	-0-
09	0	1041	-0-	1041	1041		1041 2			N	-0-	-0-
10	0	1054	-0-	1054	2095		1054 2			N	-0-	-0-
11	0	975	-0-	975	3070		975 2			N	-0-	-0-
12	0	932	-0-	932	4002		932 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-		-0-
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		-0-
03		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-		-0-
04		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		-0-
05		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-		-0-
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		-0-
07		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-		-0-
08		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-		-0-
09		0	342	-0-	342	342	342 2			N	-0-		-0-
10		0	352	-0-	352	694	352 2			N	-0-		-0-
11		0	346	-0-	346	1040	346 2			N	-0-		-0-
12		0	264	-0-	264	1304	264 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-		-0-
02		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2			N	-0-		-0-
03		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-		-0-
04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-		-0-
05		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2			N	-0-		-0-
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-		-0-
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-		-0-
08		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2			N	-0-		-0-
09		0	1736	-0-	1736	1736	1736 2			N	-0-		-0-
10		0	2365	-0-	2365	4101	2365 2			N	-0-		-0-
11		0	2325	-0-	2325	6426	2325 2			N	-0-		-0-
12		0	2360	-0-	2360	8786	2360 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

01		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			N	-0-		-0-
02		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
03		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-		-0-
04		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-		-0-
05		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-		-0-
06		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-		-0-
07		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-		-0-
08		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-		-0-
09		0	993	-0-	993	993	993 2			N	-0-		-0-
10		0	1014	-0-	1014	2007	1014 2			N	-0-		-0-
11		0	1020	-0-	1020	3027	1020 2			N	-0-		-0-
12		0	1106	-0-	1106	4133	1106 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-	
02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-	
03		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-	
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-	
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-	
06		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-	
07		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-	
08		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-	
09		0	757	-0-	757	757	757	2		N	-0-			-0-	
10		0	767	-0-	767	1524	767	2		N	-0-			-0-	
11		0	730	-0-	730	2254	730	2		N	-0-			-0-	
12		0	763	-0-	763	3017	763	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,102											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-	
02		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-	
03		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-	
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-	
05		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-	
06		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-	
07		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-	
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-	
09		0	1004	-0-	1004	1004	1004	2		N	-0-			-0-	
10		0	1019	-0-	1019	2023	1019	2		N	-0-			-0-	
11		0	940	-0-	940	2963	940	2		N	-0-			-0-	
12		0	991	-0-	991	3954	991	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,788											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

01		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2		N	-0-			-0-	
02		1820 N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2		N	-0-			-0-	
03		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2		N	-0-			-0-	
04		1470 N	852	-0-	-618	-0-	852	2		N	-0-			-0-	
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-	
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-	
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-	
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-	
09		0	1993	-0-	1993	1993	1993	2		N	-0-			-0-	
10		0	2052	-0-	2052	4045	2052	2		N	-0-			-0-	
11		0	1880	-0-	1880	5925	1880	2		N	-0-			-0-	
12		0	1760	-0-	1760	7685	1760	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,640											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
03		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
05		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
06		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
07		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
08		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09		0	688	-0-	688	688	688 2		N	-0-			-0-
10		0	719	-0-	719	1407	719 2		N	-0-			-0-
11		0	646	-0-	646	2053	646 2		N	-0-			-0-
12		0	644	-0-	644	2697	644 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,991	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
03		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
04		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
05		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
07		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
08		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
09		0	1408	-0-	1408	1408	1408 2		N	-0-			-0-
10		0	2493	-0-	2493	3901	2493 2		N	-0-			-0-
11		0	2178	-0-	2178	6079	2178 2		N	-0-			-0-
12		0	2118	-0-	2118	8197	2118 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,751	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
03		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
04		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
05		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
07		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
08		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09		0	629	-0-	629	629	629 2		N	-0-			-0-
10		0	638	-0-	638	1267	638 2		N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608	1875	608 2		N	-0-			-0-
12		0	634	-0-	634	2509	634 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,620	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A164		RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 -	2806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
07	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
09	0	1153	-0-	1153	1153	1153 2		N	-0-			-0-
10	0	1197	-0-	1197	2350	1197 2		N	-0-			-0-
11	0	1071	-0-	1071	3421	1071 2		N	-0-			-0-
12	0	1053	-0-	1053	4474	1053 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	-0-
06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-	-0-
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-
09	0	689	-0-	689	689	689 2		N	-0-	-0-
10	0	728	-0-	728	1417	728 2		N	-0-	-0-
11	0	699	-0-	699	2116	699 2		N	-0-	-0-
12	0	727	-0-	727	2843	727 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: B 3		RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09		0	670	-0-	670	670	670	2		N	-0-			-0-
10		0	689	-0-	689	1359	689	2		N	-0-			-0-
11		0	616	-0-	616	1975	616	2		N	-0-			-0-
12		0	631	-0-	631	2606	631	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,130			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
09		0	2341	-0-	2341	2341	2341	2		N	-0-			-0-
10		0	1277	-0-	1277	3618	1277	2		N	-0-			-0-
11		0	1039	-0-	1039	4657	1039	2		N	-0-			-0-
12		0	545	-0-	545	5202	545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,644			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
02		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
03		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
05		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
07		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
09		0	2308	-0-	2308	2308	2308	2		N	-0-			-0-
10		0	2348	-0-	2348	4656	2348	2		N	-0-			-0-
11		0	2045	-0-	2045	6701	2045	2		N	-0-			-0-
12		0	1669	-0-	1669	8370	1669	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,634			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS														
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
09	0	2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-			-0-
10	0	1828	-0-	1828	3931	1828	2			N	-0-			-0-
11	0	1989	-0-	1989	5920	1989	2			N	-0-			-0-
12	0	2123	-0-	2123	8043	2123	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOST														
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	812	812	2			N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856	1668	856	2			N	-0-			-0-
11	0	827	-0-	827	2495	827	2			N	-0-			-0-
12	0	839	-0-	839	3334	839	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRADLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
04		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
05		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
06		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
07		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
08		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
09		0	1882	-0-	1882	1882	1882	2	N	-0-			-0-
10		0	1733	-0-	1733	3615	1733	2	N	-0-			-0-
11		0	1684	-0-	1684	5299	1684	2	N	-0-			-0-
12		0	1683	-0-	1683	6982	1683	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400		
01		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
02		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
04		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
06		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
08		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
09		0	1399	-0-	1399	1399	1399	2	N	-0-			-0-
10		0	1406	-0-	1406	2805	1406	2	N	-0-			-0-
11		0	1289	-0-	1289	4094	1289	2	N	-0-			-0-
12		0	1315	-0-	1315	5409	1315	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	0	973	-0-	973	973	973	2			N	-0-					-0-
10	0	1050	-0-	1050	2023	1050	2			N	-0-					-0-
11	0	961	-0-	961	2984	961	2			N	-0-					-0-
12	0	737	-0-	737	3721	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09		0	717	-0-	717	717	717	2		N	-0-			-0-
10		0	726	-0-	726	1443	726	2		N	-0-			-0-
11		0	678	-0-	678	2121	678	2		N	-0-			-0-
12		0	671	-0-	671	2792	671	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09		0	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-			-0-
10		0	65	-0-	65	120	65	2		N	-0-			-0-
11		0	54	-0-	54	174	54	2		N	-0-			-0-
12		0	30	-0-	30	204	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			609				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-													
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-													
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-													
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-													
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-													
06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-													
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-													
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-													
09	0	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-			-0-													
10	0	473	-0-	473	852	473	2			N	-0-			-0-													
11	0	551	-0-	551	1403	551	2			N	-0-			-0-													
12	0	643	-0-	643	2046	643	2			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 10,261														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 1845	- 5170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-			-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-			-0-
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			-0-
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
09	0	4851	-0-	4851	4851	4851 2		N	-0-			-0-
10	0	4814	-0-	4814	9665	4814 2		N	-0-			-0-
11	0	4463	-0-	4463	14128	4463 2		N	-0-			-0-
12	0	4880	-0-	4880	19008	4880 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1915	- 4420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	1642 2		N	-0-			-0-
10	0	1678	-0-	1678	3320	1678 2		N	-0-			-0-
11	0	1576	-0-	1576	4896	1576 2		N	-0-			-0-
12	0	1630	-0-	1630	6526	1630 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2374	- 5485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
09	0	877	-0-	877	877	877 2		N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	1744	867 2		N	-0-			-0-
11	0	782	-0-	782	2526	782 2		N	-0-			-0-
12	0	856	-0-	856	3382	856 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE		WELL #: A 6		RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920 - 5221			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	0	2602	-0-	2602	2602	2602	2		N	-0-			-0-
10	0	2596	-0-	2596	5198	2596	2		N	-0-			-0-
11	0	2488	-0-	2488	7686	2488	2		N	-0-			-0-
12	0	2571	-0-	2571	10257	2571	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
05	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
09	0	1781	-0-	1781	1781	1781	2		N	-0-			-0-
10	0	1823	-0-	1823	3604	1823	2		N	-0-			-0-
11	0	1735	-0-	1735	5339	1735	2		N	-0-			-0-
12	0	1776	-0-	1776	7115	1776	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
09	0	536	-0-	536	536	536	2		N	-0-			-0-
10	0	472	-0-	472	1008	472	2		N	-0-			-0-
11	0	477	-0-	477	1485	477	2		N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	2002	517	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
06	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09	0	1527	-0-	1527	1527	1527	2		N	-0-			-0-
10	0	1576	-0-	1576	3103	1576	2		N	-0-			-0-
11	0	1483	-0-	1483	4586	1483	2		N	-0-			-0-
12	0	1641	-0-	1641	6227	1641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09	0	556	-0-	556	556	556	2		N	-0-			-0-
10	0	567	-0-	567	1123	567	2		N	-0-			-0-
11	0	534	-0-	534	1657	534	2		N	-0-			-0-
12	0	548	-0-	548	2205	548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
09	0	2693	-0-	2693	2693	2693	2		N	-0-			-0-
10	0	2638	-0-	2638	5331	2638	2		N	-0-			-0-
11	0	2614	-0-	2614	7945	2614	2		N	-0-			-0-
12	0	2675	-0-	2675	10620	2675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
KILGORE			WELL #: A 10		RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KILGORE			WELL #: A 11		RRCID ->	023471	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2604 - 3078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		0	288	-0-	288	288	288	2		N	-0-			-0-
10		0	297	-0-	297	585	297	2		N	-0-			-0-
11		0	278	-0-	278	863	278	2		N	-0-			-0-
12		0	293	-0-	293	1156	293	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,469			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KILGORE			WELL #: A 12		RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
05		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09		0	711	-0-	711	711	711	2		N	-0-			-0-
10		0	735	-0-	735	1446	735	2		N	-0-			-0-
11		0	698	-0-	698	2144	698	2		N	-0-			-0-
12		0	767	-0-	767	2911	767	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,445			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	420	210	2	N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	629	209	2	N	-0-			-0-
12	0	286	-0-	286	915	286	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
09	0	469	-0-	469	469	469	2		N	-0-				-0-
10	0	491	-0-	491	960	491	2		N	-0-				-0-
11	0	461	-0-	461	1421	461	2		N	-0-				-0-
12	0	496	-0-	496	1917	496	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-				-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-				-0-
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-				-0-
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
09	0	1247	-0-	1247	1247	1247	2		N	-0-				-0-
10	0	1173	-0-	1173	2420	1173	2		N	-0-				-0-
11	0	1181	-0-	1181	3601	1181	2		N	-0-				-0-
12	0	1230	-0-	1230	4831	1230	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
03		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-			-0-
09		0	3099	-0-	3099	3099	3099 2		N	-0-			-0-
10		0	3181	-0-	3181	6280	3181 2		N	-0-			-0-
11		0	3023	-0-	3023	9303	3023 2		N	-0-			-0-
12		0	3148	-0-	3148	12451	3148 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	-		5191			
01		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
03		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
04		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
05		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
06		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
07		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09		0	703	-0-	703	703	703 2		N	-0-			-0-
10		0	707	-0-	707	1410	707 2		N	-0-			-0-
11		0	662	-0-	662	2072	662 2		N	-0-			-0-
12		0	586	-0-	586	2658	586 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	-		3032		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
02		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
03		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
05		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
07		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
08		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09		0	657	-0-	657	657	657 2		N	-0-			-0-
10		0	646	-0-	646	1303	646 2		N	-0-			-0-
11		0	611	-0-	611	1914	611 2		N	-0-			-0-
12		0	591	-0-	591	2505	591 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-				-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-				-0-
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-				-0-
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-				-0-
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-				-0-
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-				-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-				-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-				-0-
09	0	980	-0-	980	980	980 2		N	-0-				-0-
10	0	1214	-0-	1214	2194	1214 2		N	-0-				-0-
11	0	1669	-0-	1669	3863	1669 2		N	-0-				-0-
12	0	1566	-0-	1566	5429	1566 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-				-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-				-0-
03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-				-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-				-0-
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-				-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-				-0-
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-				-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-				-0-
09	0	841	-0-	841	841	841 2		N	-0-				-0-
10	0	906	-0-	906	1747	906 2		N	-0-				-0-
11	0	866	-0-	866	2613	866 2		N	-0-				-0-
12	0	780	-0-	780	3393	780 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
02		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
06		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
07		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
08		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09		0	1445	-0-	1445	1445	1445 2		N	-0-			-0-
10		0	1333	-0-	1333	2778	1333 2		N	-0-			-0-
11		0	1107	-0-	1107	3885	1107 2		N	-0-			-0-
12		0	1654	-0-	1654	5539	1654 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-			-0-
04		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
05		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2		N	-0-			-0-
06		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		N	-0-			-0-
08		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
09		0	2057	-0-	2057	2057	2057 2		N	-0-			-0-
10		0	2665	-0-	2665	4722	2665 2		N	-0-			-0-
11		0	2764	-0-	2764	7486	2764 2		N	-0-			-0-
12		0	1698	-0-	1698	9184	1698 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2		N	-0-			-0-
03		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
04		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 2		N	-0-			-0-
05		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648 2		N	-0-			-0-
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2		N	-0-			-0-
07		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228 2		N	-0-			-0-
08		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111 2		N	-0-			-0-
09		0	7854	-0-	7854	7854	7854 2		N	-0-			-0-
10		0	7910	-0-	7910	15764	7910 2		N	-0-			-0-
11		0	7672	-0-	7672	23436	7672 2		N	-0-			-0-
12		0	7704	-0-	7704	31140	7704 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
04		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
05		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
06		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
07		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
08		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
09		0	1107	-0-	1107	1107	1107 2		N	-0-			-0-
10		0	1010	-0-	1010	2117	1010 2		N	-0-			-0-
11		0	1054	-0-	1054	3171	1054 2		N	-0-			-0-
12		0	1246	-0-	1246	4417	1246 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

01		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
04		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
07		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
08		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
09		0	593	-0-	593	593	593 2		N	-0-			-0-
10		0	588	-0-	588	1181	588 2		N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608	1789	608 2		N	-0-			-0-
12		0	647	-0-	647	2436	647 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

01		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-			-0-
02		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
03		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2		N	-0-			-0-
04		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			-0-
05		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2		N	-0-			-0-
06		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			-0-
07		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-			-0-
08		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-			-0-
09		0	6229	-0-	6229	6229	6229 2		N	-0-			-0-
10		0	6285	-0-	6285	12514	6285 2		N	-0-			-0-
11		0	6051	-0-	6051	18565	6051 2		N	-0-			-0-
12		0	6177	-0-	6177	24742	6177 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
02		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-	
03		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-	
04		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-	
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-	
07		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-	
08		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
09		0	743	-0-	743	743	743	2		N	-0-			-0-	
10		0	699	-0-	699	1442	699	2		N	-0-			-0-	
11		0	668	-0-	668	2110	668	2		N	-0-			-0-	
12		0	692	-0-	692	2802	692	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,414											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-	
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-	
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-	
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-	
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-	
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-	
07		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		N	-0-			-0-	
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-			-0-	
09		0	5023	-0-	5023	5023	5023	2		N	-0-			-0-	
10		0	4952	-0-	4952	9975	4952	2		N	-0-			-0-	
11		0	4902	-0-	4902	14877	4902	2		N	-0-			-0-	
12		0	4801	-0-	4801	19678	4801	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,999											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			-0-	
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-	
03		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-	
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-	
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-	
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-	
07		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-	
08		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2		N	-0-			-0-	
09		0	7280	-0-	7280	7280	7280	2		N	-0-			-0-	
10		0	6437	-0-	6437	13717	6437	2		N	-0-			-0-	
11		0	5700	-0-	5700	19417	5700	2		N	-0-			-0-	
12		0	6217	-0-	6217	25634	6217	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66,879											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-	
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-	
03		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-	
04		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-	
05		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-	
06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-	
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-	
08		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-	
09		0	482	-0-	482	482	482 2		N	-0-			-0-	
10		0	486	-0-	486	968	486 2		N	-0-			-0-	
11		0	450	-0-	450	1418	450 2		N	-0-			-0-	
12		0	467	-0-	467	1885	467 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,554											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-	
02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-	
03		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-	
04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-	
05		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-	
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
07		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-	
08		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-	
09		0	538	-0-	538	538	538 2		N	-0-			-0-	
10		0	544	-0-	544	1082	544 2		N	-0-			-0-	
11		0	492	-0-	492	1574	492 2		N	-0-			-0-	
12		0	408	-0-	408	1982	408 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,840											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

01		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 2		N	-0-			-0-	
02		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956 2		N	-0-			-0-	
03		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059 2		N	-0-			-0-	
04		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584 2		N	-0-			-0-	
05		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324 2		N	-0-			-0-	
06		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026 2		N	-0-			-0-	
07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413 2		N	-0-			-0-	
08		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850 2		N	-0-			-0-	
09		0	9457	-0-	9457	9457	9457 2		N	-0-			-0-	
10		0	10034	-0-	10034	19491	10034 2		N	-0-			-0-	
11		0	10495	-0-	10495	29986	10495 2		N	-0-			-0-	
12		0	10213	-0-	10213	40199	10213 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			122,992											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09	0	1006	-0-	1006	1006	1006	2		N	-0-			-0-
10	0	1006	-0-	1006	2012	1006	2		N	-0-			-0-
11	0	893	-0-	893	2905	893	2		N	-0-			-0-
12	0	810	-0-	810	3715	810	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,562													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
09	0	834	-0-	834	834	834 2		N	-0-			-0-
10	0	840	-0-	840	1674	840 2		N	-0-			-0-
11	0	798	-0-	798	2472	798 2		N	-0-			-0-
12	0	752	-0-	752	3224	752 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,916			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
09	0	1329	-0-	1329	1329	1329 2		N	-0-			-0-
10	0	1302	-0-	1302	2631	1302 2		N	-0-			-0-
11	0	1323	-0-	1323	3954	1323 2		N	-0-			-0-
12	0	1138	-0-	1138	5092	1138 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,288			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
09	0	2608	-0-	2608	2608	2608	2		N	-0-			-0-
10	0	2654	-0-	2654	5262	2654	2		N	-0-			-0-
11	0	2556	-0-	2556	7818	2556	2		N	-0-			-0-
12	0	2634	-0-	2634	10452	2634	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
02		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
03		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
04		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
08		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09		0	1130	-0-	1130	1130	1130 2		N	-0-			-0-
10		0	1106	-0-	1106	2236	1106 2		N	-0-			-0-
11		0	1008	-0-	1008	3244	1008 2		N	-0-			-0-
12		0	1056	-0-	1056	4300	1056 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
02		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
03		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
05		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
06		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
07		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
08		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
09		0	1279	-0-	1279	1279	1279 2		N	-0-			-0-
10		0	1297	-0-	1297	2576	1297 2		N	-0-			-0-
11		0	1292	-0-	1292	3868	1292 2		N	-0-			-0-
12		0	1300	-0-	1300	5168	1300 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

01		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
08		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09		0	395	-0-	395	395	395 2		N	-0-			-0-
10		0	397	-0-	397	792	397 2		N	-0-			-0-
11		0	388	-0-	388	1180	388 2		N	-0-			-0-
12		0	369	-0-	369	1549	369 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	2		N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	991	498	2		N	-0-			-0-
11	0	489	-0-	489	1480	489	2		N	-0-			-0-
12	0	474	-0-	474	1954	474	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,951			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MASTERTSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2		N	-0-			-0-
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			-0-
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
09	0	6640	-0-	6640	6640	6640	2		N	-0-			-0-
10	0	6577	-0-	6577	13217	6577	2		N	-0-			-0-
11	0	6542	-0-	6542	19759	6542	2		N	-0-			-0-
12	0	6585	-0-	6585	26344	6585	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,648			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
09	0	877	-0-	877	877	877	2		N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	1759	882	2		N	-0-			-0-
11	0	806	-0-	806	2565	806	2		N	-0-			-0-
12	0	850	-0-	850	3415	850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	0	949	-0-	949	949	949	2		N	-0-			-0-
10	0	956	-0-	956	1905	956	2		N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2790	885	2		N	-0-			-0-
12	0	890	-0-	890	3680	890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
09	0	3080	-0-	3080	3080	3080	2		N	-0-			-0-
10	0	3127	-0-	3127	6207	3127	2		N	-0-			-0-
11	0	2871	-0-	2871	9078	2871	2		N	-0-			-0-
12	0	2731	-0-	2731	11809	2731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
07		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09		0	1201	-0-	1201	1201	1201	2		N	-0-			-0-
10		0	1305	-0-	1305	2506	1305	2		N	-0-			-0-
11		0	1247	-0-	1247	3753	1247	2		N	-0-			-0-
12		0	1169	-0-	1169	4922	1169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
08		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
09		0	2804	-0-	2804	2804	2804	2		N	-0-			-0-
10		0	2848	-0-	2848	5652	2848	2		N	-0-			-0-
11		0	2679	-0-	2679	8331	2679	2		N	-0-			-0-
12		0	2691	-0-	2691	11022	2691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

01		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09		0	612	-0-	612	612	612	2		N	-0-			-0-
10		0	614	-0-	614	1226	614	2		N	-0-			-0-
11		0	552	-0-	552	1778	552	2		N	-0-			-0-
12		0	572	-0-	572	2350	572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
03		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
04		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
05		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
06		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
08		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
09		0	1571	-0-	1571	1571	1571 2		N	-0-			-0-
10		0	1578	-0-	1578	3149	1578 2		N	-0-			-0-
11		0	1318	-0-	1318	4467	1318 2		N	-0-			-0-
12		0	1193	-0-	1193	5660	1193 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
04		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
09		0	3221	-0-	3221	3221	3221 2		N	-0-			-0-
10		0	3267	-0-	3267	6488	3267 2		N	-0-			-0-
11		0	3078	-0-	3078	9566	3078 2		N	-0-			-0-
12		0	2786	-0-	2786	12352	2786 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
05		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
08		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
09		0	3674	-0-	3674	3674	3674 2		N	-0-			-0-
10		0	3724	-0-	3724	7398	3724 2		N	-0-			-0-
11		0	3199	-0-	3199	10597	3199 2		N	-0-			-0-
12		0	2766	-0-	2766	13363	2766 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 1666	PERF. 1666	- 4560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
09	0	1732	-0-	1732	1732	1732 2		N	-0-		-0-
10	0	1786	-0-	1786	1786	1786 2		N	-0-		-0-
11	0	1711	-0-	1711	5229	1711 2		N	-0-		-0-
12	0	1766	-0-	1766	6995	1766 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1873	- 5154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
07	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
09	0	1822	-0-	1822	1822	1822 2		N	-0-		-0-
10	0	1885	-0-	1885	3707	1885 2		N	-0-		-0-
11	0	1742	-0-	1742	5449	1742 2		N	-0-		-0-
12	0	1618	-0-	1618	7067	1618 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2916	PERF. 1992	- 2916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
09	0	397	-0-	397	397	397 2		N	-0-		-0-
10	0	416	-0-	416	813	416 2		N	-0-		-0-
11	0	407	-0-	407	1220	407 2		N	-0-		-0-
12	0	401	-0-	401	1621	401 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-	
02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
03		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-	
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-	
05		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-	
06		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-	
07		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-	
08		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-	
09		0	960	-0-	960	960	960	2		N	-0-			-0-	
10		0	930	-0-	930	1890	930	2		N	-0-			-0-	
11		0	936	-0-	936	2826	936	2		N	-0-			-0-	
12		0	827	-0-	827	3653	827	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,386											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-	
02		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
04		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
05		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-	
06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-	
07		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-	
08		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-	
09		0	625	-0-	625	625	625	2		N	-0-			-0-	
10		0	622	-0-	622	1247	622	2		N	-0-			-0-	
11		0	551	-0-	551	1798	551	2		N	-0-			-0-	
12		0	587	-0-	587	2385	587	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,884											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-	
02		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-	
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-	
04		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-	
05		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
06		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
07		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
08		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-	
09		0	625	-0-	625	625	625	2		N	-0-			-0-	
10		0	637	-0-	637	1262	637	2		N	-0-			-0-	
11		0	608	-0-	608	1870	608	2		N	-0-			-0-	
12		0	617	-0-	617	2487	617	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,598											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MASTERTSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09		0	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-			-0-
10		0	310	-0-	310	619	310	2		N	-0-			-0-
11		0	308	-0-	308	927	308	2		N	-0-			-0-
12		0	292	-0-	292	1219	292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,584	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
04		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
06		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
08		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
09		0	3973	-0-	3973	3973	3973 2		N	-0-			-0-
10		0	4173	-0-	4173	8146	4173 2		N	-0-			-0-
11		0	3733	-0-	3733	11879	3733 2		N	-0-			-0-
12		0	3939	-0-	3939	15818	3939 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
02		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
04		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
07		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
08		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
09		0	716	-0-	716	716	716 2		N	-0-			-0-
10		0	679	-0-	679	1395	679 2		N	-0-			-0-
11		0	695	-0-	695	2090	695 2		N	-0-			-0-
12		0	680	-0-	680	2770	680 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
02		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
03		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
04		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
06		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
07		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
09		0	1011	-0-	1011	1011	1011 2		N	-0-			-0-
10		0	1154	-0-	1154	2165	1154 2		N	-0-			-0-
11		0	1061	-0-	1061	3226	1061 2		N	-0-			-0-
12		0	1068	-0-	1068	4294	1068 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-		-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-		-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-		-0-
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-		-0-
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2		N	-0-		-0-
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2		N	-0-		-0-
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		N	-0-		-0-
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-		-0-
09	0	7129	-0-	7129	7129	7129	2		N	-0-		-0-
10	0	7200	-0-	7200	14329	7200	2		N	-0-		-0-
11	0	6620	-0-	6620	20949	6620	2		N	-0-		-0-
12	0	4158	-0-	4158	25107	4158	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		-0-
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	1001	2		N	-0-		-0-
10	0	1073	-0-	1073	2074	1073	2		N	-0-		-0-
11	0	1010	-0-	1010	3084	1010	2		N	-0-		-0-
12	0	1016	-0-	1016	4100	1016	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
04		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
05		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
07		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
09		0	1479	-0-	1479	1479	1479	2		N	-0-			-0-
10		0	1539	-0-	1539	3018	1539	2		N	-0-			-0-
11		0	1469	-0-	1469	4487	1469	2		N	-0-			-0-
12		0	1301	-0-	1301	5788	1301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09		0	159	-0-	159	159	159	2		N	-0-			-0-
10		0	166	-0-	166	325	166	2		N	-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	476	151	2		N	-0-			-0-
12		0	136	-0-	136	612	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
03		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
06		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09		0	704	-0-	704	704	704	2		N	-0-			-0-
10		0	729	-0-	729	1433	729	2		N	-0-			-0-
11		0	673	-0-	673	2106	673	2		N	-0-			-0-
12		0	628	-0-	628	2734	628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
03		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
04		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
05		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
06		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
07		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
08		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
09		0	1646	-0-	1646	1646	1646	2		N	-0-			-0-
10		0	1685	-0-	1685	3331	1685	2		N	-0-			-0-
11		0	1616	-0-	1616	4947	1616	2		N	-0-			-0-
12		0	1625	-0-	1625	6572	1625	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

01		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
02		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
03		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
07		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
08		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09		0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-			-0-
10		0	854	-0-	854	1707	854	2		N	-0-			-0-
11		0	796	-0-	796	2503	796	2		N	-0-			-0-
12		0	980	-0-	980	3483	980	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
04		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
05		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
07		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09		0	970	-0-	970	970	970	2		N	-0-			-0-
10		0	1008	-0-	1008	1978	1008	2		N	-0-			-0-
11		0	963	-0-	963	2941	963	2		N	-0-			-0-
12		0	998	-0-	998	3939	998	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
02		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
03		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
04		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
06		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
09		0	2244	-0-	2244	2244	2244 2		N	-0-			-0-
10		0	2284	-0-	2284	4528	2284 2		N	-0-			-0-
11		0	2185	-0-	2185	6713	2185 2		N	-0-			-0-
12		0	2283	-0-	2283	8996	2283 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
04		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
07		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09		0	424	-0-	424	424	424 2		N	-0-			-0-
10		0	437	-0-	437	861	437 2		N	-0-			-0-
11		0	431	-0-	431	1292	431 2		N	-0-			-0-
12		0	435	-0-	435	1727	435 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	0	483	-0-	483	483	483	2		N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	977	494	2		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	1439	462	2		N	-0-			-0-
12	0	435	-0-	435	1874	435	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID -> 023565	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706	-	4818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-				-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-				-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				-0-
09	0	1352	-0-	1352	1352	1352	2		N	-0-				-0-
10	0	1372	-0-	1372	2724	1372	2		N	-0-				-0-
11	0	1216	-0-	1216	3940	1216	2		N	-0-				-0-
12	0	1305	-0-	1305	5245	1305	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID -> 023566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID -> 023567	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826	-	5097				
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	2		N	-0-				-0-
10	0	326	-0-	326	670	326	2		N	-0-				-0-
11	0	330	-0-	330	1000	330	2		N	-0-				-0-
12	0	320	-0-	320	1320	320	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
02		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
04		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
05		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
06		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
07		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
08		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
09		0	1795	-0-	1795	1795	1795 2		N	-0-			-0-
10		0	1793	-0-	1793	3588	1793 2		N	-0-			-0-
11		0	1561	-0-	1561	5149	1561 2		N	-0-			-0-
12		0	1850	-0-	1850	6999	1850 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
05		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09		0	95	-0-	95	95	95 2		N	-0-			-0-
10		0	90	-0-	90	185	90 2		N	-0-			-0-
11		0	98	-0-	98	283	98 2		N	-0-			-0-
12		0	101	-0-	101	384	101 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

01		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
04		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
05		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
07		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09		0	496	-0-	496	496	496 2		N	-0-			-0-
10		0	486	-0-	486	982	486 2		N	-0-			-0-
11		0	506	-0-	506	1488	506 2		N	-0-			-0-
12		0	496	-0-	496	1984	496 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-	
03		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-	
04		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-	
05		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-	
06		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-	
07		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-	
08		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-	
09		0	891	-0-	891	891	891	2		N	-0-			-0-	
10		0	924	-0-	924	1815	924	2		N	-0-			-0-	
11		0	907	-0-	907	2722	907	2		N	-0-			-0-	
12		0	992	-0-	992	3714	992	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,885											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

01		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-	
02		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-	
04		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-	
05		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-	
06		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-	
07		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-	
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-	
09		0	910	-0-	910	910	910	2		N	-0-			-0-	
10		0	988	-0-	988	1898	988	2		N	-0-			-0-	
11		0	955	-0-	955	2853	955	2		N	-0-			-0-	
12		0	964	-0-	964	3817	964	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,776											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-	
02		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-	
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-	
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-	
05		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-	
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-	
07		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-	
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-	
09		0	2540	-0-	2540	2540	2540	2		N	-0-			-0-	
10		0	2916	-0-	2916	5456	2916	2		N	-0-			-0-	
11		0	3053	-0-	3053	8509	3053	2		N	-0-			-0-	
12		0	3100	-0-	3100	11609	3100	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,003											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
07		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
09		0	3809	-0-	3809	3809	3809 2		N	-0-			-0-
10		0	3862	-0-	3862	7671	3862 2		N	-0-			-0-
11		0	3610	-0-	3610	11281	3610 2		N	-0-			-0-
12		0	3261	-0-	3261	14542	3261 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

01		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
03		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
05		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
06		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
08		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
09		0	1481	-0-	1481	1481	1481 2		N	-0-			-0-
10		0	1513	-0-	1513	2994	1513 2		N	-0-			-0-
11		0	1443	-0-	1443	4437	1443 2		N	-0-			-0-
12		0	1480	-0-	1480	5917	1480 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

01		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
02		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
05		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
06		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
07		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
09		0	2272	-0-	2272	2272	2272 2		N	-0-			-0-
10		0	2192	-0-	2192	4464	2192 2		N	-0-			-0-
11		0	2038	-0-	2038	6502	2038 2		N	-0-			-0-
12		0	1710	-0-	1710	8212	1710 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
09		0	479	-0-	479	479	479	2		N	-0-			-0-
10		0	496	-0-	496	975	496	2		N	-0-			-0-
11		0	507	-0-	507	1482	507	2		N	-0-			-0-
12		0	360	-0-	360	1842	360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
02		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
05		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
06		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
07		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
08		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
09		0	2205	-0-	2205	2205	2205	2		N	-0-			-0-
10		0	2321	-0-	2321	4526	2321	2		N	-0-			-0-
11		0	2241	-0-	2241	6767	2241	2		N	-0-			-0-
12		0	2115	-0-	2115	8882	2115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09		0	337	-0-	337	337	337	2		N	-0-			-0-
10		0	341	-0-	341	678	341	2		N	-0-			-0-
11		0	310	-0-	310	988	310	2		N	-0-			-0-
12		0	354	-0-	354	1342	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633 2		N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-		582 2		N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-			-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-			-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-		732 2		N	-0-			-0-
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-			-0-
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-		766 2		N	-0-			-0-
09	0	745	-0-	745	745		745 2		N	-0-			-0-
10	0	741	-0-	741	1486		741 2		N	-0-			-0-
11	0	691	-0-	691	2177		691 2		N	-0-			-0-
12	0	701	-0-	701	2878		701 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-				-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-				-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
09	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2		N	-0-				-0-
10	0	1024	-0-	1024	2065	1024	2		N	-0-				-0-
11	0	948	-0-	948	3013	948	2		N	-0-				-0-
12	0	969	-0-	969	3982	969	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				-0-
09	0	800	-0-	800	800	800	2		N	-0-				-0-
10	0	638	-0-	638	1438	638	2		N	-0-				-0-
11	0	498	-0-	498	1936	498	2		N	-0-				-0-
12	0	599	-0-	599	2535	599	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-				-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-				-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
09	0	931	-0-	931	931	931	2		N	-0-				-0-
10	0	874	-0-	874	1805	874	2		N	-0-				-0-
11	0	886	-0-	886	2691	886	2		N	-0-				-0-
12	0	853	-0-	853	3544	853	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		C 3	RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERTSON		WELL #:		G 3	RRCID ->	023589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-		
02		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-		
03		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-		
04		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-		
05		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-		
06		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-		
07		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-		
08		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-		
09		0	193	-0-	193	193	193 2		N	-0-		-0-		
10		0	241	-0-	241	434	241 2		N	-0-		-0-		
11		0	220	-0-	220	654	220 2		N	-0-		-0-		
12		0	234	-0-	234	888	234 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERTSON		WELL #:		G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-		
02		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-		
03		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-		
04		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-		
05		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-		
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-		
07		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-		
08		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-		
09		0	623	-0-	623	623	623 2		N	-0-		-0-		
10		0	608	-0-	608	1231	608 2		N	-0-		-0-		
11		0	645	-0-	645	1876	645 2		N	-0-		-0-		
12		0	658	-0-	658	2534	658 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
07		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
09		0	4373	-0-	4373	4373	4373	2		N	-0-			-0-
10		0	4426	-0-	4426	8799	4426	2		N	-0-			-0-
11		0	4166	-0-	4166	12965	4166	2		N	-0-			-0-
12		0	4309	-0-	4309	17274	4309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,349				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
04		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
06		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
07		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09		0	991	-0-	991	991	991	2		N	-0-			-0-
10		0	971	-0-	971	1962	971	2		N	-0-			-0-
11		0	940	-0-	940	2902	940	2		N	-0-			-0-
12		0	978	-0-	978	3880	978	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09		0	245	-0-	245	245	245	2		N	-0-			-0-
10		0	236	-0-	236	481	236	2		N	-0-			-0-
11		0	223	-0-	223	704	223	2		N	-0-			-0-
12		0	201	-0-	201	905	201	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-													
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-													
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-													
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-													
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-													
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-													
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-													
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-													
09	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-			-0-													
10	0	2143	-0-	2143	4258	2143	2			N	-0-			-0-													
11	0	1943	-0-	1943	6201	1943	2			N	-0-			-0-													
12	0	1673	-0-	1673	7874	1673	2			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 23,934														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-													
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-													
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-													
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-													
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	61	1	231	3	N	-0-			-0-													
06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-													
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-													
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-													
09	0	1726	-0-	1726	1726	1726	2			N	-0-			-0-													
10	0	1716	-0-	1716	3442	1716	2			N	-0-			-0-													
11	0	1504	-0-	1504	4946	1504	2			N	-0-			-0-													
12	0	1372	-0-	1372	6318	1372	2			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 17,822														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
09	0	2191	-0-	2191	2191	2191	2		N	-0-			-0-
10	0	2511	-0-	2511	4702	2511	2		N	-0-			-0-
11	0	2413	-0-	2413	7115	2413	2		N	-0-			-0-
12	0	2464	-0-	2464	9579	2464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
09	0	1716	-0-	1716	1716	1716	2		N	-0-			-0-
10	0	1705	-0-	1705	3421	1705	2		N	-0-			-0-
11	0	1472	-0-	1472	4893	1472	2		N	-0-			-0-
12	0	1259	-0-	1259	6152	1259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-			-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-			-0-
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2	N	-0-			-0-
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	-0-			-0-
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2	N	-0-			-0-
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-			-0-
08	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2	N	-0-			-0-
09	0	4600	-0-	4600	4600	4600	2	N	-0-			-0-
10	0	5008	-0-	5008	9608	5008	2	N	-0-			-0-
11	0	5608	-0-	5608	15216	5608	2	N	-0-			-0-
12	0	5415	-0-	5415	20631	5415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-			-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
09	0	3908	-0-	3908	3908	3908	2	N	-0-			-0-
10	0	3837	-0-	3837	7745	3837	2	N	-0-			-0-
11	0	3705	-0-	3705	11450	3705	2	N	-0-			-0-
12	0	3433	-0-	3433	14883	3433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
07		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
09		0	2927	-0-	2927	2927	2927	2		N	-0-			-0-
10		0	2927	-0-	2927	5854	2927	2		N	-0-			-0-
11		0	2831	-0-	2831	8685	2831	2		N	-0-			-0-
12		0	2628	-0-	2628	11313	2628	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,492			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

01		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
02		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
06		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
09		0	957	-0-	957	957	957	2		N	-0-			-0-
10		0	838	-0-	838	1795	838	2		N	-0-			-0-
11		0	792	-0-	792	2587	792	2		N	-0-			-0-
12		0	809	-0-	809	3396	809	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,452			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
02		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
03		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
06		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
07		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
09		0	2701	-0-	2701	2701	2701	2		N	-0-			-0-
10		0	2607	-0-	2607	5308	2607	2		N	-0-			-0-
11		0	2275	-0-	2275	7583	2275	2		N	-0-			-0-
12		0	2243	-0-	2243	9826	2243	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,190			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		0	379	-0-	379	379	379	2		N	-0-			-0-
10		0	492	-0-	492	871	492	2		N	-0-			-0-
11		0	459	-0-	459	1330	459	2		N	-0-			-0-
12		0	422	-0-	422	1752	422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

01		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		0	368	-0-	368	368	368	2		N	-0-			-0-
10		0	425	-0-	425	793	425	2		N	-0-			-0-
11		0	379	-0-	379	1172	379	2		N	-0-			-0-
12		0	333	-0-	333	1505	333	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,642				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
04		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
06		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
07		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09		0	766	-0-	766	766	766	2		N	-0-			-0-
10		0	965	-0-	965	1731	965	2		N	-0-			-0-
11		0	813	-0-	813	2544	813	2		N	-0-			-0-
12		0	808	-0-	808	3352	808	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09		0	233	-0-	233	233	233 2		N	-0-			-0-
10		0	229	-0-	229	462	229 2		N	-0-			-0-
11		0	205	-0-	205	667	205 2		N	-0-			-0-
12		0	214	-0-	214	881	214 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-			-0-
02		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
03		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-			-0-
05		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
06		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
08		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		N	-0-			-0-
09		0	5524	-0-	5524	5524	5524 2		N	-0-			-0-
10		0	5392	-0-	5392	10916	5392 2		N	-0-			-0-
11		0	4704	-0-	4704	15620	4704 2		N	-0-			-0-
12		0	4759	-0-	4759	20379	4759 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

01		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
04		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
05		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
07		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
08		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
09		0	2677	-0-	2677	2677	2677 2		N	-0-			-0-
10		0	2591	-0-	2591	5268	2591 2		N	-0-			-0-
11		0	2457	-0-	2457	7725	2457 2		N	-0-			-0-
12		0	2430	-0-	2430	10155	2430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
09	0	3534	-0-	3534	3534	3534	2		N	-0-			-0-
10	0	3515	-0-	3515	7049	3515	2		N	-0-			-0-
11	0	3250	-0-	3250	10299	3250	2		N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	10557	258	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	0	733	-0-	733	733	733	2		N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	1415	682	2		N	-0-			-0-
11	0	596	-0-	596	2011	596	2		N	-0-			-0-
12	0	693	-0-	693	2704	693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
03		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
07		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09		0	872	-0-	872		872	2		N	-0-			-0-
10		0	739	-0-	739		1611	2		N	-0-			-0-
11		0	788	-0-	788		2399	2		N	-0-			-0-
12		0	573	-0-	573		2972	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,246			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

01		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
02		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
03		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
05		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
07		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
09		0	5783	-0-	5783		5783	2		N	-0-			-0-
10		0	5501	-0-	5501		11284	2		N	-0-			-0-
11		0	5121	-0-	5121		16405	2		N	-0-			-0-
12		0	5319	-0-	5319		21724	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,913			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
09		0	5088	-0-	5088		5088	2		N	-0-			-0-
10		0	4999	-0-	4999		10087	2		N	-0-			-0-
11		0	4475	-0-	4475		14562	2		N	-0-			-0-
12		0	4735	-0-	4735		19297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,519			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
09	0	1761	-0-	1761	1761	1761 2		N	-0-			-0-
10	0	1702	-0-	1702	3463	1702 2		N	-0-			-0-
11	0	1540	-0-	1540	5003	1540 2		N	-0-			-0-
12	0	1560	-0-	1560	6563	1560 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,890										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
09	0	964	-0-	964	964	964 2		N	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886	1850	886 2		N	-0-			-0-
11	0	743	-0-	743	2593	743 2		N	-0-			-0-
12	0	740	-0-	740	3333	740 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,916										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461 1	2121 2	N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	448 1	2533 2	N	-0-			-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	496 1	4018 2	N	-0-			-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	480 1	3839 2	N	-0-			-0-
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	496 1	3834 2	N	-0-			-0-
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	480 1	3630 2	N	-0-			-0-
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	496 1	3659 2	N	-0-			-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496 1	3953 2	N	-0-			-0-
09	0	4275	-0-	4275	4275	480 1	3795 2	N	-0-			-0-
10	0	4337	-0-	4337	8612	496 1	3841 2	N	-0-			-0-
11	0	4154	-0-	4154	12766	480 1	3674 2	N	-0-			-0-
12	0	3639	-0-	3639	16405	496 1	3143 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,845										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2					N	-0-	-0-	
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2					N	-0-	-0-	
03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2					N	-0-	-0-	
04		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2					N	-0-	-0-	
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	2					N	-0-	-0-	
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2					N	-0-	-0-	
07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	2					N	-0-	-0-	
08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2					N	-0-	-0-	
09		0	3467	-0-	3467	3467	3467	3467	2					N	-0-	-0-	
10		0	3380	-0-	3380	6847	3380	3380	2					N	-0-	-0-	
11		0	3003	-0-	3003	9850	3003	3003	2					N	-0-	-0-	
12		0	1523	-0-	1523	11373	1523	1523	2					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,519													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

01		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	-0-	1842	2					N	-0-	-0-	
02		1932 X	944	-0-	-988	-0-	-0-	944	2					N	-0-	-0-	
03		2139 X	1808	-0-	-331	-0-	-0-	1808	2					N	-0-	-0-	
04		1980 X	1800	-0-	-180	-0-	-0-	1800	2					N	-0-	-0-	
05		1953 X	1821	-0-	-132	-0-	-0-	1821	2					N	-0-	-0-	
06		1770 X	1735	-0-	-35	-0-	-0-	1735	2					N	-0-	-0-	
07		1860 X	1763	-0-	-97	-0-	-0-	1763	2					N	-0-	-0-	
08		1860 X	1788	-0-	-72	-0-	-0-	1788	2					N	-0-	-0-	
09		0	1600	-0-	1600	1600	1600	1600	2					N	-0-	-0-	
10		0	1538	-0-	1538	3138	1538	1538	2					N	-0-	-0-	
11		0	1567	-0-	1567	4705	1567	1567	2					N	-0-	-0-	
12		0	1397	-0-	1397	6102	1397	1397	2					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,603													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2					N	-0-	-0-	
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2					N	-0-	-0-	
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2					N	-0-	-0-	
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2					N	-0-	-0-	
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2					N	-0-	-0-	
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2					N	-0-	-0-	
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2					N	-0-	-0-	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2					N	-0-	-0-	
09		0	1592	-0-	1592	1592	1592	1592	2					N	-0-	-0-	
10		0	1601	-0-	1601	3193	1601	1601	2					N	-0-	-0-	
11		0	1544	-0-	1544	4737	1544	1544	2					N	-0-	-0-	
12		0	1682	-0-	1682	6419	1682	1682	2					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,022													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
09	0	3596	-0-	3596	3596	3596	2		N	-0-			-0-
10	0	3569	-0-	3569	7165	3569	2		N	-0-			-0-
11	0	3357	-0-	3357	10522	3357	2		N	-0-			-0-
12	0	3337	-0-	3337	13859	3337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
09	0	4133	-0-	4133	4133	4133	2		N	-0-			-0-
10	0	4153	-0-	4153	8286	4153	2		N	-0-			-0-
11	0	3717	-0-	3717	12003	3717	2		N	-0-			-0-
12	0	3856	-0-	3856	15859	3856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
09	0	742	-0-	742	742	742	2		N	-0-			-0-
10	0	750	-0-	750	1492	750	2		N	-0-			-0-
11	0	679	-0-	679	2171	679	2		N	-0-			-0-
12	0	710	-0-	710	2881	710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-															
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-															
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-															
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-															
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-															
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-															
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-															
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-															
09	0	1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	-0-					-0-															
10	0	1235	-0-	1235	1235	2514	2			N	-0-					-0-															
11	0	1213	-0-	1213	3727	1213	2			N	-0-					-0-															
12	0	1105	-0-	1105	4832	1105	2			N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 14,826																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	2		N	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491	984	491	2		N	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501	1485	501	2		N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	2018	533	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	363	183	2		N	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	550	187	2		N	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	750	200	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	147	74	2		N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	216	69	2		N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	286	70	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-			-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
09	0	3629	-0-	3629	3629	3629 2		N	-0-			-0-
10	0	3670	-0-	3670	7299	3670 2		N	-0-			-0-
11	0	3413	-0-	3413	10712	3413 2		N	-0-			-0-
12	0	3449	-0-	3449	14161	3449 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	1192 2		N	-0-			-0-
10	0	1209	-0-	1209	2401	1209 2		N	-0-			-0-
11	0	1148	-0-	1148	3549	1148 2		N	-0-			-0-
12	0	1238	-0-	1238	4787	1238 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2			-0-
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2			-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			-0-
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			-0-
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2			-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2			-0-
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	2202 2			-0-
10	0	2330	-0-	2330	4532	2330 2			-0-
11	0	2191	-0-	2191	6723	2191 2			-0-
12	0	2027	-0-	2027	8750	2027 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306	- 4810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 2			-0-
02	2156 N	2053	-0-	-103	-0-	2053 2			-0-
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 2			-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			-0-
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217 2			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			-0-
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			-0-
09	0	2342	-0-	2342	2342	2342 2			-0-
10	0	2372	-0-	2372	4714	2372 2			-0-
11	0	2232	-0-	2232	6946	2232 2			-0-
12	0	2267	-0-	2267	9213	2267 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09	0	205	-0-	205	205	205 2		N	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233	438	233 2		N	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218	656	218 2		N	-0-		-0-
12	0	220	-0-	220	876	220 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-	-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-	-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	-0-
09	0	993	-0-	993	993	993 2		N	-0-	-0-
10	0	1025	-0-	1025	2018	1025 2		N	-0-	-0-
11	0	971	-0-	971	2989	971 2		N	-0-	-0-
12	0	163	-0-	163	3152	163 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	49	46	1			3
04		550 X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35	34	1			4
05		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64	55	1			13
06		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1722	2	88	9	N	80	75	1			18
07		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1739	2	61	9	N	55	49	1			24
08		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1418	2	42	9	N	38	49	1			13
09		0	1925	-0-	1925	1925	1867	2	58	9	N	53	52	1			14
10		0	1874	-0-	1874	3799	1801	2	73	9	N	66	53	1			27
11		0	1095	-0-	1095	4894	1037	2	58	9	N	53	66	1			14
12		0	598	-0-	598	5492	563	2	35	9	N	32	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09		0	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
10		0	926	-0-	926	1871	926	2			N	-0-					-0-
11		0	944	-0-	944	2815	944	2			N	-0-					-0-
12		0	979	-0-	979	3794	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GREAT PLAINS-SANFORD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	95	5
04		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	81	10
05		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	53	11
06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	46	11
07		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1002	2	35	9	29	14
08		874 X	874	-0-	-0-	-0-	849	2	25	9	23	8
09		0	1121	-0-	1121	1121	1086	2	35	9	31	9
10		0	1263	-0-	1263	2384	1212	2	51	9	35	20
11		0	1392	-0-	1392	3776	1315	2	77	9	70	30
12		0	1525	-0-	1525	5301	1436	2	89	9	81	16
TOTAL GAS PROD:			11,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			570			

WHITTENBURG												
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITTENBURG												
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SHAFFER-SANFORD																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		330 X	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-				-0-
04		388 X	388	-0-	-0-	-0-		388	2		N	-0-				-0-
05		392 X	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-				-0-
06		336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-				-0-
07		334 X	334	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-				-0-
08		241 X	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-
09		0	278	-0-	278	278		278	2		N	-0-				-0-
10		0	198	-0-	198	476		198	2		N	-0-				-0-
11		0	309	-0-	309	785		309	2		N	-0-				-0-
12		0	283	-0-	283	1068		283	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIZEL-SANFORD																
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		247 X	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-				-0-
04		254 X	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-				-0-
05		313 X	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-				-0-
06		339 X	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-				-0-
07		329 X	329	-0-	-0-	-0-		329	2		N	-0-				-0-
08		258 X	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-				-0-
*09		240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-				-0-
*10		208 X	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-				-0-
*11		154 X	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-				-0-
*12		49 X	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARVER																
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1363	2	32	9	N	29	35	1	10
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1140	2	24	9	N	22	24	1	8
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1316	2	36	9	N	33	31	1	10
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1304	2	24	9	N	22	28	1	4
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1333	2	25	9	N	23	17	1	10
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1358	2	30	9	N	27	25	1	12
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1101	2	22	9	N	20	25	1	7
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1073	2	15	9	N	14	15	1	6
09		0	1084	-0-	1084	1084		1064	2	20	9	N	18	16	1	8
10		0	1085	-0-	1085	2169		1066	2	19	9	N	17	18	1	7
11		0	807	-0-	807	2976		788	2	19	9	N	17	17	1	7
12		0	814	-0-	814	3790		795	2	19	9	N	17	16	1	8
TOTAL GAS PROD:			13,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			259							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENDEKSON-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 023815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	449 2	15 9	N	14	20 1		5
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	317 2	13 9	N	12	8 1		9
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	481 2	19 9	N	17	15 1		11
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	487 2	17 9	N	15	20 1		6
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	465 2	15 9	N	14	11 1		9
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	494 2	13 9	N	12	10 1		11
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	503 2	13 9	N	12	13 1		10
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	464 2	12 9	N	11	10 1		11
*09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	446 2	13 9	N	12	11 1		12
*10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	446 2	14 9	N	13	11 1		14
*11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	501 2	26 9	N	24	15 1		23
*12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	568 2	28 9	N	25	33 1		15
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

SMITH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 023819		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	207 2	8 9	N	7	13 1		3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	234 2	10 9	N	9	5 1		7
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	356 2	13 9	N	12	12 1		7
04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	363 2	12 9	N	11	14 1		4
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	381 2	13 9	N	12	9 1		7
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	484 2	13 9	N	12	9 1		10
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	480 2	13 9	N	12	13 1		9
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	573 2	19 9	N	17	15 1		11
*09	604 X	604	-0-	-0-	-0-	587 2	17 9	N	15	14 1		12
*10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	521 2	17 9	N	15	14 1		13
*11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	384 2	19 9	N	17	13 1		17
*12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	359 2	17 9	N	15	23 1		9
TOTAL GAS PROD:		5,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

MERCHANT, IRA C.		WELL #: 3		RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT, R.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	108	1		31
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	102	1		18
03		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1827	2	90	9	N	82	74	1		26
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1822	2	112	9	N	102	96	1		32
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1846	2	81	9	N	74	78	1		28
06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48	51	1		25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1		18
08		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1330	2	29	9	N	26	19	1		25
09		0	1466	-0-	1466	1466	1411	2	55	9	N	50	45	1		30
10		0	-0-	-0-	-0-	1466					N	64	72	1		22
11		0	863	-0-	863	2329	819	2	44	9	N	40	51	1		11
12		0	909	-0-	909	3238	854	2	55	9	N	50	33	1		28
TOTAL GAS PROD:			12,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			762							

BURNETT																
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	77	1		19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	71	1		11
03		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1359	2	69	9	N	63	55	1		19
04		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1259	2	77	9	N	70	68	1		21
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1264	2	55	9	N	50	53	1		18
06		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1		16
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	27	1		11
08		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	N	21	15	1		17
09		0	615	-0-	615	615	593	2	22	9	N	20	23	1		14
10		0	-0-	-0-	-0-	615					N	31	34	1		11
11		0	391	-0-	391	1006	369	2	22	9	N	20	25	1		6
12		0	639	-0-	639	1645	593	2	46	9	N	42	29	1		19
TOTAL GAS PROD:			8,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			509							

CARVER -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
CARVER -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		448 X	448	-0-	-0-	-0-		429	2	19	9	N	17	20	1	6
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-		375	2	17	9	N	15	15	1	6
03		431 X	431	-0-	-0-	-0-		411	2	20	9	N	18	20	1	4
04		423 X	423	-0-	-0-	-0-		406	2	17	9	N	15	16	1	3
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-		379	2	17	9	N	15	14	1	4
06		272 X	272	-0-	-0-	-0-		264	2	8	9	N	7	7	1	4
07		359 X	359	-0-	-0-	-0-		347	2	12	9	N	11	11	1	4
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-		485	2	20	9	N	18	17	1	5
09		502 X	502	-0-	-0-	-0-		481	2	21	9	N	19	17	1	7
10		512 X	512	-0-	-0-	-0-		490	2	22	9	N	20	19	1	8
11		0	565	-0-	565	565		536	2	29	9	N	26	25	1	9
12		0	516	-0-	516	1081		491	2	25	9	N	23	23	1	9
TOTAL GAS PROD:			5,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			204							

DAVID-HANSEN																
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067																
01		64 X	64	-0-	-0-	-0-		63	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02		73 X	73	-0-	-0-	-0-		72	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03		91 X	91	-0-	-0-	-0-		88	2	3	9	N	3	2	1	1
04		76 X	76	-0-	-0-	-0-		75	2	1	9	N	1	2	1	-0-
05		181 X	181	-0-	-0-	-0-		180	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06		89 X	89	-0-	-0-	-0-		87	2	2	9	N	2	1	1	1
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-		402	2	2	9	N	2	2	1	1
08		292 X	292	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-	1	1	-0-
09		0	75	-0-	75	75		74	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10		0	158	-0-	158	233		156	2	2	9	N	2	1	1	1
11		0	237	-0-	237	470		235	2	2	9	N	2	2	1	1
12		0	137	-0-	137	607		136	2	1	9	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

HERRING																
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401 2	3 9	N	3	4 1	8
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	N	4	4 1	8
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9	N	5	5 1	8
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	N	3	4 1	7
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	1 1	6
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N	3	5 1	4
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	N	2	2 1	4
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	295 2	2 9	N	2	2 1	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			3,231	TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	3	3 1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	N	2	1 1	1
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	N	1	2 1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2	1 1	1
*11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	N	2	3 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1	-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3	2	1	1
09	0	139	-0-	139	139	137	2	2	9	N	2	2	1	1
10	0	124	-0-	124	263	122	2	2	9	N	2	2	1	1
11	0	138	-0-	138	401	135	2	3	9	N	3	3	1	1
12	0	132	-0-	132	533	129	2	3	9	N	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,513				TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
JOHNSON																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON																	
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
09		0	70	-0-	-0-	70		68	2	2	9	N	2				2
10		0	51	-0-	-0-	51		121	2			N	-0-	2	1		-0-
11		0	64	-0-	-0-	64		185	2	4	9	N	4				4
12		0	619	-0-	-0-	619		804	2	34	9	N	31	30	1		5

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JOHNSON																	
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				-0-
09		0	60	-0-	-0-	60		58	2	2	9	N	2				2
10		0	38	-0-	-0-	38		98	2			N	-0-	2	1		-0-
11		0	50	-0-	-0-	50		148	2	3	9	N	3				3
12		0	458	-0-	-0-	458		606	2	23	9	N	21	21	1		3

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	5	1	2
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	4	1	1
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1	2
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	5	1	1
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1	1
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	4	1	3
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	N	5	6	1	2
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4	5	1	1
09	0	242	-0-	242	242	236	2	6	9	N	5	4	1	2
10	0	496	-0-	496	738	492	2	4	9	N	4	4	1	2
11	0	758	-0-	758	1496	751	2	7	9	N	6	6	1	2
12	0	445	-0-	445	1941	439	2	6	9	N	5	5	1	2
TOTAL GAS PROD:		6,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
PHILLIPS, OTIS B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	N		1	1	2 1		-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N		-0-				-0-
09	0	33	-0-	33	33	33 2		N		-0-				-0-
10	0	47	-0-	47	80	46 2	1 9	N		1	1	1 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	80			N		-0-				-0-
12	0	9	-0-	9	89	9 2		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

READ L														
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY														
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
RILEY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797 2	19 9		N	17	20 1		6
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779 2	19 9		N	17	17 1		6
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815 2	21 9		N	19	19 1		6
04	892 X	892	-0-	-0-	-0-	875 2	17 9		N	15	18 1		3
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	860 2	17 9		N	15	11 1		7
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	847 2	18 9		N	16	15 1		8
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	795 2	17 9		N	15	18 1		5
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	834 2	12 9		N	11	11 1		5
09	0	705	-0-	705	705	693 2	12 9		N	11	12 1		4
10	0	854	-0-	854	1559	836 2	18 9		N	16	13 1		7
11	0	947	-0-	947	2506	926 2	21 9		N	19	19 1		7
12	0	896	-0-	896	3402	876 2	20 9		N	18	17 1		8
TOTAL GAS PROD:		10,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

RUSSELL													
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANFORD J1													
WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	55 1		16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	49 1		9
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	869 2	44 9		N	40	36 1		13
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828 2	51 9		N	46	44 1		15
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	759 2	34 9		N	31	33 1		13
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	809 2	21 9		N	19	21 1		11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	15 1		10
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	310 2	9 9		N	8	9 1		9
09	0	238	-0-	238	238	229 2	9 9		N	8	5 1		12
10	0	-0-	-0-	-0-	238				N	32	33 1		11
11	0	662	-0-	662	900	633 2	29 9		N	26	25 1		12
12	0	643	-0-	643	1543	598 2	45 9		N	41	38 1		15
TOTAL GAS PROD:		5,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87	87	1		21	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	82	1		13	
03		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	58	51	1		20	
04		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	94	86	1		28	
05		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75	9	68	71	1		25	
06		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1475	2	41	9	37	42	1		20	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	35	1		19	
08		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	31	26	1		24	
09		0	1041	-0-	1041	1041	1005	2	36	9	33	38	1		19	
10		0	-0-	-0-	-0-	1041				N	40	45	1		14	
11		0	874	-0-	874	1915	834	2	40	9	36	33	1		17	
12		0	739	-0-	739	2654	685	2	54	9	49	47	1		19	
TOTAL GAS PROD:			10,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			641							

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1	-0-	
02		66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
03		80 X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	1	1	-0-	
04		89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1	-0-	
05		164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1	-0-	
06		178 X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	1	1	1	
07		193 X	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1	1	
08		188 X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	1	1	
09		0	182	-0-	182	182	179	2	3	9	N	3	3	1	1	
10		0	200	-0-	200	382	197	2	3	9	N	3	3	1	1	
11		0	189	-0-	189	571	185	2	4	9	N	4	4	1	1	
12		0	158	-0-	158	729	155	2	3	9	N	3	3	1	1	
TOTAL GAS PROD:			1,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			26							

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22	26	1	16	
02		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	N	24	21	1	19	
03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	N	24	31	1	12	
04		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	20	1	12	
05		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	N	20	21	1	11	
06		971 X	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	7	1	12	
07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11	10	1	13	
08		762 X	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	N	12	9	1	16	
09		0	1195	-0-	1195	1195	1180	2	15	9	N	14	17	1	13	
10		0	1381	-0-	1381	2576	1358	2	23	9	N	21	17	1	17	
11		0	1317	-0-	1317	3893	1292	2	25	9	N	23	23	1	17	
12		0	857	-0-	857	4750	836	2	21	9	N	19	24	1	12	
TOTAL GAS PROD:			13,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			218							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	88	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	70	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	176	-0-	176	176	69	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	276	-0-	276	452	68	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	279	-0-	279	731	66	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	209	-0-	209	940	69	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12	27	12	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	36	9	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	42	6	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		117											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02		280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
04		2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06		750 X	261	-0-	-489	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07		775 X	282	-0-	-493	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08		775 X	282	-0-	-493	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09		0	277	-0-	277	277	277	2		N	-0-			-0-
10		0	174	-0-	174	451	174	2		N	-0-			-0-
11		0	228	-0-	228	679	228	2		N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13	692	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,659											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
04		2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09		0	277	-0-	277	277	277	2		N	-0-			-0-
10		0	174	-0-	174	451	174	2		N	-0-			-0-
11		0	228	-0-	228	679	228	2		N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13	692	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,659											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
09		0	916	-0-	916	916	916	2		N	-0-			-0-
10		0	1055	-0-	1055	1971	1055	2		N	-0-			-0-
11		0	1150	-0-	1150	3121	1150	2		N	-0-			-0-
12		0	1203	-0-	1203	4324	1203	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,390											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2			N	-0-	-0-
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2			N	-0-	-0-
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2			N	-0-	-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			N	-0-	-0-
05		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2			N	-0-	-0-
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2			N	-0-	-0-
07		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2			N	-0-	-0-
08		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2			N	-0-	-0-
09		0	4760	-0-	4760	4760	4760 2			N	-0-	-0-
10		0	4837	-0-	4837	9597	4837 2			N	-0-	-0-
11		0	4454	-0-	4454	14051	4454 2			N	-0-	-0-
12		0	4332	-0-	4332	18383	4332 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT L UNIT												
WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2			N	-0-	-0-
03		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
04		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-	-0-
05		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
06		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-	-0-
07		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
08		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-	-0-
09		0	2362	-0-	2362	2362	2362 2			N	-0-	-0-
10		0	2403	-0-	2403	4765	2403 2			N	-0-	-0-
11		0	2224	-0-	2224	6989	2224 2			N	-0-	-0-
12		0	2188	-0-	2188	9177	2188 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEAHL, G. W. -8-												
WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
MCCOY			WELL #:		1	RRCID -> 024019			COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			956		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAUCHAMP			WELL #:		P 1 R	RRCID -> 024023			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-				-0-
03		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-				-0-
04		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-				-0-
05		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	N	-0-				-0-
06		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	159	1	1007	2	N	-0-				-0-
07		1829 N	1547	-0-	-282	-0-	125	1	1422	2	N	-0-				-0-
08		1302 N	607	-0-	-695	-0-	78	1	529	2	N	-0-				-0-
09		0	1807	-0-	1807	1807	207	1	1600	2	N	-0-				-0-
10		0	975	-0-	975	2782	217	1	758	2	N	-0-				-0-
11		0	935	-0-	935	3717	133	1	802	2	N	-0-				-0-
12		0	1860	-0-	1860	5577	217	1	1643	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEDNORZ, J. G.			WELL #:		T 1	RRCID -> 024024			COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620 1	709 2		N	-0-	-0-
02		1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560 1	880 2		N	-0-	-0-
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	620 1	1126 2		N	-0-	-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	600 1	1085 2		N	-0-	-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	620 1	1086 2		N	-0-	-0-
06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	600 1	1033 2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	620 1	1074 2		N	-0-	-0-
08		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	620 1	1038 2		N	-0-	-0-
09		0	1623	-0-	1623	1623	600 1	1023 2		N	-0-	-0-
10		0	1537	-0-	1537	3160	620 1	917 2		N	-0-	-0-
11		0	1615	-0-	1615	4775	600 1	1015 2		N	-0-	-0-
12		0	1494	-0-	1494	6269	620 1	874 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENNETT-SNEED												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2759 X	1500	-0-	-1259	-0-	1500 2			N	-0-	-0-
02		2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119 1	607 2		N	-0-	-0-
03		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	302 1	1944 2		N	-0-	-0-
04		2310 X	1968	-0-	-342	-0-	347 1	1621 2		N	-0-	-0-
05		2387 X	2329	-0-	-58	-0-	403 1	1926 2		N	-0-	-0-
06		2160 X	1945	-0-	-215	-0-	368 1	1577 2		N	-0-	-0-
07		2232 X	2056	-0-	-176	-0-	390 1	1666 2		N	-0-	-0-
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	338 1	2266 2		N	-0-	-0-
09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	390 1	1963 2		N	-0-	-0-
10		0	1393	-0-	1393	1393	312 1	1081 2		N	-0-	-0-
11		0	1800	-0-	1800	3193	390 1	1410 2		N	-0-	-0-
12		0	364	-0-	364	3557	364 1			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			N	-0-	-0-
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-	-0-
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
06		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
07		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
08		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-	-0-
09		0	1236	-0-	1236	1236	1236 2			N	-0-	-0-
10		0	1236	-0-	1236	2472	1236 2			N	-0-	-0-
11		0	1127	-0-	1127	3599	1127 2			N	-0-	-0-
12		0	1178	-0-	1178	4777	1178 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09		0	1503	-0-	1503	1503	1503	2			N	-0-					-0-
10		0	2017	-0-	2017	3520	2017	2			N	-0-					-0-
11		0	1782	-0-	1782	5302	1782	2			N	-0-					-0-
12		0	1919	-0-	1919	7221	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

01		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-					-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-					-0-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-					-0-
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-					-0-
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	575	1	2804	2	N	-0-					-0-
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	619	1	2884	2	N	-0-					-0-
09		0	3332	-0-	3332	3332	597	1	2735	2	N	-0-					-0-
10		0	3413	-0-	3413	6745	620	1	2793	2	N	-0-					-0-
11		0	3121	-0-	3121	9866	559	1	2562	2	N	-0-					-0-
12		0	3360	-0-	3360	13226	620	1	2740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

01		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09		0	1993	-0-	1993	1993	1993	2			N	-0-					-0-
10		0	1934	-0-	1934	3927	1934	2			N	-0-					-0-
11		0	1804	-0-	1804	5731	1804	2			N	-0-					-0-
12		0	1922	-0-	1922	7653	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2381 - 2940						
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			13
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45	1			13
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44	1			14
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			8
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31	29	1			10
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	714	2	34	9	N	31	28	1			13
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17	14	1			16
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N	22	28	1			10
09	0	725	-0-	725	725	700	2	25	9	N	23	29	1			4
10	0	721	-0-	721	1446	691	2	30	9	N	27	14	1			17
11	0	683	-0-	683	2129	646	2	37	9	N	34	41	1			10
12	0	618	-0-	618	2747	567	2	51	9	N	46	41	1			15
TOTAL GAS PROD:		8,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		397								

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2245 - 3950						
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387	1	802	2	N	31	36	1			11
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	1			11
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1			11
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	388	1	863	2	N	32	36	1			7
05	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25	24	1			8
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	388	1	883	2	N	25	23	1			10
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	400	1	935	2	N	15	12	1			13
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	402	1	925	2	N	19	23	1			9
09	0	1267	-0-	1267	1267	382	1	865	2	N	18	24	1			3
10	0	1330	-0-	1330	2597	401	1	904	2	N	23	12	1			14
11	0	1272	-0-	1272	3869	390	1	851	2	N	28	34	1			8
12	0	1266	-0-	1266	5135	398	1	826	2	N	38	34	1			12
TOTAL GAS PROD:		15,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2345	-	3200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		893 X	893	-0-	-0-	-0-	836 2	57 9	N	52	61 1		18
02		797 X	797	-0-	-0-	-0-	729 2	68 9	N	62	62 1		18
03		916 X	916	-0-	-0-	-0-	848 2	68 9	N	62	61 1		19
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	833 2	58 9	N	53	61 1		11
05		944 X	944	-0-	-0-	-0-	897 2	47 9	N	43	40 1		14
06		889 X	889	-0-	-0-	-0-	843 2	46 9	N	42	39 1		17
07		977 X	977	-0-	-0-	-0-	949 2	28 9	N	25	20 1		22
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	893 2	35 9	N	32	39 1		15
09		0	915	-0-	915		881 2	34 9	N	31	40 1		6
10		0	909	-0-	909		867 2	42 9	N	38	20 1		24
11		0	818	-0-	818		767 2	51 9	N	46	57 1		13
12		0	783	-0-	783		3425	713 2	70 9	N	64	57 1	20

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	365	-0-	365	365	365 2		N	-0-	-0-
11	0	590	-0-	590	955	590 2		N	-0-	-0-
12	0	370	-0-	370	1325	370 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, S. B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		851 X	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32
02		824 X	824	-0-	-0-	-0-	781	2	43	9	N	39
03		867 X	867	-0-	-0-	-0-	824	2	43	9	N	39
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
05		931 X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	800	2	31	9	N	28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		0	1268	-0-	1268	1268	1236	2	32	9	N	29
12		0	226	-0-	226	1494	181	2	45	9	N	41
TOTAL GAS PROD:			5,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			345					

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A												
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	191
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	228
03		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	226
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3674	2	215	9	N	195
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3970	2	171	9	N	155
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3678	2	173	9	N	157
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4103	2	97	9	N	88
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4024	2	128	9	N	116
09		0	4075	-0-	4075	4075	3950	2	125	9	N	114
10		0	4133	-0-	4133	8208	3980	2	153	9	N	139
11		0	3812	-0-	3812	12020	3626	2	186	9	N	169
12		0	3797	-0-	3797	15817	3540	2	257	9	N	234
TOTAL GAS PROD:			47,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,012					

BURNETT, M. C.												
WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750												
01		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-
02		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	N	-0-
03		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	397	1	891	2	N	-0-
04		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	390	1	882	2	N	-0-
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	391	1	871	2	N	-0-
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-
07		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	383	1	872	2	N	-0-
08		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	402	1	852	2	N	-0-
09		0	1177	-0-	1177	1177	379	1	798	2	N	-0-
10		0	1324	-0-	1324	2501	382	1	942	2	N	-0-
11		0	968	-0-	968	3469	288	1	680	2	N	-0-
12		0	1265	-0-	1265	4734	358	1	907	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
03		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
04		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
05		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
07		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
08		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
09		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
10		0	1866	-0-	1866	1866	1866	2	N	-0-			-0-
11		0	1787	-0-	1787	3653	1787	2	N	-0-			-0-
12		0	1730	-0-	1730	5383	1730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
03		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
04		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
05		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
06		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
07		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
08		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
09		0	644	-0-	644	644	644	2	N	-0-			-0-
10		0	615	-0-	615	1259	615	2	N	-0-			-0-
11		0	585	-0-	585	1844	585	2	N	-0-			-0-
12		0	605	-0-	605	2449	605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09	0	754	-0-	754	754	754	2		N	-0-			-0-
10	0	757	-0-	757	1511	757	2		N	-0-			-0-
11	0	641	-0-	641	2152	641	2		N	-0-			-0-
12	0	955	-0-	955	3107	955	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,606			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	1554	2		N	-0-			-0-
10	0	1397	-0-	1397	2951	1397	2		N	-0-			-0-
11	0	1379	-0-	1379	4330	1379	2		N	-0-			-0-
12	0	1498	-0-	1498	5828	1498	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,103			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
07	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
10	0	518	-0-	518	518	518	2		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	980	462	2		N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1343	363	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,585			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
02		958 X	958	-0-	-0-	-0-	353	1	605	2	N	-0-				-0-
03		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	403	1	892	2	N	-0-				-0-
04		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N	-0-				-0-
05		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	392	1	676	2	N	-0-				-0-
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
07		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-				-0-
08		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	402	1	804	2	N	-0-				-0-
09		0	1164	-0-	1164	1164	390	1	774	2	N	-0-				-0-
10		0	1190	-0-	1190	2354	403	1	787	2	N	-0-				-0-
11		0	1006	-0-	1006	3360	372	1	634	2	N	-0-				-0-
12		0	1004	-0-	1004	4364	384	1	620	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

01		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
02		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
05		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
09		0	1276	-0-	1276	1276	1276	2			N	-0-				-0-
10		0	1317	-0-	1317	2593	1317	2			N	-0-				-0-
11		0	1182	-0-	1182	3775	1182	2			N	-0-				-0-
12		0	1155	-0-	1155	4930	1155	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09	0	439	-0-	439	439	439	2		N	-0-			-0-
10	0	451	-0-	451	890	451	2		N	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1350	460	2		N	-0-			-0-
12	0	467	-0-	467	1817	467	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,769											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2		N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	1087	394	2		N	-0-			-0-
11	0	649	-0-	649	1736	649	2		N	-0-			-0-
12	0	689	-0-	689	2425	689	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,141											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	0	752	-0-	752	752	752	2		N	-0-			-0-
10	0	632	-0-	632	1384	632	2		N	-0-			-0-
11	0	644	-0-	644	2028	644	2		N	-0-			-0-
12	0	737	-0-	737	2765	737	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,535											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
08	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
10	0	0	-0-	2394	2394	2394	2		N	-0-			-0-
11	0	2361	-0-	2361	4755	2361	2		N	-0-			-0-
12	0	1705	-0-	1705	6460	1705	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,300											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09	0	581	-0-	581	581	581	2		N	-0-			-0-
10	0	627	-0-	627	1208	627	2		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1782	574	2		N	-0-			-0-
12	0	377	-0-	377	2159	377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,223											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	9	-0-	-1231	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	1349	-0-	1349	1349	1349	2		N	-0-			-0-
11	0	1446	-0-	1446	2795	1446	2		N	-0-			-0-
12	0	1072	-0-	1072	3867	1072	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,863											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	464	2		N	-0-			-0-
10	0	476	-0-	476	940	476	2		N	-0-			-0-
11	0	421	-0-	421	1361	421	2		N	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441	1802	441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	0	989	-0-	989	989	989	2		N	-0-			-0-
10	0	1093	-0-	1093	2082	1093	2		N	-0-			-0-
11	0	902	-0-	902	2984	902	2		N	-0-			-0-
12	0	1042	-0-	1042	4026	1042	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2		N	-0-			-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N	-0-			-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2		N	-0-			-0-
09	0	6866	-0-	6866	6866	6866	2		N	-0-			-0-
10	0	7234	-0-	7234	14100	7234	2		N	-0-			-0-
11	0	6538	-0-	6538	20638	6538	2		N	-0-			-0-
12	0	7132	-0-	7132	27770	7132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	410	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	0		2966	-0-	2966	2966	600	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	0		1846	-0-	1846	4812	500	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	0		2418	-0-	2418	7230	530	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	0		1888	-0-	1888	9118	540	1	1348	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	385	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	564	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	561	1	642	2	N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	610	1	657	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	100	1	67	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		802	-0-	802	802	286	1	516	2	N	-0-					-0-
11	0		1252	-0-	1252	2054	452	1	800	2	N	-0-					-0-
12	0		1262	-0-	1262	3316	560	1	702	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	553	-0-	-617	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	0		1151	-0-	1151	1151	1151	2			N	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	1553	402	2			N	-0-					-0-
11	0		792	-0-	792	2345	792	2			N	-0-					-0-
12	0		523	-0-	523	2868	523	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-
02		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
03		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	271	1	1279	2	N	-0-				-0-
04		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	311	1	1234	2	N	-0-				-0-
05		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	305	1	809	2	N	-0-				-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	343	1	1445	2	N	-0-				-0-
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
09		0	1446	-0-	1446	1446	321	1	1125	2	N	-0-				-0-
10		0	1093	-0-	1093	2539	343	1	750	2	N	-0-				-0-
11		0	926	-0-	926	3465	926	2			N	-0-				-0-
12		0	2064	-0-	2064	5529	382	1	1682	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,702	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
02		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	208	1	1235	2	N	-0-				-0-
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	346	1	2552	2	N	-0-				-0-
04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	291	1	2216	2	N	-0-				-0-
05		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	403	1	2371	2	N	-0-				-0-
06		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	273	1	1333	2	N	-0-				-0-
07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	371	1	2431	2	N	-0-				-0-
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	403	1	2562	2	N	-0-				-0-
09		0	2413	-0-	2413	2413	390	1	2023	2	N	-0-				-0-
10		0	1654	-0-	1654	4067	377	1	1277	2	N	-0-				-0-
11		0	2412	-0-	2412	6479	384	1	2028	2	N	-0-				-0-
12		0	1101	-0-	1101	7580	40	1	1061	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,777	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-
02		353 X	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-				-0-
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	386	1	1089	2	N	-0-				-0-
04		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	385	1	970	2	N	-0-				-0-
05		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	403	1	861	2	N	-0-				-0-
06		1200 N	838	-0-	-362	-0-	241	1	597	2	N	-0-				-0-
07		1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	364	1	1712	2	N	-0-				-0-
09		0	1861	-0-	1861	1861	390	1	1471	2	N	-0-				-0-
10		0	1289	-0-	1289	3150	332	1	957	2	N	-0-				-0-
11		0	1249	-0-	1249	4399	280	1	969	2	N	-0-				-0-
12		0	1345	-0-	1345	5744	351	1	994	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,039	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	716	1	2589	2	N	-0-		-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	837	1	3063	2	N	-0-		-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	810	1	3017	2	N	-0-		-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	837	1	3089	2	N	-0-		-0-
06	3780 X	2533	-0-	-1247	-0-	567	1	1966	2	N	-0-		-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	824	1	3481	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3923	-0-	-14	-0-	837	1	3086	2	N	-0-		-0-
09	0	3614	-0-	3614	3614	810	1	2804	2	N	-0-		-0-
10	0	2479	-0-	2479	6093	783	1	1696	2	N	-0-		-0-
11	0	3419	-0-	3419	9512	810	1	2609	2	N	-0-		-0-
12	0	3731	-0-	3731	13243	812	1	2919	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	400	1	1296	2	N	-0-		-0-
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	578	1	1803	2	N	-0-		-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	562	1	1620	2	N	-0-		-0-
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	585	1	1713	2	N	-0-		-0-
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	461	1	1853	2	N	-0-		-0-
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	620	1	1941	2	N	-0-		-0-
09	0	2319	-0-	2319	2319	600	1	1719	2	N	-0-		-0-
10	0	820	-0-	820	3139	480	1	340	2	N	-0-		-0-
11	0	1955	-0-	1955	5094	480	1	1475	2	N	-0-		-0-
12	0	2336	-0-	2336	7430	540	1	1796	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	246 1	1162 2	N	-0-			-0-
04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	269 1	1070 2	N	-0-			-0-
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	295 1	781 2	N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	277 1	1167 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
09	0	1258	-0-	1258	1258	279 1	979 2	N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	2140	277 1	605 2	N	-0-			-0-
11	0	649	-0-	649	2789	649 2		N	-0-			-0-
12	0	1288	-0-	1288	4077	238 1	1050 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	242 1	1206 2	N	-0-			-0-
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	397 1	2077 2	N	-0-			-0-
04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	390 1	1755 2	N	-0-			-0-
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	390 1	1716 2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1300	-0-	-860	-0-	250 1	1050 2	N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	397 1	1926 2	N	-0-			-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	397 1	1812 2	N	-0-			-0-
09	0	2053	-0-	2053	2053	390 1	1663 2	N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	2238	169 1	16 2	N	-0-			-0-
11	0	586	-0-	586	2824	267 1	319 2	N	-0-			-0-
12	0	2252	-0-	2252	5076	403 1	1849 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	1117	-0-	1117	1117	314 1	803 2	N	-0-			-0-
11	0	500	-0-	500	1617	190 1	310 2	N	-0-			-0-
12	0	920	-0-	920	2537	510 1	410 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02		986 X	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-					-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-					-0-
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	390	1	1582	2	N	-0-					-0-
05		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-					-0-
06		2160 N	1119	-0-	-1041	-0-	189	1	930	2	N	-0-					-0-
07		2046 N	1838	-0-	-208	-0-	325	1	1513	2	N	-0-					-0-
08		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	403	1	1531	2	N	-0-					-0-
09		0	1780	-0-	1780	1780	390	1	1390	2	N	-0-					-0-
10		0	168	-0-	168	1948	156	1	12	2	N	-0-					-0-
11		0	559	-0-	559	2507	267	1	292	2	N	-0-					-0-
12		0	403	-0-	403	2910	403	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

01		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-	378	1	489	2	N	-0-					-0-
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	250	1	551	2	N	-0-					-0-
05		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	620	1	968	2	N	-0-					-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	600	1	820	2	N	-0-					-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	620	1	963	2	N	-0-					-0-
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	620	1	1132	2	N	-0-					-0-
09		0	1742	-0-	1742	1742	600	1	1142	2	N	-0-					-0-
10		0	1099	-0-	1099	2841	620	1	479	2	N	-0-					-0-
11		0	1542	-0-	1542	4383	600	1	942	2	N	-0-					-0-
12		0	1546	-0-	1546	5929	620	1	926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					-0-
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1734	2	N	-0-					-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	2	N	-0-					-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	N	-0-					-0-
08		1953 N	1535	-0-	-418	-0-	217	1	1318	2	N	-0-					-0-
09		0	1437	-0-	1437	1437	210	1	1227	2	N	-0-					-0-
10		0	932	-0-	932	2369	207	1	725	2	N	-0-					-0-
11		0	1443	-0-	1443	3812	210	1	1233	2	N	-0-					-0-
12		0	1387	-0-	1387	5199	217	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	263	1	1543	2	N	-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	310	1	1418	2	N	-0-
09		0	1532	-0-	1532	1532	294	1	1238	2	N	-0-
10		0	1147	-0-	1147	2679	295	1	852	2	N	-0-
11		0	1500	-0-	1500	4179	295	1	1205	2	N	-0-
12		0	1628	-0-	1628	5807	310	1	1318	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COON, R. S.												
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
02		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
05		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-
08		1240 N	1033	-0-	-207	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
09		0	937	-0-	937	937	937	2		N	-0-	-0-
10		0	470	-0-	470	1407	470	2		N	-0-	-0-
11		0	902	-0-	902	2309	902	2		N	-0-	-0-
12		0	758	-0-	758	3067	758	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COON, R. S.												
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	473 1	789 2		N	-0-			-0-
03		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	837 1	1363 2		N	-0-			-0-
04		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	770 1	1113 2		N	-0-			-0-
05		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	691 1	907 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1534	-0-	-266	-0-	621 1	913 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	901	-0-	-959	-0-	358 1	543 2		N	-0-			-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	770 1	1301 2		N	-0-			-0-
09		0	1911	-0-	1911	1911	810 1	1101 2		N	-0-			-0-
10		0	1695	-0-	1695	3606	824 1	871 2		N	-0-			-0-
11		0	1887	-0-	1887	5493	797 1	1090 2		N	-0-			-0-
12		0	1600	-0-	1600	7093	718 1	882 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,907	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-			-0-
02		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	316 1	926 2		N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	316 1	927 2		N	-0-			-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	335 1	997 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	311 1	859 2		N	-0-			-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
09		0	1280	-0-	1280	1280	330 1	950 2		N	-0-			-0-
10		0	1014	-0-	1014	2294	340 1	674 2		N	-0-			-0-
11		0	848	-0-	848	3142	848 2			N	-0-			-0-
12		0	1193	-0-	1193	4335	308 1	885 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,041	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		762 X	762	-0-	-0-	-0-	94 1	668 2		N	-0-			-0-
04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	330 1	1790 2		N	-0-			-0-
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	341 1	1862 2		N	-0-			-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	185 1	848 2		N	-0-			-0-
07		2201 N	1914	-0-	-287	-0-	341 1	1573 2		N	-0-			-0-
08		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	341 1	1556 2		N	-0-			-0-
09		0	1780	-0-	1780	1780	330 1	1450 2		N	-0-			-0-
10		0	807	-0-	807	2587	336 1	471 2		N	-0-			-0-
11		0	297	-0-	297	2884	297 1			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	2884				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,858	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	194	1	629	2	N	-0-			-0-
03		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-			-0-
04		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	N	-0-			-0-
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	341	1	1569	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1577	-0-	-43	-0-	325	1	1252	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	341	1	1183	2	N	-0-			-0-
08		1674 N	360	-0-	-1314	-0-	341	1	19	2	N	-0-			-0-
09		0	1700	-0-	1700	1700	325	1	1375	2	N	-0-			-0-
10		0	739	-0-	739	2439	304	1	435	2	N	-0-			-0-
11		0	523	-0-	523	2962	523	2			N	-0-			-0-
12		0	692	-0-	692	3654	692	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		999 X	999	-0-	-0-	-0-	150	1	849	2	N	-0-			-0-
05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	334	1	1777	2	N	-0-			-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	242	1	1086	2	N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	325	1	1724	2	N	-0-			-0-
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	377	1	1892	2	N	-0-			-0-
09		0	2219	-0-	2219	2219	384	1	1835	2	N	-0-			-0-
10		0	1354	-0-	1354	3573	208	1	1146	2	N	-0-			-0-
11		0	2246	-0-	2246	5819	390	1	1856	2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	5819					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-				-0-
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	862	2	N	-0-			-0-
03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	N	-0-			-0-
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	228	1	1265	2	N	-0-			-0-
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	403	1	2034	2	N	-0-			-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	351	1	1802	2	N	-0-			-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	2	N	-0-			-0-
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	388	1	2299	2	N	-0-			-0-
09		0	2695	-0-	2695	2695	390	1	2305	2	N	-0-			-0-
10		0	1908	-0-	1908	4603	397	1	1511	2	N	-0-			-0-
11		0	2289	-0-	2289	6892	384	1	1905	2	N	-0-			-0-
12		0	2451	-0-	2451	9343	387	1	2064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-	1290 2	-0-
03		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	1334 2	-0-
04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	1152 2	-0-
05		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	304	1	N	-0-	946 2	-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	351	1	N	-0-	1196 2	-0-
07		1581 N	767	-0-	-814	-0-	182	1	N	-0-	585 2	-0-
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
09		0	1374	-0-	1374	1374	228	1	N	-0-	1146 2	-0-
10		0	1401	-0-	1401	2775	397	1	N	-0-	1004 2	-0-
11		0	1184	-0-	1184	3959	384	1	N	-0-	800 2	-0-
12		0	920	-0-	920	4879	346	1	N	-0-	574 2	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	82 2	-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	2335 2	-0-
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-	2530 2	-0-
05		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-	2646 2	-0-
06		2250 X	1623	-0-	-627	-0-	176	1	N	-0-	1447 2	-0-
07		2914 X	2509	-0-	-405	-0-	298	1	N	-0-	2211 2	-0-
08		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	304	1	N	-0-	2140 2	-0-
09		0	2271	-0-	2271	2271	296	1	N	-0-	1975 2	-0-
10		0	1362	-0-	1362	3633	302	1	N	-0-	1060 2	-0-
11		0	1887	-0-	1887	5520	300	1	N	-0-	1587 2	-0-
12		0	1768	-0-	1768	7288	310	1	N	-0-	1458 2	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
02		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
03		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	521	1	N	-0-	1529 2	-0-
04		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-	1448 2	-0-
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-	1494 2	-0-
06		1980 N	1683	-0-	-297	-0-	447	1	N	-0-	1236 2	-0-
07		2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1361	-0-	-623	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	1383 2	-0-
10		0	1442	-0-	1442	1442	484	1	N	-0-	958 2	-0-
11		0	1309	-0-	1309	2751	1309	2	N	-0-		-0-
12		0	2052	-0-	2052	4803	529	1	N	-0-	1523 2	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
02		855 X	855	-0-	-0-	-0-	189 1	666 2	N	-0-		-0-
03		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	397 1	1420 2	N	-0-		-0-
04		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	236 1	797 2	N	-0-		-0-
05		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-
06		1440 N	1309	-0-	-131	-0-	203 1	1106 2	N	-0-		-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	356 1	1146 2	N	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	332 1	1121 2	N	-0-		-0-
09		0	1288	-0-	1288	1288	299 1	989 2	N	-0-		-0-
10		0	1027	-0-	1027	2315	401 1	626 2	N	-0-		-0-
11		0	1178	-0-	1178	3493	390 1	788 2	N	-0-		-0-
12		0	908	-0-	908	4401	403 1	505 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

01		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	113 1	468 2	N	-0-		-0-
03		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	226 1	2135 2	N	-0-		-0-
04		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	380 1	1688 2	N	-0-		-0-
05		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	1261	-0-	-989	-0-	159 1	1102 2	N	-0-		-0-
07		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	403 1	2276 2	N	-0-		-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	403 1	1868 2	N	-0-		-0-
09		0	2121	-0-	2121	2121	390 1	1731 2	N	-0-		-0-
10		0	1677	-0-	1677	3798	397 1	1280 2	N	-0-		-0-
11		0	2103	-0-	2103	5901	390 1	1713 2	N	-0-		-0-
12		0	1844	-0-	1844	7745	403 1	1441 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
02		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	432 1	1461 2	N	-0-		-0-
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	824 1	2244 2	N	-0-		-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	810 1	2086 2	N	-0-		-0-
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	837 1	2074 2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2608	-0-	-212	-0-	756 1	1852 2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	837 1	1971 2	N	-0-		-0-
08		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	810 1	2175 2	N	-0-		-0-
09		0	2829	-0-	2829	2829	810 1	2019 2	N	-0-		-0-
10		0	2192	-0-	2192	5021	810 1	1382 2	N	-0-		-0-
11		0	2687	-0-	2687	7708	797 1	1890 2	N	-0-		-0-
12		0	2769	-0-	2769	10477	800 1	1969 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	N	-0-		-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	-0-		-0-
04		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	600	1	1259	2	N	-0-		-0-
05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	574	1	1155	2	N	-0-		-0-
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	620	1	1200	2	N	-0-		-0-
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	620	1	1180	2	N	-0-		-0-
09		0	1686	-0-	1686	1686	600	1	1086	2	N	-0-		-0-
10		0	1208	-0-	1208	2894	620	1	588	2	N	-0-		-0-
11		0	1615	-0-	1615	4509	600	1	1015	2	N	-0-		-0-
12		0	1479	-0-	1479	5988	620	1	859	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

01		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09		0	674	-0-	674	674	674	2		N	-0-			-0-
10		0	697	-0-	697	1371	697	2		N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608	1979	608	2		N	-0-			-0-
12		0	658	-0-	658	2637	658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

01		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	-0-		-0-
03		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-		-0-
04		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-		-0-
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	358	1	1026	2	N	-0-		-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-		-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-		-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	2	N	-0-		-0-
09		0	1530	-0-	1530	1530	390	1	1140	2	N	-0-		-0-
10		0	1046	-0-	1046	2576	403	1	643	2	N	-0-		-0-
11		0	1686	-0-	1686	4262	390	1	1296	2	N	-0-		-0-
12		0	1318	-0-	1318	5580	403	1	915	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-					-0-		
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	N	-0-					-0-		
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1917	2	N	-0-					-0-		
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1719	2	N	-0-					-0-		
09	0	1794	-0-	-0-	1794	1794	390	1	1404	2	N	-0-					-0-		
10	0	1264	-0-	-0-	1264	3058	177	1	1087	2	N	-0-					-0-		
11	0	1830	-0-	-0-	1830	4888	384	1	1446	2	N	-0-					-0-		
12	0	1613	-0-	-0-	1613	6501	345	1	1268	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,872															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-		
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1430	2	N	-0-					-0-		
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-					-0-		
04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-					-0-		
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1800	2	N	-0-					-0-		
06	2190 N	1871	-0-	-0-	-319	-0-	333	1	1538	2	N	-0-					-0-		
07	2263 N	2172	-0-	-0-	-91	-0-	364	1	1808	2	N	-0-					-0-		
08	2201 N	2135	-0-	-0-	-66	-0-	403	1	1732	2	N	-0-					-0-		
09	0	2014	-0-	-0-	2014	2014	384	1	1630	2	N	-0-					-0-		
10	0	1439	-0-	-0-	1439	3453	172	1	1267	2	N	-0-					-0-		
11	0	1980	-0-	-0-	1980	5433	348	1	1632	2	N	-0-					-0-		
12	0	1781	-0-	-0-	1781	7214	290	1	1491	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,749															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	549	1	3847	2	N		-0-
08	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	2	N		-0-
09	0	7702	-0-	7702	7702	780	1	6922	2	N		-0-
10	0	4389	-0-	4389	12091	365	1	4024	2	N		-0-
11	0	7413	-0-	7413	19504	810	1	6603	2	N		-0-
12	0	7261	-0-	7261	26765	716	1	6545	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,965			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		446 X	446	-0-	-0-	-0-		446	2	N	-0-			-0-	
07		717 X	717	-0-	-0-	-0-		717	2	N	-0-			-0-	
08		738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	2	N	-0-			-0-	
09		0	553	-0-	553	553		553	2	N	-0-			-0-	
10		0	914	-0-	914	1467		914	2	N	-0-			-0-	
11		0	727	-0-	727	2194		727	2	N	-0-			-0-	
12		0	379	-0-	379	2573		379	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,640											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		586 X	586	-0-	-0-	-0-		586	2	N	-0-			-0-	
02		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		398	1	869	2	N	-0-	-0-	
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		610	1	2593	2	N	-0-	-0-	
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		580	1	2661	2	N	-0-	-0-	
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		620	1	2831	2	N	-0-	-0-	
06		3090 X	2374	-0-	-716	-0-		600	1	1774	2	N	-0-	-0-	
07		3348 X	2652	-0-	-696	-0-		620	1	2032	2	N	-0-	-0-	
08		3441 X	3185	-0-	-256	-0-		620	1	2565	2	N	-0-	-0-	
09		0	2477	-0-	2477	2477		600	1	1877	2	N	-0-	-0-	
10		0	1905	-0-	1905	4382		620	1	1285	2	N	-0-	-0-	
11		0	1835	-0-	1835	6217		600	1	1235	2	N	-0-	-0-	
12		0	2379	-0-	2379	8596		620	1	1759	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,555											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
03		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
04		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-	
05		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-	
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
07		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
08		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
09		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
10		0	401	-0-	401	401	401	2		N	-0-			-0-	
11		0	337	-0-	337	738	337	2		N	-0-			-0-	
12		0	773	-0-	773	1511	773	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,253											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

01		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-	
02		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-	
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-	
04		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-	
05		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-	
06		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-	
07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-	
08		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-	
09		0	1263	-0-	1263	1263	1263	2		N	-0-			-0-	
10		0	285	-0-	285	1548	285	2		N	-0-			-0-	
11		0	876	-0-	876	2424	876	2		N	-0-			-0-	
12		0	832	-0-	832	3256	832	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,284											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
07		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-	
08		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-	
09		0	751	-0-	751	751	751	2		N	-0-			-0-	
10		0	204	-0-	204	955	204	2		N	-0-			-0-	
11		0	645	-0-	645	1600	645	2		N	-0-			-0-	
12		0	751	-0-	751	2351	751	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
02		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-		-0-
03		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-		-0-
04		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-		-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-		-0-
06		2940 X	2918	-0-	-22	-0-	512	1	2406	2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	520	1	2826	2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3685	-0-	-4	-0-	606	1	3079	2	N	-0-		-0-
09		0	3514	-0-	3514	3514	600	1	2914	2	N	-0-		-0-
10		0	2464	-0-	2464	5978	610	1	1854	2	N	-0-		-0-
11		0	3178	-0-	3178	9156	588	1	2590	2	N	-0-		-0-
12		0	3099	-0-	3099	12255	617	1	2482	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,871	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
04		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09		0	861	-0-	861	861	861	2		N	-0-			-0-
10		0	895	-0-	895	1756	895	2		N	-0-			-0-
11		0	852	-0-	852	2608	852	2		N	-0-			-0-
12		0	1011	-0-	1011	3619	1011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,208	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09		0	580	-0-	580	580	580	2		N	-0-			-0-
10		0	593	-0-	593	1173	593	2		N	-0-			-0-
11		0	487	-0-	487	1660	487	2		N	-0-			-0-
12		0	614	-0-	614	2274	614	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,414	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	390	1	3291	2	N	-0-		-0-
03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-		-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-		-0-
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	3134	-0-	-2116	-0-	380	1	2754	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	4758	-0-	-853	-0-	578	1	4180	2	N	-0-		-0-
08		5611 X	5528	-0-	-83	-0-	620	1	4908	2	N	-0-		-0-
09		0	5287	-0-	5287	5287	590	1	4697	2	N	-0-		-0-
10		0	1657	-0-	1657	6944	290	1	1367	2	N	-0-		-0-
11		0	4098	-0-	4098	11042	570	1	3528	2	N	-0-		-0-
12		0	4650	-0-	4650	15692	540	1	4110	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,164	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

01		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06		793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
07		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,949	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

01		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
02		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
04		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
07		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
09		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10		0	2472	-0-	2472	2472	2472	2		N	-0-			-0-
11		0	2182	-0-	2182	4654	2182	2		N	-0-			-0-
12		0	2336	-0-	2336	6990	2336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,263	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
04		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-			-0-
10		0	792	-0-	792	795	792	2	N	-0-			-0-
11		0	714	-0-	714	1509	714	2	N	-0-			-0-
12		0	779	-0-	779	2288	779	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

01		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
05		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
06		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
07		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
08		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
09		0	1128	-0-	1128	1128	1128	2	N	-0-			-0-
10		0	1154	-0-	1154	2282	1154	2	N	-0-			-0-
11		0	834	-0-	834	3116	834	2	N	-0-			-0-
12		0	812	-0-	812	3928	812	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	2	N		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
09	0	680	-0-	680	680	680	2		N	-0-		-0-
10	0	71	-0-	71	751	71	2		N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	809	58	2		N	-0-		-0-
12	0	1043	-0-	1043	1852	1043	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	2	N		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
09	0	701	-0-	701	701	701	2		N	-0-		-0-
10	0	9	-0-	9	710	9	2		N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	785	75	2		N	-0-		-0-
12	0	953	-0-	953	1738	953	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,908			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462	2	N	-0-			-0-
10	0	762	-0-	762	1224	762	2	N	-0-			-0-
11	0	677	-0-	677	1901	677	2	N	-0-			-0-
12	0	767	-0-	767	2668	767	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,894								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
09	0	455	-0-	455	455	455	2	N	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	933	478	2	N	-0-			-0-
11	0	452	-0-	452	1385	452	2	N	-0-			-0-
12	0	435	-0-	435	1820	435	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,568								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
09	0	890	-0-	890	890	890	2	N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	1453	563	2	N	-0-			-0-
11	0	417	-0-	417	1870	417	2	N	-0-			-0-
12	0	951	-0-	951	2821	951	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,954								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	1381 2		N	-0-			-0-
10	0	1423	-0-	1423	2804	1423 2		N	-0-			-0-
11	0	1237	-0-	1237	4041	1237 2		N	-0-			-0-
12	0	1266	-0-	1266	5307	1266 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09	0	741	-0-	741	741	741 2		N	-0-			-0-
10	0	831	-0-	831	1572	831 2		N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	2292	720 2		N	-0-			-0-
12	0	686	-0-	686	2978	686 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	431	431 2		N	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	848	417 2		N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	1223	375 2		N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1616	393 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	699	338	2		N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	1025	326	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
10	0	754	-0-	754	754	754	2		N	-0-			-0-
11	0	681	-0-	681	1435	681	2		N	-0-			-0-
12	0	687	-0-	687	2122	687	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09	0	664	-0-	664	664	664	2		N	-0-			-0-
10	0	656	-0-	656	1320	656	2		N	-0-			-0-
11	0	583	-0-	583	1903	583	2		N	-0-			-0-
12	0	627	-0-	627	2530	627	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	312 1	851 2		N	-0-			-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	299 1	841 2		N	-0-			-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	248 1	817 2		N	-0-			-0-
05	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	373 1	1071 2		N	-0-			-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			-0-
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	373 1	1013 2		N	-0-			-0-
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	401 1	1032 2		N	-0-			-0-
09	0	1366	-0-	1366	1366	378 1	988 2		N	-0-			-0-
10	0	1388	-0-	1388	2754	403 1	985 2		N	-0-			-0-
11	0	1251	-0-	1251	4005	363 1	888 2		N	-0-			-0-
12	0	1404	-0-	1404	5409	345 1	1059 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-	
03		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-	
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-	
05		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
06		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-	
07		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-	
08		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
09		0	686	-0-	686	686	686	2		N	-0-			-0-	
10		0	703	-0-	703	1389	703	2		N	-0-			-0-	
11		0	646	-0-	646	2035	646	2		N	-0-			-0-	
12		0	671	-0-	671	2706	671	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,627											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

01		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	259	1	2292	2	N	-0-		-0-	
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	400	1	2493	2	N	-0-		-0-	
04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	390	1	2678	2	N	-0-		-0-	
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	394	1	2636	2	N	-0-		-0-	
06		2790 X	2430	-0-	-360	-0-	387	1	2043	2	N	-0-		-0-	
07		3162 X	2873	-0-	-289	-0-	372	1	2501	2	N	-0-		-0-	
08		3162 X	2531	-0-	-631	-0-	364	1	2167	2	N	-0-		-0-	
09		0	2886	-0-	2886	2886	390	1	2496	2	N	-0-		-0-	
10		0	1948	-0-	1948	4834	267	1	1681	2	N	-0-		-0-	
11		0	2826	-0-	2826	7660	364	1	2462	2	N	-0-		-0-	
12		0	2754	-0-	2754	10414	403	1	2351	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,296											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

01		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-	
02		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-	
03		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-	
04		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-	
05		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-	
06		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-	
07		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-	
08		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-	
09		0	949	-0-	949	949	949	2		N	-0-			-0-	
10		0	789	-0-	789	1738	789	2		N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	1738	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	1738	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
03		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
04		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
05		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
06		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
07		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
08		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
09		0	320	-0-	320	320	320	2	N	-0-			-0-
10		0	526	-0-	526	846	526	2	N	-0-			-0-
11		0	455	-0-	455	1301	455	2	N	-0-			-0-
12		0	493	-0-	493	1794	493	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHAFFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHAFFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
09	0	839	-0-	839	839	839	839	2	N	-0-			-0-
10	0	1671	-0-	1671	2510	1671	1671	2	N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	3985	1475	1475	2	N	-0-			-0-
12	0	1482	-0-	1482	5467	1482	1482	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,011				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
09	0	3183	-0-	3183	3183	3183 2		N	-0-			-0-
10	0	3420	-0-	3420	6603	3420 2		N	-0-			-0-
11	0	3092	-0-	3092	9695	3092 2		N	-0-			-0-
12	0	3052	-0-	3052	12747	3052 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,026										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
09	0	583	-0-	583	583	583 2		N	-0-			-0-
10	0	1071	-0-	1071	1654	1071 2		N	-0-			-0-
11	0	894	-0-	894	2548	894 2		N	-0-			-0-
12	0	975	-0-	975	3523	975 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,058										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
03		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
04		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
05		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
06		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
07		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
08		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
09		0	1654	-0-	1654	1654	1654 2		N	-0-			-0-
10		0	1769	-0-	1769	3423	1769 2		N	-0-			-0-
11		0	1699	-0-	1699	5122	1699 2		N	-0-			-0-
12		0	1783	-0-	1783	6905	1783 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHAFFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

01		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	190 1	223 2	N	-0-			-0-
03		553 X	553	-0-	-0-	-0-	269 1	284 2	N	-0-			-0-
04		564 X	564	-0-	-0-	-0-	238 1	326 2	N	-0-			-0-
05		44 X	44	-0-	-0-	-0-	27 1	17 2	N	-0-			-0-
06		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07		374 X	374	-0-	-0-	-0-	166 1	208 2	N	-0-			-0-
08		985 X	985	-0-	-0-	-0-	285 1	700 2	N	-0-			-0-
09		496 X	496	-0-	-0-	-0-	160 1	336 2	N	-0-			-0-
10		0	587	-0-	587	587	215 1	372 2	N	-0-			-0-
11		0	216	-0-	216	803	112 1	104 2	N	-0-			-0-
12		0	269	-0-	269	1072	119 1	150 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	336 1	1615 2	N	-0-			-0-
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	615 1	3444 2	N	-0-			-0-
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	600 1	2920 2	N	-0-			-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	620 1	3093 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2347	-0-	-743	-0-	400 1	1947 2	N	-0-			-0-
07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	590 1	3177 2	N	-0-			-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	617 1	3190 2	N	-0-			-0-
09		0	3485	-0-	3485	3485	600 1	2885 2	N	-0-			-0-
10		0	2005	-0-	2005	5490	550 1	1455 2	N	-0-			-0-
11		0	2812	-0-	2812	8302	460 1	2352 2	N	-0-			-0-
12		0	3012	-0-	3012	11314	540 1	2472 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,047				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SMITH															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		763 X	763	-0-	-0-	-0-		763	2	N	-0-				-0-
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-		741	2	N	-0-				-0-
03		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2	N	-0-				-0-
04		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2	N	-0-				-0-
05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2	N	-0-				-0-
06		966 X	966	-0-	-0-	-0-		966	2	N	-0-				-0-
07		960 X	960	-0-	-0-	-0-		960	2	N	-0-				-0-
08		877 X	877	-0-	-0-	-0-		877	2	N	-0-				-0-
09		0	949	-0-	949	949		949	2	N	-0-				-0-
10		0	673	-0-	673	1622		673	2	N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,058											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED, ESTATE															
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		2644	2	N	-0-				-0-
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		276	1	N	-0-	1714	2	N	-0-
03		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		322	1	N	-0-	1357	2	N	-0-
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		296	1	N	-0-	2024	2	N	-0-
05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		221	1	N	-0-	1668	2	N	-0-
06		2880 X	2214	-0-	-666	-0-		374	1	N	-0-	1840	2	N	-0-
07		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-	2128	2	N	-0-
08		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-	2635	2	N	-0-
09		0	2843	-0-	2843	2843		390	1	N	-0-	2453	2	N	-0-
10		0	2011	-0-	2011	4854		403	1	N	-0-	1608	2	N	-0-
11		0	2741	-0-	2741	7595		390	1	N	-0-	2351	2	N	-0-
12		0	2976	-0-	2976	10571		403	1	N	-0-	2573	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,876											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED, J. T.															
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-		872	2	N	-0-				-0-
02		530 X	530	-0-	-0-	-0-		530	2	N	-0-				-0-
03		891 X	891	-0-	-0-	-0-		891	2	N	-0-				-0-
04		800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2	N	-0-				-0-
05		723 X	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-				-0-
06		870 N	575	-0-	-295	-0-		575	2	N	-0-				-0-
07		837 N	743	-0-	-94	-0-		743	2	N	-0-				-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2	N	-0-				-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2	N	-0-				-0-
10		0	423	-0-	423	423		423	2	N	-0-				-0-
11		0	842	-0-	842	1265		842	2	N	-0-				-0-
12		0	835	-0-	835	2100		835	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,735											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	1908	-0-	-462	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
07		2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
09		0	2313	-0-	2313	2313	2313	2		N	-0-			-0-
10		0	1804	-0-	1804	4117	1804	2		N	-0-			-0-
11		0	2618	-0-	2618	6735	2618	2		N	-0-			-0-
12		0	2288	-0-	2288	9023	2288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
04		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	937	-0-	-263	-0-	937	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
09		0	1005	-0-	1005	1005	1005	2		N	-0-			-0-
10		0	658	-0-	658	1663	658	2		N	-0-			-0-
11		0	958	-0-	958	2621	958	2		N	-0-			-0-
12		0	781	-0-	781	3402	781	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
09		0	1584	-0-	1584	1584	1584	2		N	-0-			-0-
10		0	629	-0-	629	2213	629	2		N	-0-			-0-
11		0	405	-0-	405	2618	405	2		N	-0-			-0-
12		0	1516	-0-	1516	4134	1516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-	1159	2	-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-	1203	2	-0-
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	927	2	-0-
07	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	159	1	N	-0-	1109	2	-0-
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
09	0	1491	-0-	1491	1491	152	1	N	-0-	1339	2	-0-
10	0	778	-0-	778	2269	138	1	N	-0-	640	2	-0-
11	0	922	-0-	922	3191	922	2	N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769	3960	124	1	N	-0-	645	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	404	1	N	-0-	2080	2	-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	614	1	N	-0-	3159	2	-0-
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-	3011	2	-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	598	1	N	-0-	3110	2	-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	485	1	N	-0-	2445	2	-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-	2774	2	-0-
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	585	1	N	-0-	2872	2	-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	600	1	N	-0-	2960	2	-0-
10	0	2474	-0-	2474	6034	610	1	N	-0-	1864	2	-0-
11	0	3011	-0-	3011	9045	600	1	N	-0-	2411	2	-0-
12	0	2522	-0-	2522	11567	620	1	N	-0-	1902	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
09	0	2682	-0-	2682	2682	2682	2	N	-0-			-0-
10	0	1763	-0-	1763	4445	1763	2	N	-0-			-0-
11	0	3187	-0-	3187	7632	3187	2	N	-0-			-0-
12	0	3065	-0-	3065	10697	3065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	294 1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	300 1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	310 1	1908	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	270 1	1433	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	310 1	1653	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	310 1	1651	2	N	-0-					-0-
09	0		1838	-0-	1838	1838	295 1	1543	2	N	-0-					-0-
10	0		1110	-0-	1110	2948	175 1	935	2	N	-0-					-0-
11	0		1149	-0-	1149	4097	196 1	953	2	N	-0-					-0-
12	0		1716	-0-	1716	5813	211 1	1505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	351 1	970	2	N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	124 1	801	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	220 1	757	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	241 1	1424	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3236	-0-	136	136	403 1	2833	2	N	-0-					-0-
09	0		4004	-0-	4004	4140	377 1	3627	2	N	-0-					-0-
10	0		2319	-0-	2319	6459	254 1	2065	2	N	-0-					-0-
11	0		3029	-0-	3029	9488	371 1	2658	2	N	-0-					-0-
12	0		1006	-0-	1006	10494	182 1	824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-					-0-
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	614 1	1225	2	N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	783 1	1452	2	N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	797 1	1657	2	N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	837 1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716 1	1257	2	N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	797 1	1744	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	709 1	1357	2	N	-0-					-0-
09	0		2492	-0-	2492	2492	771 1	1721	2	N	-0-					-0-
10	0		1540	-0-	1540	4032	392 1	1148	2	N	-0-					-0-
11	0		1834	-0-	1834	5866	542 1	1292	2	N	-0-					-0-
12	0		2066	-0-	2066	7932	630 1	1436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J. T.												
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
		//CONT.//		760218		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01		914 X	914	-0-	-0-	-0-		914 2		N	-0-	-0-
02		997 X	997	-0-	-0-	-0-		997 2		N	-0-	-0-
03		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274 2		N	-0-	-0-
04		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-		1388 2		N	-0-	-0-
05		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-		1508 2		N	-0-	-0-
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-	-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731 2		N	-0-	-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783 2		N	-0-	-0-
09		0	1704	-0-	1704	1704		1704 2		N	-0-	-0-
10		0	1141	-0-	1141	2845		1141 2		N	-0-	-0-
11		0	1691	-0-	1691	4536		1691 2		N	-0-	-0-
12		0	1297	-0-	1297	5833		1297 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 22												
RRCID -> 024201												
COMPL. DATE 08/09/1971												
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2		N	-0-	-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		1584 2		N	-0-	-0-
03		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		1803 2		N	-0-	-0-
04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785 2		N	-0-	-0-
05		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-		1845 2		N	-0-	-0-
06		1740 N	1531	-0-	-209	-0-		1531 2		N	-0-	-0-
07		1860 N	1704	-0-	-156	-0-		1704 2		N	-0-	-0-
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895 2		N	-0-	-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739 2		N	-0-	-0-
10		0	1084	-0-	1084	1084		1084 2		N	-0-	-0-
11		0	1727	-0-	1727	2811		1727 2		N	-0-	-0-
12		0	1850	-0-	1850	4661		1850 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 23												
RRCID -> 024202												
COMPL. DATE 10/13/1969												
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		879 X	879	-0-	-0-	-0-		879 2		N	-0-	-0-
02		928 X	928	-0-	-0-	-0-		223 1	705 2	N	-0-	-0-
03		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		329 1	1101 2	N	-0-	-0-
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-		385 1	1091 2	N	-0-	-0-
05		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		403 1	1218 2	N	-0-	-0-
06		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-		390 1	841 2	N	-0-	-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		403 1	1426 2	N	-0-	-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		403 1	1419 2	N	-0-	-0-
09		0	2002	-0-	2002	2002		390 1	1612 2	N	-0-	-0-
10		0	1152	-0-	1152	3154		403 1	749 2	N	-0-	-0-
11		0	1640	-0-	1640	4794		390 1	1250 2	N	-0-	-0-
12		0	1407	-0-	1407	6201		403 1	1004 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
02		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
06		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
07		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
08		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
09		0	1410	-0-	1410	1410	1410	2	N	-0-			-0-
10		0	934	-0-	934	2344	934	2	N	-0-			-0-
11		0	1643	-0-	1643	3987	1643	2	N	-0-			-0-
12		0	1432	-0-	1432	5419	1432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
02		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			-0-
05		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1316	-0-	-823	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
09		0	2002	-0-	2002	2002	2002	2	N	-0-			-0-
10		0	1280	-0-	1280	3282	1280	2	N	-0-			-0-
11		0	2087	-0-	2087	5369	2087	2	N	-0-			-0-
12		0	1936	-0-	1936	7305	1936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
02		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
03		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
04		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
05		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
06		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
09		0	1624	-0-	1624	1624	1624	2	N	-0-			-0-
10		0	1076	-0-	1076	2700	1076	2	N	-0-			-0-
11		0	1579	-0-	1579	4279	1579	2	N	-0-			-0-
12		0	1035	-0-	1035	5314	1035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
02		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
08		2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
09		0	2452	-0-	2452	2452	2452	2		N	-0-			-0-
10		0	1477	-0-	1477	3929	1477	2		N	-0-			-0-
11		0	2517	-0-	2517	6446	2517	2		N	-0-			-0-
12		0	2343	-0-	2343	8789	2343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

01		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
05		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10		0	1146	-0-	1146	1146	1146	2		N	-0-			-0-
11		0	1726	-0-	1726	2872	1726	2		N	-0-			-0-
12		0	1509	-0-	1509	4381	1509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
02		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
03		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09		0	1222	-0-	1222	1222	1222	2		N	-0-			-0-
10		0	740	-0-	740	1962	740	2		N	-0-			-0-
11		0	1250	-0-	1250	3212	1250	2		N	-0-			-0-
12		0	1186	-0-	1186	4398	1186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
SNEED, J. T. "W"			WELL #:	P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U"			WELL #:	S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	0	X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	610	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	535	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	607	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	620	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	0		3665	-0-	3665	3665	600	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	0		2596	-0-	2596	6261	610	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	9516	600	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	0		3662	-0-	3662	13178	620	1	3042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.			WELL #:	S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	0		1576	-0-	1576	1576	1576	2			N	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	2048	472	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	2292	244	2			N	-0-					-0-
12	0		1675	-0-	1675	3967	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214	COMPL. DATE 11/13/1938	TOTAL DEPTH 3064	PERF. 2425	- 3054							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12		0	10	-0-	10	11	10	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		
09	0	854	-0-	854	854	854	2		N	-0-		
10	0	204	-0-	204	1058	204	2		N	-0-		
11	0	64	-0-	64	1122	64	2		N	-0-		
12	0	825	-0-	825	1947	825	2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	114	1	77	2	N	-0-	
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	212	1	1262	2	N	-0-	
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	189	1	1404	2	N	-0-	
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	N	-0-	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	217	1	1385	2	N	-0-	
09	0	1556	-0-	1556	1556	210	1	1346	2	N	-0-	
10	0	857	-0-	857	2413	98	1	759	2	N	-0-	
11	0	1183	-0-	1183	3596	171	1	1012	2	N	-0-	
12	0	1270	-0-	1270	4866	81	1	1189	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,588		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2					-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2					-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	170 1	1484 2				-0-
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	208 1	1550 2				-0-
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2					-0-
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	213 1	1272 2				-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	222 1	1551 2				-0-
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 2					-0-
09	0	2154	-0-	2154	2154	220 1	1934 2				-0-
10	0	1387	-0-	1387	3541	246 1	1141 2				-0-
11	0	1319	-0-	1319	4860	1319 2					-0-
12	0	1495	-0-	1495	6355	241 1	1254 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2					-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2					-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2					-0-
04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2					-0-
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2					-0-
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2					-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2					-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2					-0-
09	0	1762	-0-	1762	1762	1762 2					-0-
10	0	594	-0-	594	2356	594 2					-0-
11	0	356	-0-	356	2712	356 2					-0-
12	0	1778	-0-	1778	4490	1778 2					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-	
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	2	N	-0-	
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	N	-0-	
06	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	891	2	N	-0-	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	
09	0	1028	-0-	1028	1028	114	1	914	2	N	-0-	
10	0	778	-0-	778	1806	139	1	639	2	N	-0-	
11	0	1036	-0-	1036	2842	1036	2			N	-0-	
12	0	1256	-0-	1256	4098	135	1	1121	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,624					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 2819 - 5761	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-	
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-	
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-	
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	213	1	1890	2	N	-0-	
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	N	-0-	
07	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-	
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-	
09	0	2489	-0-	2489	2489	276	1	2213	2	N	-0-	
10	0	1478	-0-	1478	3967	264	1	1214	2	N	-0-	
11	0	2352	-0-	2352	6319	2352	2			N	-0-	
12	0	2492	-0-	2492	8811	268	1	2224	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,052					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 024224	COMPL. DATE 10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198 1	1521 2	N	-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	279 1	2056 2	N	-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270 1	1900 2	N	-0-
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	275 1	1986 2	N	-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	207 1	1590 2	N	-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	279 1	2097 2	N	-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	279 1	2050 2	N	-0-
09	0	2277	-0-	2277	2277	266 1	2011 2	N	-0-
10	0	1474	-0-	1474	3751	149 1	1325 2	N	-0-
11	0	2333	-0-	2333	6084	270 1	2063 2	N	-0-
12	0	1757	-0-	1757	7841	239 1	1518 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225	COMPL. DATE 04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2792 -	4900
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 1			-0-
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 1			-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	801 1	2521 2	N	-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 1		N	-0-
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	771 1	2378 2	N	-0-
07	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	837 1	2325 2	N	-0-
08	3317 X	837	-0-	-2480	-0-	837 1		N	-0-
09	0	2925	-0-	2925	2925	810 1	2115 2	N	-0-
10	0	2554	-0-	2554	5479	648 1	1906 2	N	-0-
11	0	810	-0-	810	6289	810 1		N	-0-
12	0	810	-0-	810	7099	810 1		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
09	0	2570	-0-	2570	2570	2570	2			N	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994	3564	994	2			N	-0-			-0-
11	0	2172	-0-	2172	5736	2172	2			N	-0-			-0-
12	0	2271	-0-	2271	8007	2271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-			-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	2			N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	1094	389	2			N	-0-			-0-
11	0	624	-0-	624	1718	624	2			N	-0-			-0-
12	0	693	-0-	693	2411	693	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

01	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09	0	695	-0-	695	695	695	2		N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	1123	428	2		N	-0-			-0-
11	0	595	-0-	595	1718	595	2		N	-0-			-0-
12	0	677	-0-	677	2395	677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
09	0	1241	-0-	1241	1241	1241	2		N	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	1768	527	2		N	-0-			-0-
11	0	1103	-0-	1103	2871	1103	2		N	-0-			-0-
12	0	1293	-0-	1293	4164	1293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
09	0	1208	-0-	1208	1208	1208	2		N	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	1533	325	2		N	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730	2263	730	2		N	-0-			-0-
12	0	436	-0-	436	2699	436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2		N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09	0	1036	-0-	1036	1036	1036	2		N	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427	1463	427	2		N	-0-			-0-
11	0	749	-0-	749	2212	749	2		N	-0-			-0-
12	0	514	-0-	514	2726	514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-		-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-		-0-
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-		-0-
05	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-		-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	299	1	650	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	377	1	1266	2	N	-0-		-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	2	N	-0-		-0-
09	0	1341	-0-	1341	1341	390	1	951	2	N	-0-		-0-
10	0	929	-0-	929	2270	403	1	526	2	N	-0-		-0-
11	0	621	-0-	621	2891	390	1	231	2	N	-0-		-0-
12	0	403	-0-	403	3294	403	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-	
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-	
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-	
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		N	-0-			-0-	
09	0	645	-0-	645	645	645	2		N	-0-			-0-	
10	0	285	-0-	285	930	285	2		N	-0-			-0-	
11	0	571	-0-	571	1501	571	2		N	-0-			-0-	
12	0	568	-0-	568	2069	568	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,880											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-	
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-	
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-	
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-	
09	0	627	-0-	627	627	627	2		N	-0-			-0-	
10	0	976	-0-	976	1603	976	2		N	-0-			-0-	
11	0	831	-0-	831	2434	831	2		N	-0-			-0-	
12	0	829	-0-	829	3263	829	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-	
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-	
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-	
04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-	
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-	
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-	
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-	
09	0	780	-0-	780	780	780	2		N	-0-			-0-	
10	0	1286	-0-	1286	2066	1286	2		N	-0-			-0-	
11	0	1141	-0-	1141	3207	1141	2		N	-0-			-0-	
12	0	1250	-0-	1250	4457	1250	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	809	-0-	-511	-0-	241	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	377	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	371	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	0	1467	-0-	1467	1467	377	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	0	737	-0-	737	2204	215	1	522	2	N	-0-					-0-
11	0	1252	-0-	1252	3456	364	1	888	2	N	-0-					-0-
12	0	1049	-0-	1049	4505	338	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		
01		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
02		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237 1	1654 2		N	-0-	-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	310 1	1944 2		N	-0-	-0-
04		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	300 1	2008 2		N	-0-	-0-
05		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	310 1	2093 2		N	-0-	-0-
06		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	300 1	1356 2		N	-0-	-0-
07		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	310 1	2300 2		N	-0-	-0-
08		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	310 1	1823 2		N	-0-	-0-
09		0	2007	-0-	2007	2007	300 1	1707 2		N	-0-	-0-
10		0	1179	-0-	1179	3186	310 1	869 2		N	-0-	-0-
11		0	1565	-0-	1565	4751	300 1	1265 2		N	-0-	-0-
12		0	1755	-0-	1755	6506	310 1	1445 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNETT												
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	-0-
08		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	-0-
09		0	617	-0-	617	617	617 2			N	-0-	-0-
10		0	332	-0-	332	949	332 2			N	-0-	-0-
11		0	630	-0-	630	1579	630 2			N	-0-	-0-
12		0	584	-0-	584	2163	584 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,946	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
03		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
04		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
05		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
07		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
09		0	2094	-0-	2094	2094	2094	2		N	-0-			-0-
10		0	1578	-0-	1578	3672	1578	2		N	-0-			-0-
11		0	2146	-0-	2146	5818	2146	2		N	-0-			-0-
12		0	2044	-0-	2044	7862	2044	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09		0	742	-0-	742	742	742	2		N	-0-			-0-
10		0	461	-0-	461	1203	461	2		N	-0-			-0-
11		0	601	-0-	601	1804	601	2		N	-0-			-0-
12		0	500	-0-	500	2304	500	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

01		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
03		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
05		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
07		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09		0	557	-0-	557	557	557	2		N	-0-			-0-
10		0	709	-0-	709	1266	709	2		N	-0-			-0-
11		0	1144	-0-	1144	2410	1144	2		N	-0-			-0-
12		0	1101	-0-	1101	3511	1101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
03		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
04		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
05		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
06		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
08		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09		0	975	-0-	975	975	975 2		N	-0-			-0-
10		0	797	-0-	797	1772	797 2		N	-0-			-0-
11		0	1109	-0-	1109	2881	1109 2		N	-0-			-0-
12		0	1044	-0-	1044	3925	1044 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

01		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

01		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
04		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
08		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
09		0	819	-0-	819	819	819 2		N	-0-			-0-
10		0	586	-0-	586	1405	586 2		N	-0-			-0-
11		0	870	-0-	870	2275	870 2		N	-0-			-0-
12		0	945	-0-	945	3220	945 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
04		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
07		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09		0	700	-0-	700	700	700	2		N	-0-			-0-
10		0	566	-0-	566	1266	566	2		N	-0-			-0-
11		0	736	-0-	736	2002	736	2		N	-0-			-0-
12		0	678	-0-	678	2680	678	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

01		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
02		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
07		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
09		0	1259	-0-	1259	1259	1259	2		N	-0-			-0-
10		0	922	-0-	922	2181	922	2		N	-0-			-0-
11		0	1341	-0-	1341	3522	1341	2		N	-0-			-0-
12		0	1269	-0-	1269	4791	1269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
03		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
05		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
09		0	992	-0-	992	992	992	2	N	-0-			-0-
10		0	1264	-0-	1264	2256	1264	2	N	-0-			-0-
11		0	1673	-0-	1673	3929	1673	2	N	-0-			-0-
12		0	1199	-0-	1199	5128	1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	219	1	473	2	N	-0-	-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	201	1	453	2	N	-0-	-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-	-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-	-0-
05		682 N	83	-0-	-599	-0-	21	1	62	2	N	-0-	-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	266	1	559	2	N	-0-	-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	275	1	537	2	N	-0-	-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	279	1	558	2	N	-0-	-0-
09		0	787	-0-	787	787	270	1	517	2	N	-0-	-0-
10		0	815	-0-	815	1602	279	1	536	2	N	-0-	-0-
11		0	757	-0-	757	2359	263	1	494	2	N	-0-	-0-
12		0	706	-0-	706	3065	279	1	427	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240	-	4952
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-		-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-		-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-		-0-
04	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	N	-0-		-0-
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-		-0-
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	N	-0-		-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	157	1	1340	2	N	-0-		-0-
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1511	2	N	-0-		-0-
09	0	1620	-0-	1620	1620	171	1	1449	2	N	-0-		-0-
10	0	1391	-0-	1391	3011	146	1	1245	2	N	-0-		-0-
11	0	1666	-0-	1666	4677	176	1	1490	2	N	-0-		-0-
12	0	1131	-0-	1131	5808	151	1	980	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133	-	5280
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-		-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-		-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-		-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	870	1	3390	2	N	-0-		-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	899	1	3519	2	N	-0-		-0-
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	870	1	3248	2	N	-0-		-0-
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-		-0-
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	899	1	3398	2	N	-0-		-0-
09	0	4072	-0-	4072	4072	870	1	3202	2	N	-0-		-0-
10	0	3515	-0-	3515	7587	899	1	2616	2	N	-0-		-0-
11	0	3743	-0-	3743	11330	870	1	2873	2	N	-0-		-0-
12	0	3305	-0-	3305	14635	899	1	2406	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-				-0-
02		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-				-0-
03		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-				-0-
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	858	1	3453	2	N	-0-				-0-
05		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	899	1	3553	2	N	-0-				-0-
06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	870	1	3365	2	N	-0-				-0-
07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	899	1	3225	2	N	-0-				-0-
08		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	899	1	3479	2	N	-0-				-0-
09		0	4349	-0-	4349	4349	870	1	3479	2	N	-0-				-0-
10		0	4475	-0-	4475	8824	899	1	3576	2	N	-0-				-0-
11		0	4393	-0-	4393	13217	870	1	3523	2	N	-0-				-0-
12		0	4550	-0-	4550	17767	899	1	3651	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

01		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
02		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
04		302 X	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-				-0-
05		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
06		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	64	1	146	2	N	-0-				-0-
08		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
09		0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-				-0-
10		0	52	-0-	52	229	52	2			N	-0-				-0-
11		0	108	-0-	108	337	108	2			N	-0-				-0-
12		0	808	-0-	808	1145	808	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

01		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
03		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
04		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-				-0-
05		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
06		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
07		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	500	1	1140	2	N	-0-				-0-
08		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
09		0	1447	-0-	1447	1447	1447	2			N	-0-				-0-
10		0	1434	-0-	1434	2881	1434	2			N	-0-				-0-
11		0	1460	-0-	1460	4341	1460	2			N	-0-				-0-
12		0	1371	-0-	1371	5712	1371	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-				-0-
02		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
04		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-			-0-
05		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
06		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
07		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	689	1	1313	2	N	-0-			-0-
08		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-				-0-
09		0	1231	-0-	1231	1231	1231	2		N	-0-				-0-
10		0	1196	-0-	1196	2427	1196	2		N	-0-				-0-
11		0	1253	-0-	1253	3680	1253	2		N	-0-				-0-
12		0	1173	-0-	1173	4853	1173	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

01		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-			-0-
02		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-			-0-
03		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-			-0-
04		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
05		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-			-0-
06		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	390	1	1864	2	N	-0-			-0-
07		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	403	1	1654	2	N	-0-			-0-
08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	403	1	1423	2	N	-0-			-0-
09		0	1865	-0-	1865	1865	390	1	1475	2	N	-0-			-0-
10		0	2084	-0-	2084	3949	403	1	1681	2	N	-0-			-0-
11		0	1898	-0-	1898	5847	373	1	1525	2	N	-0-			-0-
12		0	1844	-0-	1844	7691	365	1	1479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

01		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				-0-
02		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
03		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
04		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	-0-			-0-
05		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-				-0-
07		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	307	1	1532	2	N	-0-			-0-
08		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
09		0	1496	-0-	1496	1496	1496	2		N	-0-				-0-
10		0	1103	-0-	1103	2599	1103	2		N	-0-				-0-
11		0	1122	-0-	1122	3721	1122	2		N	-0-				-0-
12		0	997	-0-	997	4718	997	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -B-		WELL #:		7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 - 4705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-	-0-
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-	-0-
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-	-0-
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383	2	N	-0-
05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-	-0-
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-	-0-
07		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1169	1	4792	2	N	-0-
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-	-0-
09		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-	-0-
10		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-	-0-
11		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-	-0-
*12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED -B-		WELL #:		8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 - 5000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-
02		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-
03		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
04		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	-0-
05		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-	-0-
06		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
07		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	-0-
08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	-0-
09		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
*12		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED -C-		WELL #:		1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2065 - 5680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-	-0-
02		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-	-0-
03		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-	-0-
04		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-	-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	1		N	-0-	-0-
06		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-	-0-
07		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-	-0-
08		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-	-0-
09		0	480	-0-	480	-0-	480	1		N	-0-	-0-
10		0	496	-0-	496	-0-	496	1		N	-0-	-0-
11		0	480	-0-	480	-0-	1456	480	1	N	-0-	-0-
12		0	496	-0-	496	-0-	496	1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
02		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
03		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
04		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
05		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1436 1	1968 2	N	-0-			-0-
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1548 1	2665 2	N	-0-			-0-
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	1543 1	2694 2	N	-0-			-0-
09		0	2613	-0-	2613	2613	2613 2		N	-0-			-0-
10		0	1874	-0-	1874	4487	1874 2		N	-0-			-0-
11		0	1473	-0-	1473	5960	1473 2		N	-0-			-0-
12		0	1795	-0-	1795	7755	1795 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

01		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267 1	1458 2	N	-0-			-0-
02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	223 1	1218 2	N	-0-			-0-
03		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	277 1	1312 2	N	-0-			-0-
04		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	270 1	1150 2	N	-0-			-0-
05		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	279 1	1144 2	N	-0-			-0-
06		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	270 1	1090 2	N	-0-			-0-
07		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	279 1	1121 2	N	-0-			-0-
08		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	279 1	1143 2	N	-0-			-0-
09		0	1175	-0-	1175	1175	270 1	905 2	N	-0-			-0-
10		0	1172	-0-	1172	2347	279 1	893 2	N	-0-			-0-
11		0	1437	-0-	1437	3784	270 1	1167 2	N	-0-			-0-
12		0	1466	-0-	1466	5250	279 1	1187 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

01		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393 1	785 2	N	-0-			-0-
02		965 X	965	-0-	-0-	-0-	249 1	716 2	N	-0-			-0-
03		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	390 1	851 2	N	-0-			-0-
04		922 X	922	-0-	-0-	-0-	390 1	532 2	N	-0-			-0-
05		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	350 1	1066 2	N	-0-			-0-
06		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	390 1	1248 2	N	-0-			-0-
07		500 X	500	-0-	-0-	-0-	98 1	402 2	N	-0-			-0-
08		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	272 1	1318 2	N	-0-			-0-
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	367 1	1987 2	N	-0-			-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	335 1	1849 2	N	-0-			-0-
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	382 1	1760 2	N	-0-			-0-
*12		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	403 1	1384 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898	2	N	-0-	-0-	
02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792	2	N	-0-	-0-	
03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-	-0-	
04		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005	2	N	-0-	-0-	
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	403	1	2052	2	N	-0-	-0-	
06		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	390	1	1756	2	N	-0-	-0-	
07		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-	-0-	
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	403	1	2047	2	N	-0-	-0-	
09		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	390	1	1669	2	N	-0-	-0-	
10		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	2	N	-0-	-0-	
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	390	1	1567	2	N	-0-	-0-	
*12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	403	1	854	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,445	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
02		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
03		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-	-0-
04		849 X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	2	N	-0-	-0-
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-	-0-
06		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-	-0-
07		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	310	1	837	2	N	-0-	-0-
08		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	310	1	690	2	N	-0-	-0-
09		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	300	1	806	2	N	-0-	-0-
10		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	310	1	733	2	N	-0-	-0-
11		959 X	959	-0-	-0-	-0-	300	1	659	2	N	-0-	-0-
*12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	310	1	496	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,959	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

01		915 X	915	-0-	-0-	-0-	403	1	512	2	N	-0-	-0-
02		824 X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-	-0-
03		895 X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-	-0-
04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-	-0-
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-	403	1	483	2	N	-0-	-0-
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	390	1	463	2	N	-0-	-0-
07		884 X	884	-0-	-0-	-0-	403	1	481	2	N	-0-	-0-
08		867 X	867	-0-	-0-	-0-	403	1	464	2	N	-0-	-0-
09		0	830	-0-	830	830	390	1	440	2	N	-0-	-0-
10		0	794	-0-	794	1624	403	1	391	2	N	-0-	-0-
11		0	707	-0-	707	2331	390	1	317	2	N	-0-	-0-
12		0	684	-0-	684	3015	403	1	281	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,996	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-				-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-				-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-				-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-				-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-				-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-				-0-
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-				-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
10	0	2357	-0-	2357	2357	2357	2			N	-0-				-0-
11	0	2172	-0-	2172	4529	2172	2			N	-0-				-0-
12	0	1853	-0-	1853	6382	1853	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-		-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-		-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-		-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-		-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450	-	2685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501	-	4517	
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44	43	1	8
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1	4
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1	1
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	787	2	21	9	N	19	18	1	2
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27	25	1	4
06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13	14	1	3
07	617 X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7	8	1	2
08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	802	2	17	9	N	15	15	1	2
09	0	764	-0-	764	764	746	2	18	9	N	16	17	1	1
10	0	1585	-0-	1585	2349	1534	2	51	9	N	46	37	1	10
11	0	1261	-0-	1261	3610	1215	2	46	9	N	42	49	1	3
12	0	1571	-0-	1571	5181	1504	2	67	9	N	61	58	1	6

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	19	1			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	32	1			30
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	628	2	58	9	N	53	80	1			3
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	658	2	54	9	N	49	46	1			6
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	25	26	1			5
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	453	2	26	9	N	24	23	1			6
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14	15	1			5
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	11	1			3
09	0	580	-0-	580	580	561	2	19	9	N	17	15	1			5
10	0	628	-0-	628	1208	603	2	25	9	N	23	18	1			10
11	0	673	-0-	673	1881	636	2	37	9	N	34	29	1			15
12	0	681	-0-	681	2562	639	2	42	9	N	38	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	N	22	22	1			5
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	N	13	16	1			2
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12	10	1			4
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	147	2	7	9	N	6	9	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8	5	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			2
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	2	1			1
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	0	392	-0-	392	392	392	2			N	-0-					-0-
10	0	314	-0-	314	706	314	2			N	-0-					-0-
11	0	296	-0-	296	1002	296	2			N	-0-					-0-
12	0	303	-0-	303	1305	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403 1	412 2	N	-0-			-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	364 1	332 2	N	-0-			-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	403 1	497 2	N	-0-			-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	390 1	692 2	N	-0-			-0-
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	403 1	875 2	N	-0-			-0-
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	390 1	816 2	N	-0-			-0-
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	403 1	856 2	N	-0-			-0-
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	403 1	839 2	N	-0-			-0-
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	390 1	796 2	N	-0-			-0-
10	0	1097	-0-	1097	1097	403 1	694 2	N	-0-			-0-
11	0	1146	-0-	1146	2243	390 1	756 2	N	-0-			-0-
12	0	1041	-0-	1041	3284	403 1	638 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,948										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	24 1	53 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	124 1	133 2	N	-0-			-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	150 1	282 2	N	-0-			-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	310 1	502 2	N	-0-			-0-
09	0	802	-0-	802	802	300 1	502 2	N	-0-			-0-
10	0	830	-0-	830	1632	310 1	520 2	N	-0-			-0-
11	0	808	-0-	808	2440	300 1	508 2	N	-0-			-0-
12	0	702	-0-	702	3142	275 1	427 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,794										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	56 1	157 2	N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	150 1	361 2	N	-0-			-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	310 1	695 2	N	-0-			-0-
09	0	972	-0-	972	972	300 1	672 2	N	-0-			-0-
10	0	1013	-0-	1013	1985	310 1	703 2	N	-0-			-0-
11	0	993	-0-	993	2978	300 1	693 2	N	-0-			-0-
12	0	813	-0-	813	3791	269 1	544 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,619										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 -	5150
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-		-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-		-0-
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-		-0-
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-		-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	N	-0-		-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	150	1	279	2	N	-0-		-0-
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	202	1	404	2	N	-0-		-0-
09	0	525	-0-	525	525	144	1	381	2	N	-0-		-0-
10	0	793	-0-	793	1318	257	1	536	2	N	-0-		-0-
11	0	999	-0-	999	2317	360	1	639	2	N	-0-		-0-
12	0	738	-0-	738	3055	283	1	455	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A	
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-		-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-		-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		-0-
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-		-0-
10	0	1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-		-0-
11	0	1116	-0-	1116	2329	1116	2			N	-0-		-0-
12	0	917	-0-	917	3246	917	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-			-0-
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3		N	-0-			-0-
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
09		0	4040	-0-	4040	4040	4040 2		N	-0-			-0-
10		0	4122	-0-	4122	8162	4122 2		N	-0-			-0-
11		0	3835	-0-	3835	11997	3835 2		N	-0-			-0-
12		0	3703	-0-	3703	15700	3703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,363	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-			-0-
07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
09		0	4079	-0-	4079	4079	4079 2		N	-0-			-0-
10		0	4346	-0-	4346	8425	4346 2		N	-0-			-0-
11		0	4132	-0-	4132	12557	4132 2		N	-0-			-0-
12		0	3623	-0-	3623	16180	3623 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
05		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
06		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
07		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
10		0	2029	-0-	2029	2029	2029 2		N	-0-			-0-
11		0	1821	-0-	1821	3850	1821 2		N	-0-			-0-
12		0	1488	-0-	1488	5338	1488 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
07		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
08		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09		0	668	-0-	668	668	668	2		N	-0-			-0-
10		0	530	-0-	530	1198	530	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1198				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1198				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
04		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
05		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
06		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
08		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
09		0	5597	-0-	5597	5597	5597	2		N	-0-			-0-
10		0	5536	-0-	5536	11133	5536	2		N	-0-			-0-
11		0	5003	-0-	5003	16136	5003	2		N	-0-			-0-
12		0	4456	-0-	4456	20592	4456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
06		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2		N	-0-			-0-
07		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2		N	-0-			-0-
08		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
09		0	5604	-0-	5604	5604	5604	2		N	-0-			-0-
10		0	6811	-0-	6811	12415	6811	2		N	-0-			-0-
11		0	5396	-0-	5396	17811	5396	2		N	-0-			-0-
12		0	4199	-0-	4199	22010	4199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	580	1	205	2	N	-0-		-0-
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	480	1	10	2	N	-0-		-0-
03		713 N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12	2	N	-0-		-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70	2	N	-0-		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413	2	N	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	600	1	70	2	N	-0-		-0-
07		682 N	653	-0-	-29	-0-	620	1	33	2	N	-0-		-0-
08		930 N	515	-0-	-415	-0-	483	1	32	2	N	-0-		-0-
09		0	1057	-0-	1057	1057	587	1	470	2	N	-0-		-0-
10		0	960	-0-	960	2017	620	1	340	2	N	-0-		-0-
11		0	874	-0-	874	2891	600	1	274	2	N	-0-		-0-
12		0	724	-0-	724	3615	620	1	104	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	N	-0-		-0-
02		699 X	699	-0-	-0-	-0-	268	1	431	2	N	-0-		-0-
03		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288	2	N	-0-		-0-
04		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148	2	N	-0-		-0-
05		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151	2	N	-0-		-0-
06		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	870	1	1092	2	N	-0-		-0-
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	874	1	1184	2	N	-0-		-0-
08		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	899	1	1174	2	N	-0-		-0-
09		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	870	1	973	2	N	-0-		-0-
10		0	1917	-0-	1917	1917	899	1	1018	2	N	-0-		-0-
11		0	1982	-0-	1982	3899	870	1	1112	2	N	-0-		-0-
12		0	1823	-0-	1823	5722	899	1	924	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	184	99	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		670				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

01	1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1080	-0-	-740	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	614	1	1785	2	N	-0-		-0-
07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	753	1	2206	2	N	-0-		-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	761	1	1915	2	N	-0-		-0-
09	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2		N	-0-			-0-
10	0	2236	-0-	2236	4399	2236	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4399				N	-0-			-0-
12	0	2289	-0-	2289	6688	2289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,319				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2685 - 5299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
02		812 N	474	-0-	-338	-0-	474 2		N	-0-		-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
04		900 N	815	-0-	-85	-0-	815 2		N	-0-		-0-
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	124 1	915 2	N	-0-		-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	125 1	803 2	N	-0-		-0-
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	128 1	934 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	795	-0-	-255	-0-	795 2		N	-0-		-0-
10		0	913	-0-	913	-0-	913 2		N	-0-		-0-
11		0	879	-0-	879	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12		0	872	-0-	872	-0-	2664	872 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2698 - 4984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
02		1680 N	864	-0-	-816	-0-	864 2		N	-0-		-0-
03		2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
04		2100 N	1725	-0-	-375	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	266 1	1953 2	N	-0-		-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	253 1	1621 2	N	-0-		-0-
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	275 1	2018 2	N	-0-		-0-
09		0	1652	-0-	1652	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
10		0	1898	-0-	1898	-0-	3550	1898 2	N	-0-		-0-
11		0	1885	-0-	1885	-0-	5435	1885 2	N	-0-		-0-
12		0	2187	-0-	2187	-0-	7622	2187 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF. 2902 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	390 1	1423 2	N	-0-		-0-
02		1988 N	924	-0-	-1064	-0-	213 1	711 2	N	-0-		-0-
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	403 1	1799 2	N	-0-		-0-
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	390 1	1904 2	N	-0-		-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	403 1	1997 2	N	-0-		-0-
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	390 1	1857 2	N	-0-		-0-
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	403 1	1956 2	N	-0-		-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	403 1	1956 2	N	-0-		-0-
09		0	2249	-0-	2249	-0-	390 1	1859 2	N	-0-		-0-
10		0	2343	-0-	2343	-0-	4592	403 1	N	-0-		-0-
11		0	2202	-0-	2202	-0-	6794	390 1	N	-0-		-0-
12		0	1954	-0-	1954	-0-	8748	403 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	108	-0-	108	108	108	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1537	2	N	-0-		-0-
02	1484	N	738	-0-	-746	-0-	75	1	663	2	N	-0-		-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
08	775	N	14	-0-	-761	-0-	14	2			N	-0-		-0-
09	600	N	87	-0-	-513	-0-	87	2			N	-0-		-0-
10	0		1118	-0-	1118	1118	83	1	1035	2	N	-0-		-0-
11	0		1816	-0-	1816	2934	126	1	1690	2	N	-0-		-0-
12	0		1622	-0-	1622	4556	116	1	1506	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160	- 2768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-			-0-
10	0	815	-0-	815	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11	0	737	-0-	737	-0-	1552	737	2	N	-0-			-0-
12	0	577	-0-	577	-0-	2129	577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600	- 5443
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	872	-0-	-554	-0-	872	2		N	-0-		-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
10	0	1373	-0-	1373	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
11	0	1257	-0-	1257	-0-	2630	1257	2	N	-0-		-0-
12	0	1119	-0-	1119	-0-	3749	1119	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A	
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	134	1	503	2	N	-0-	-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	112	1	586	2	N	-0-	-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	158	1	530	2	N	-0-	-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	120	1	458	2	N	-0-	-0-
07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-	-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	627	2	N	-0-	-0-
09	0	684	-0-	684	-0-	156	1	528	2	N	-0-	-0-
10	0	546	-0-	546	-0-	1230	151	395	2	N	-0-	-0-
11	0	504	-0-	504	-0-	1734	131	373	2	N	-0-	-0-
12	0	451	-0-	451	-0-	2185	118	333	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
05		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
09		0	4958	-0-	4958	4958	4958	2		N	-0-			-0-
10		0	4955	-0-	4955	9913	4955	2		N	-0-			-0-
11		0	4417	-0-	4417	14330	4417	2		N	-0-			-0-
12		0	5172	-0-	5172	19502	5172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

01		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
05		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
06		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09		0	1926	-0-	1926	1926	1926	2		N	-0-			-0-
10		0	1934	-0-	1934	3860	1934	2		N	-0-			-0-
11		0	858	-0-	858	4718	858	2		N	-0-			-0-
12		0	290	-0-	290	5008	290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
03		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
04		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
06		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
07		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10		0	1597	-0-	1597	1597	1597	2		N	-0-			-0-
11		0	1410	-0-	1410	3007	1410	2		N	-0-			-0-
12		0	1145	-0-	1145	4152	1145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-				-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
07	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
08	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
09	0	1031	-0-	1031	1031	1031	2			N	-0-				-0-
10	0	1137	-0-	1137	2168	1137	2			N	-0-				-0-
11	0	858	-0-	858	3026	858	2			N	-0-				-0-
12	0	639	-0-	639	3665	639	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41,166			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	899	1	2376	2	N	-0-				-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	812	1	2670	2	N	-0-				-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	894	1	2807	2	N	-0-				-0-
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	792	1	2871	2	N	-0-				-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-				-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-				-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-				-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-				-0-
09	0	870	-0-	870	870	870	1			N	-0-				-0-
10	0	899	-0-	899	1769	899	1			N	-0-				-0-
11	0	870	-0-	870	2639	870	1			N	-0-				-0-
12	0	853	-0-	853	3492	853	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,996			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	168	1	724	2	N	-0-				-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	N	-0-				-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	2	N	-0-				-0-
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	N	-0-				-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	2	N	-0-				-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	180	1	439	2	N	-0-				-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	186	1	579	2	N	-0-				-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	186	1	603	2	N	-0-				-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	180	1	591	2	N	-0-				-0-
10	0	693	-0-	693	693	155	1	538	2	N	-0-				-0-
11	0	370	-0-	370	1063	86	1	284	2	N	-0-				-0-
12	0	72	-0-	72	1135	72	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,916			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED												WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
01		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	403 1	1250 2	N		-0-			-0-					
02		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	364 1	1244 2	N		-0-			-0-					
03		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	403 1	1323 2	N		-0-			-0-					
04		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	390 1	1319 2	N		-0-			-0-					
05		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	403 1	1304 2	N		-0-			-0-					
06		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	390 1	1240 2	N		-0-			-0-					
07		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	403 1	1278 2	N		-0-			-0-					
08		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	403 1	1224 2	N		-0-			-0-					
09		0	1455	-0-	1455	1455	390 1	1065 2	N		-0-			-0-					
10		0	1524	-0-	1524	2979	403 1	1121 2	N		-0-			-0-					
11		0	1459	-0-	1459	4438	390 1	1069 2	N		-0-			-0-					
12		0	1633	-0-	1633	6071	403 1	1230 2	N		-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			19,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SNEED												WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900	
01		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	403 1	1586 2	N		-0-			-0-					
02		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	364 1	1449 2	N		-0-			-0-					
03		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	403 1	1579 2	N		-0-			-0-					
04		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	390 1	1511 2	N		-0-			-0-					
05		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	403 1	1574 2	N		-0-			-0-					
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	390 1	1465 2	N		-0-			-0-					
07		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	403 1	1481 2	N		-0-			-0-					
08		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	403 1	1461 2	N		-0-			-0-					
09		0	1776	-0-	1776	1776	390 1	1386 2	N		-0-			-0-					
10		0	1706	-0-	1706	3482	403 1	1303 2	N		-0-			-0-					
11		0	1759	-0-	1759	5241	390 1	1369 2	N		-0-			-0-					
12		0	1590	-0-	1590	6831	403 1	1187 2	N		-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			22,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SNEED												WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755	
01		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	403 1	1539 2	N		-0-			-0-					
02		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	278 1	1153 2	N		-0-			-0-					
03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	403 1	1596 2	N		-0-			-0-					
04		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	390 1	1348 2	N		-0-			-0-					
05		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	403 1	1451 2	N		-0-			-0-					
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	390 1	1462 2	N		-0-			-0-					
07		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	403 1	1495 2	N		-0-			-0-					
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	403 1	1484 2	N		-0-			-0-					
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	390 1	3634 2	N		-0-			-0-					
10		0	2111	-0-	2111	2111	403 1	1708 2	N		-0-			-0-					
11		0	1880	-0-	1880	3991	390 1	1490 2	N		-0-			-0-					
12		0	1869	-0-	1869	5860	403 1	1466 2	N		-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			24,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	358	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	348	1	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	384	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	367	1	1522	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	380	1	1533	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	403	1	1609	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	1903	-0-	1903	1903	390	1	1513	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	1925	-0-	1925	3828	403	1	1522	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		0	1859	-0-	1859	5687	390	1	1469	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		0	1799	-0-	1799	7486	403	1	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,079											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-	-0-	-0-	
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-	-0-	-0-	
05		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-	-0-	-0-	
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-	-0-	-0-	
07		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-	-0-	-0-	
08		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-	-0-	-0-	
09		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	-0-	-0-	
10		0	3427	-0-	3427	3427	3427	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		0	3097	-0-	3097	6524	3097	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		0	3096	-0-	3096	9620	3096	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,503											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	853	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	800	1	3023	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	870	1	3527	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	899	1	3680	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	863	1	3538	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	899	1	3807	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	899	1	3556	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	4357	-0-	4357	4357	870	1	3487	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	4279	-0-	4279	8636	899	1	3380	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		0	3997	-0-	3997	12633	870	1	3127	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		0	3887	-0-	3887	16520	899	1	2988	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,610											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-				-0-	
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-	
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-				-0-	
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-				-0-	
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-				-0-	
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	762	1	3329	2	N	-0-				-0-	
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1186	1	3894	2	N	-0-				-0-	
08		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	1201	1	3688	2	N	-0-				-0-	
09		0	3640	-0-	3640	3640	3640	2			N	-0-				-0-	
10		0	3171	-0-	3171	6811	3171	2			N	-0-				-0-	
11		0	3723	-0-	3723	10534	3723	2			N	-0-				-0-	
12		0	3428	-0-	3428	13962	3428	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,173													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	134	1	1008	2	N	-0-					-0-	
02	896 N	830	-0-	-66	-0-	81	1	749	2	N	-0-					-0-	
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-	
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					-0-	
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	152	1	1065	2	N	-0-					-0-	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	117	1	857	2	N	-0-					-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	163	1	1060	2	N	-0-					-0-	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	153	1	1032	2	N	-0-					-0-	
09	0	1066	-0-	1066	1066	156	1	910	2	N	-0-					-0-	
10	0	1001	-0-	1001	2067	151	1	850	2	N	-0-					-0-	
11	0	873	-0-	873	2940	131	1	742	2	N	-0-					-0-	
12	0	763	-0-	763	3703	118	1	645	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,577													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-	
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-	
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-	
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	113	1	329	2	N	-0-					-0-	
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	133	1	391	2	N	-0-					-0-	
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	138	1	347	2	N	-0-					-0-	
09	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-	
10	0	380	-0-	380	751	380	2			N	-0-					-0-	
11	0	333	-0-	333	1084	333	2			N	-0-					-0-	
12	0	309	-0-	309	1393	309	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,395													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
THOMPSON												WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 2403 - 5270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		159 1	1410 2	N	-0-			-0-							
02		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		163 1	1317 2	N	-0-			-0-							
03		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		214 1	1505 2	N	-0-			-0-							
04		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		195 1	1608 2	N	-0-			-0-							
05		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-		143 1	1271 2	N	-0-			-0-							
06		981 X	981	-0-	-0-	-0-		116 1	865 2	N	-0-			-0-							
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		217 1	1677 2	N	-0-			-0-							
08		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		170 1	1159 2	N	-0-			-0-							
09		0	977	-0-	977	977		108 1	869 2	N	-0-			-0-							
10		0	1808	-0-	1808	2785		211 1	1597 2	N	-0-			-0-							
11		0	1778	-0-	1778	4563		206 1	1572 2	N	-0-			-0-							
12		0	1845	-0-	1845	6408		207 1	1638 2	N	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A-												WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 1945 - 5000	
01		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		403 1	1752 2	N	-0-			-0-							
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		364 1	1666 2	N	-0-			-0-							
03		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		403 1	1882 2	N	-0-			-0-							
04		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		390 1	1793 2	N	-0-			-0-							
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		403 1	1912 2	N	-0-			-0-							
06		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		390 1	1598 2	N	-0-			-0-							
07		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		403 1	1356 2	N	-0-			-0-							
08		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-		403 1	1313 2	N	-0-			-0-							
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		390 1	1616 2	N	-0-			-0-							
10		0	2220	-0-	2220	2220		403 1	1817 2	N	-0-			-0-							
11		0	2256	-0-	2256	4476		390 1	1866 2	N	-0-			-0-							
12		0	2188	-0-	2188	6664		403 1	1785 2	N	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A-												WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 2958		PERF. 2095 - 4893	
01		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-		403 1	898 2	N	-0-			-0-							
02		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		364 1	892 2	N	-0-			-0-							
03		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		403 1	852 2	N	-0-			-0-							
04		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		390 1	877 2	N	-0-			-0-							
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		403 1	980 2	N	-0-			-0-							
06		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		390 1	942 2	N	-0-			-0-							
07		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		403 1	926 2	N	-0-			-0-							
08		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		403 1	857 2	N	-0-			-0-							
09		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		390 1	922 2	N	-0-			-0-							
10		0	1215	-0-	1215	1215		403 1	812 2	N	-0-			-0-							
11		0	1171	-0-	1171	2386		390 1	781 2	N	-0-			-0-							
12		0	1170	-0-	1170	3556		403 1	767 2	N	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841	1	1980	2	N	-0-				-0-	
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	812	1	1855	2	N	-0-				-0-	
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	899	1	2229	2	N	-0-				-0-	
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	870	1	2087	2	N	-0-				-0-	
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	802	1	1900	2	N	-0-				-0-	
06		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	870	1	2311	2	N	-0-				-0-	
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	899	1	2556	2	N	-0-				-0-	
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	899	1	2286	2	N	-0-				-0-	
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	870	1	2214	2	N	-0-				-0-	
10		0	2380	-0-	2380	2380	731	1	1649	2	N	-0-				-0-	
11		0	2810	-0-	2810	5190	846	1	1964	2	N	-0-				-0-	
12		0	3159	-0-	3159	8349	834	1	2325	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,529													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-	
04		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				-0-	
05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-	
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				-0-	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-	
09		0	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-				-0-	
10		0	455	-0-	455	837	455	2			N	-0-				-0-	
11		0	324	-0-	324	1161	324	2			N	-0-				-0-	
12		0	129	-0-	129	1290	129	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,666													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BREYFOGLE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4061 X	3560	-0-	-501	-0-	87 1	3473 2		N	-0-			-0-
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	72 1	3685 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774 2			N	-0-			-0-
04		3930 X	3601	-0-	-329	-0-	3601 2			N	-0-			-0-
05		4061 X	2138	-0-	-1923	-0-	2138 2			N	-0-			-0-
06		3930 X	3279	-0-	-651	-0-	70 1	3209 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3127	-0-	-934	-0-	76 1	3051 2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505 2			N	-0-			-0-
09		3600 X	3261	-0-	-339	-0-	3261 2			N	-0-			-0-
10		0	1324	-0-	1324	1324	104 1	1220 2		N	-0-			-0-
11		0	5068	-0-	5068	6392	77 1	4991 2		N	-0-			-0-
12		0	4842	-0-	4842	11234	74 1	4768 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADA												CNTY: POTTER		
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005												TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625		
01		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518 2			N	-0-			-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-			-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-			-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-			-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	143 1	1663 2		N	-0-			-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	125 1	1563 2		N	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	137 1	1748 2		N	-0-			-0-
09		0	1708	-0-	1708	1708	138 1	1570 2		N	-0-			-0-
10		0	1722	-0-	1722	3430	145 1	1577 2		N	-0-			-0-
11		0	1463	-0-	1463	4893	145 1	1318 2		N	-0-			-0-
12		0	1559	-0-	1559	6452	149 1	1410 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADA MAY												CNTY: POTTER		
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966												TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01		1364 N	964	-0-	-400	-0-	964 2			N	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-			-0-
03		899 N	372	-0-	-527	-0-	372 2			N	-0-			-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-
09		0	812	-0-	812	812	812 2			N	-0-			-0-
10		0	1033	-0-	1033	1845	1033 2			N	-0-			-0-
11		0	977	-0-	977	2822	977 2			N	-0-			-0-
12		0	342	-0-	342	3164	342 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1144	-0-	-172	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	584	-0-	-646	-0-	584 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	519	-0-	-752	-0-	519 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
09	0	994	-0-	994	994	994 2		N	-0-			-0-
10	0	735	-0-	735	1729	735 2		N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	2513	784 2		N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	3046	533 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
09	0	1303	-0-	1303	1303	1303 2		N	-0-			-0-
10	0	1482	-0-	1482	2785	1482 2		N	-0-			-0-
11	0	1413	-0-	1413	4198	1413 2		N	-0-			-0-
12	0	1183	-0-	1183	5381	1183 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,561										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	46	35 2		N	-0-			-0-
11	0	265	-0-	265	311	265 2		N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	559	248 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,523										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1542	-0-	-535	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
09	0	1118	-0-	1118	1118	1118 2		N	-0-			-0-
10	0	1417	-0-	1417	2535	1417 2		N	-0-			-0-
11	0	1543	-0-	1543	4078	1543 2		N	-0-			-0-
12	0	1517	-0-	1517	5595	1517 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,282										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-		-0-
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-		-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-		-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-		-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	116	116 2			N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	352	236 2			N	-0-		-0-
12	0	213	-0-	213	565	213 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2			N	-0-		-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-		-0-
03	899 N	566	-0-	-333	-0-	566 2			N	-0-		-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-		-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			N	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-		-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
10	0	1409	-0-	1409	1409	1409 2			N	-0-		-0-
11	0	1134	-0-	1134	2543	1134 2			N	-0-		-0-
12	0	1091	-0-	1091	3634	1091 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2			N	-0-		-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	1076 2			N	-0-		-0-
10	0	1041	-0-	1041	2117	1041 2			N	-0-		-0-
11	0	887	-0-	887	3004	887 2			N	-0-		-0-
12	0	761	-0-	761	3765	761 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	2	N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	1083	407	2	N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	1139	381	2	N	-0-			-0-
12	0	323	-0-	323	1462	323	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,647										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	520	2	N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	1083	563	2	N	-0-			-0-
11	0	525	-0-	525	1608	525	2	N	-0-			-0-
12	0	465	-0-	465	2073	465	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,303										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-			-0-
09	0	509	-0-	509	509	509	2	N	-0-			-0-
10	0	523	-0-	523	1032	523	2	N	-0-			-0-
11	0	512	-0-	512	1544	512	2	N	-0-			-0-
12	0	482	-0-	482	2026	482	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,511										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIFFLE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	-0-
02		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-	-0-
03		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-	-0-
04		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	-0-
05		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-	-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-	-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
09		0	537	-0-	537	537	537 2			N	-0-	-0-
10		0	559	-0-	559	1096	559 2			N	-0-	-0-
11		0	250	-0-	250	1346	250 2			N	-0-	-0-
12		0	132	-0-	132	1478	132 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS, F. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-	-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	-0-
09		0	365	-0-	365	365	365 2			N	-0-	-0-
10		0	430	-0-	430	795	430 2			N	-0-	-0-
11		0	380	-0-	380	1175	380 2			N	-0-	-0-
12		0	330	-0-	330	1505	330 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	10	-0-	10	10	10 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-		-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	246	-0-	-354	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
07	558 N	233	-0-	-325	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		Y	-0-		-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-		-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
04		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
05		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-	
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-	
07		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
09		0	391	-0-	391	391	391	2		N	-0-			-0-	
10		0	586	-0-	586	977	586	2		N	-0-			-0-	
11		0	567	-0-	567	1544	567	2		N	-0-			-0-	
12		0	422	-0-	422	1966	422	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,536											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
02		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-	
03		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	246	1	2142	2	N	-0-		-0-	
04		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	231	1	1576	2	N	-0-		-0-	
05		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	N	-0-		-0-	
06		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		648 X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-		-0-	
09		0	1937	-0-	1937	1937	1937	2		N	-0-			-0-	
10		0	859	-0-	859	2796	859	2		N	-0-			-0-	
11		0	1431	-0-	1431	4227	1431	2		N	-0-			-0-	
12		0	1555	-0-	1555	5782	1555	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-	
02		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-	
03		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-	
04		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
05		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-	
06		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-	
07		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-	
08		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-	
09		0	1136	-0-	1136	1136	1136	2		N	-0-			-0-	
10		0	1300	-0-	1300	2436	1300	2		N	-0-			-0-	
11		0	846	-0-	846	3282	846	2		N	-0-			-0-	
12		0	867	-0-	867	4149	867	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,287											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD		WELL #:		4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	1255	-0-	1255	1255	1255	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	-0-
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	-0-
07	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-
09	0	801	-0-	801	801	801	2		N	-0-	-0-
10	0	1044	-0-	1044	1845	1044	2		N	-0-	-0-
11	0	1045	-0-	1045	2890	1045	2		N	-0-	-0-
12	0	768	-0-	768	3658	768	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
03	806 N	410	-0-	-396	-0-	410 2		N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	953	953 2		N	-0-			-0-
10	0	1123	-0-	1123	2076	1123 2		N	-0-			-0-
11	0	974	-0-	974	3050	974 2		N	-0-			-0-
12	0	899	-0-	899	3949	899 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
10	0	1129	-0-	1129	1129	1129 2		N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	1905	776 2		N	-0-			-0-
12	0	543	-0-	543	2448	543 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	83	83 2		N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	380	297 2		N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	669	289 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		98 X	98	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06		840 X	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
09		0	636	-0-	636	636	2	N	-0-		-0-
10		0	724	-0-	724	1360	2	N	-0-		-0-
11		0	697	-0-	697	2057	2	N	-0-		-0-
12		0	663	-0-	663	2720	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1578 X	1578	-0-	-0-	713	1	865	2	N	-0-
02		1289 X	1289	-0-	-0-	447	1	842	2	N	-0-
03		2004 X	2004	-0-	-0-	700	1	1304	2	N	-0-
04		1772 X	1772	-0-	-0-	690	1	1082	2	N	-0-
05		1808 X	1808	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	-0-
06		1748 X	1748	-0-	-0-	690	1	1058	2	N	-0-
07		1178 N	804	-0-	-374	453	1	351	2	N	-0-
08		1178 N	310	-0-	-868	310	1			N	-0-
09		0	1113	-0-	1113	1113	1	696	2	N	-0-
10		0	1764	-0-	1764	2877	1	1181	2	N	-0-
11		0	1436	-0-	1436	4313	1	1046	2	N	-0-
12		0	1213	-0-	1213	5526	1	810	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1395 N	378	-0-	-1017	378	2			N	-0-
02		1764 N	450	-0-	-1314	450	2			N	-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	2297	2			N	-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0-	1911	2			N	-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
06		2130 N	1671	-0-	-459	1671	2			N	-0-
07		1984 N	1876	-0-	-108	1876	2			N	-0-
08		1780 N	1780	-0-	-0-	1780	2			N	-0-
09		0	1725	-0-	1725	1725	2			N	-0-
10		0	488	-0-	488	2213	2			N	-0-
11		0	1983	-0-	1983	4196	2			N	-0-
12		0	1621	-0-	1621	5817	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	283	1			107
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	350	1			144
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	481	1			1
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	156	1			97
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	236	1			8
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	115	1			14
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	73	1			22
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	23	1			58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	131	1			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	99	1			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	346	1			22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	264	1			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	0	469	-0-	469	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	0	456	-0-	456	-0-	1010	456	2		N	-0-					-0-
12	0	402	-0-	402	-0-	1412	402	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COLLINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	283	-0-	-957	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09		0	1364	-0-	1364	1364	1364	2		N	-0-			-0-
10		0	2713	-0-	2713	4077	2713	2		N	-0-			-0-
11		0	2483	-0-	2483	6560	2483	2		N	-0-			-0-
12		0	2447	-0-	2447	9007	2447	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL														
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	130	-0-	130	130	130	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL														
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		491 X	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-		-0-
02		538 X	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-		-0-
03		992 X	992	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-		-0-
04		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	669	2	N	-0-		-0-
05		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-		-0-
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	390	1	592	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	403	1	625	2	N	-0-		-0-
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	403	1	613	2	N	-0-		-0-
09		0	965	-0-	965	965	385	1	580	2	N	-0-		-0-
10		0	983	-0-	983	1948	403	1	580	2	N	-0-		-0-
11		0	568	-0-	568	2516	390	1	178	2	N	-0-		-0-
12		0	342	-0-	342	2858	286	1	56	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		840 X	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-				-0-
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-				-0-
03		622 X	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-				-0-
04		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-				-0-
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	310	1	1185	2	N	-0-				-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-				-0-
07		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	310	1	1114	2	N	-0-				-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	310	1	1264	2	N	-0-				-0-
09		0	1359	-0-	1359	1359	300	1	1059	2	N	-0-				-0-
10		0	1568	-0-	1568	2927	310	1	1258	2	N	-0-				-0-
11		0	1507	-0-	1507	4434	300	1	1207	2	N	-0-				-0-
12		0	1186	-0-	1186	5620	290	1	896	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

01		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	134	1	2458	2	N	-0-				-0-
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-				-0-
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	N	-0-				-0-
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	N	-0-				-0-
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	N	-0-				-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2014	2	N	-0-				-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	112	1	2112	2	N	-0-				-0-
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	109	1	2151	2	N	-0-				-0-
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	N	-0-				-0-
10		0	2010	-0-	2010	2010	107	1	1903	2	N	-0-				-0-
11		0	2006	-0-	2006	4016	105	1	1901	2	N	-0-				-0-
12		0	1906	-0-	1906	5922	113	1	1793	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
02		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
05		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				-0-
06		3090 X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-				-0-
07		3193 X	2684	-0-	-509	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
08		3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-				-0-
09		0	2944	-0-	2944	2944	2944	2			N	-0-				-0-
10		0	1451	-0-	1451	4395	1451	2			N	-0-				-0-
11		0	1112	-0-	1112	5507	1112	2			N	-0-				-0-
12		0	2212	-0-	2212	7719	2212	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2				N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2		N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2		N	-0-					-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	2		N	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210	-0-	18	1	192	2		N	-0-					-0-
11	0	154	-0-	154	-0-	364	1	139	2		N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	-0-	372	1	7	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	1895	2				Y	-0-					-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2				Y	-0-					-0-
03	3100 N	3262	-0-	162	-0-	3262	2				Y	-0-					-0-
04	3000 N	3027	-0-	27	-0-	189	2				Y	-0-					-0-
05	3100 N	3023	-0-	-77	-0-	112	2				Y	-0-					-0-
06	2862 X	2750	-0-	-112	-0-	2750	2				Y	-0-					-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2				Y	-0-					-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2				Y	-0-					-0-
09	0	2615	-0-	2615	-0-	2615	2				Y	-0-					-0-
10	0	2948	-0-	2948	-0-	5563	2				Y	-0-					-0-
11	0	2941	-0-	2941	-0-	8504	2				Y	-0-					-0-
12	0	2735	-0-	2735	-0-	11239	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
04	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	106	-0-	-1304	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	899 N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	184	91	2			N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	226	42	2			N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	292	66	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	105	1	157	2	N	-0-			-0-
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	196	1	125	2	N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	N	-0-			-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	-0-			-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	N	-0-			-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	50	24	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09		0	944	-0-	944	944	944	2		N	-0-			-0-
10		0	1075	-0-	1075	2019	1075	2		N	-0-			-0-
11		0	1019	-0-	1019	3038	1019	2		N	-0-			-0-
12		0	851	-0-	851	3889	851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
06		750 N	681	-0-	-69	-0-	681	2		N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09		0	637	-0-	637	637	637	2		N	-0-			-0-
10		0	736	-0-	736	1373	736	2		N	-0-			-0-
11		0	702	-0-	702	2075	702	2		N	-0-			-0-
12		0	582	-0-	582	2657	582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	N	-0-		-0-
05		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	-0-		-0-
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	159	1	1902	2	N	-0-		-0-
09		0	1804	-0-	1804	1804	154	1	1650	2	N	-0-		-0-
10		0	1982	-0-	1982	3786	160	1	1822	2	N	-0-		-0-
11		0	1581	-0-	1581	5367	1581	2		N	-0-			-0-
12		0	1483	-0-	1483	6850	1483	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		774 X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-			-0-
05		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07		806 N	788	-0-	-18	-0-	59	1	729	2	N	-0-			-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	N	-0-			-0-
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-			-0-
10		0	700	-0-	700	-0-	57	1	643	2	N	-0-			-0-
11		0	533	-0-	533	-0-	533	2			N	-0-			-0-
12		0	473	-0-	473	-0-	473	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,210				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		324 X	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-			-0-
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09		0	292	-0-	292	-0-	292	2			N	-0-			-0-
10		0	122	-0-	122	-0-	414	122	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-			-0-
12		0	8	-0-	8	-0-	422	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	0	1248	-0-	1248	1248				N	-0-			-0-
11	0	923	-0-	923	2171	923	2		N	-0-			-0-
12	0	591	-0-	591	2762	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 -	4692
01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	988	-0-	-345	-0-	988	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	2		N	-0-		-0-
09	0	898	-0-	898	898				N	-0-		-0-
10	0	987	-0-	987	1885	987	2		N	-0-		-0-
11	0	1090	-0-	1090	2975	1090	2		N	-0-		-0-
12	0	978	-0-	978	3953	978	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
02		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
03		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
04		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	149	-0-	-316	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
09		0	153	-0-	153	153	153	2		N	-0-			-0-	
10		0	198	-0-	198	351	198	2		N	-0-			-0-	
11		0	414	-0-	414	765	414	2		N	-0-			-0-	
12		0	343	-0-	343	1108	343	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,972											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-	
03		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-	
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-	
05		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-	
06		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-	
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-	
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-	
09		0	935	-0-	935	935	935	2		N	-0-			-0-	
10		0	1270	-0-	1270	2205	1270	2		N	-0-			-0-	
11		0	1189	-0-	1189	3394	1189	2		N	-0-			-0-	
12		0	891	-0-	891	4285	891	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	450	450	2		N	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717	1167	717	2		N	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	1747	580	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,441			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	0	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	659	302	2		N	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	1042	383	2		N	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	1358	316	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,954			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1187	-0-	-425	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	541	-0-	-539	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	0	1945	-0-	1945	1945	1945	2		N	-0-			-0-
10	0	1561	-0-	1561	3506	1561	2		N	-0-			-0-
11	0	2008	-0-	2008	5514	2008	2		N	-0-			-0-
12	0	1640	-0-	1640	7154	1640	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,040			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		263 X	263	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
02		234 X	234	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03		224 X	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
04		229 X	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
05		167 X	167	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
06		127 X	127	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07		190 X	190	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08		206 X	206	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09		0	206	-0-	206	206	2	N	-0-			-0-
10		0	143	-0-	143	349	2	N	-0-			-0-
11		0	232	-0-	232	581	2	N	-0-			-0-
12		0	241	-0-	241	822	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
02		2240 X	2019	-0-	-221	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
03		2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2	N	-0-		-0-
04		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
05		2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
06		2370 X	2103	-0-	-267	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
07		2449 X	2032	-0-	-417	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
08		2449 X	1919	-0-	-530	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
09		0	1863	-0-	1863	1863	2	N	-0-			-0-
10		0	2255	-0-	2255	4118	2	N	-0-			-0-
11		0	2113	-0-	2113	6231	2	N	-0-			-0-
12		0	2070	-0-	2070	8301	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
04		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
09		0	94	-0-	94	94	2	N	-0-			-0-
10		0	146	-0-	146	240	2	N	-0-			-0-
11		0	175	-0-	175	415	2	N	-0-			-0-
12		0	397	-0-	397	812	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-
02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-
03		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-
06		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-
07		1147 N	660	-0-	-487	-0-	660	2			N	-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-
09		0	667	-0-	667	667	667	2			N	-0-
10		0	1252	-0-	1252	1919	1252	2			N	-0-
11		0	1044	-0-	1044	2963	1044	2			N	-0-
12		0	900	-0-	900	3863	900	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-
04		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-
05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
07		1023 N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-
09		0	648	-0-	648	648	648	2			N	-0-
10		0	1159	-0-	1159	1807	1159	2			N	-0-
11		0	965	-0-	965	2772	965	2			N	-0-
12		0	818	-0-	818	3590	818	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HENKEL														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1066	-0-	-918	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1086	-0-	-588	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
09		0	1967	-0-	1967	1967	1967	2		N	-0-			-0-
10		0	1380	-0-	1380	3347	1380	2		N	-0-			-0-
11		0	2015	-0-	2015	5362	2015	2		N	-0-			-0-
12		0	2522	-0-	2522	7884	2522	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIBBARD														
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOME GAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	N	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-		-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-		-0-
09		0	1286	-0-	1286	1286	104	1	1182	2	N	-0-		-0-
10		0	1328	-0-	1328	2614	112	1	1216	2	N	-0-		-0-
11		0	929	-0-	929	3543	92	1	837	2	N	-0-		-0-
12		0	1056	-0-	1056	4599	101	1	955	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
912 X	912	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	509 2	N	-0-		-0-				
188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	149 2	N	-0-		-0-				
0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-				
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,107											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-	
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-	
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-	
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-	
09	0	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-			-0-	
10	0	954	-0-	954	1770	954	2			N	-0-			-0-	
11	0	742	-0-	742	2512	742	2			N	-0-			-0-	
12	0	776	-0-	776	3288	776	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-	
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
09	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-	
10	0	4	-0-	4	29	4	2			N	-0-			-0-	
11	0	51	-0-	51	80	51	2			N	-0-			-0-	
12	0	33	-0-	33	113	33	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			589											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
INGERTON //CONT.// 760218												
WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-
02		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-
04		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-
06		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-
07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-
08		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-
09		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-
10		0	1125	-0-	1125	-0-	1125	2			N	-0-
11		0	1127	-0-	1127	-0-	1127	2			N	-0-
12		0	719	-0-	719	-0-	2971	719	2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRMA												
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, T. S.												
WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-
04		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-
05		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-
06		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-
08		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-
09		0	1185	-0-	1185	-0-	1185	2			N	-0-
10		0	1094	-0-	1094	-0-	2279	1094	2		N	-0-
11		0	872	-0-	872	-0-	3151	872	2		N	-0-
12		0	1031	-0-	1031	-0-	4182	1031	2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
09	0	1252	-0-	1252	1252	1252	2		N	-0-			-0-
10	0	1550	-0-	1550	2802	1550	2		N	-0-			-0-
11	0	1011	-0-	1011	3813	1011	2		N	-0-			-0-
12	0	587	-0-	587	4400	587	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	744 N	337	-0-	-407	-0-	74	1	263	2	N	-0-		-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	61	1	97	2	N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	122	1	633	2	N	-0-		-0-
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519	519	121	1	398	2	N	-0-		-0-
11	0	637	-0-	637	1156	637	2		N	-0-			-0-
12	0	438	-0-	438	1594	438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-	796 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	298 1	1062 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	769	-0-	-371	-0-	299 1	470 2	N	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	250 1	1296 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	573	-0-	-747	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	372 1	1222 2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	372 1	953 2	N	-0-			-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	360 1	983 2	N	-0-			-0-
10	0	1076	-0-	1076	1076	251 1	825 2	N	-0-			-0-
11	0	926	-0-	926	3345	926 2		N	-0-			-0-
12	0	731	-0-	731	4076	731 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	181 1	2256 2	N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	181 1	2311 2	N	-0-			-0-
09	0	2277	-0-	2277	2277	183 1	2094 2	N	-0-			-0-
10	0	2301	-0-	2301	4578	194 1	2107 2	N	-0-			-0-
11	0	2107	-0-	2107	6685	209 1	1898 2	N	-0-			-0-
12	0	2174	-0-	2174	8859	208 1	1966 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
09		0	353	-0-	353	353	353	2		N	-0-			-0-
10		0	163	-0-	163	516	163	2		N	-0-			-0-
11		0	207	-0-	207	723	207	2		N	-0-			-0-
12		0	24	-0-	24	747	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,622											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		0	516	-0-	516	516	516	2		N	-0-			-0-
11		0	25	-0-	25	541	25	2		N	-0-			-0-
12		0	50	-0-	50	591	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,050											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09		0	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-			-0-
10		0	325	-0-	325	536	325	2		N	-0-			-0-
11		0	386	-0-	386	922	386	2		N	-0-			-0-
12		0	869	-0-	869	1791	869	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,130											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09	0	660	-0-	660	660	660	2			N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	1086	426	2			N	-0-			-0-
11	0	590	-0-	590	1676	590	2			N	-0-			-0-
12	0	690	-0-	690	2366	690	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	0	714	-0-	714	714	714 2		N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1400	686 2		N	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	2034	634 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,999			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09	0	465	-0-	465	465	465 2		N	-0-			-0-
10	0	694	-0-	694	1159	694 2		N	-0-			-0-
11	0	435	-0-	435	1594	435 2		N	-0-			-0-
12	0	283	-0-	283	1877	283 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,078			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	265	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
09	0	864	-0-	864	864	864	2			N	-0-			-0-
10	0	933	-0-	933	1797	933	2			N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	2710	913	2			N	-0-			-0-
12	0	719	-0-	719	3429	719	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,014												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525	525	2			N	-0-			-0-
10	0	552	-0-	552	1077	552	2			N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	1603	526	2			N	-0-			-0-
12	0	391	-0-	391	1994	391	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,852												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
09	0	1475	-0-	1475	1475	1475	2			N	-0-			-0-
10	0	1662	-0-	1662	3137	1662	2			N	-0-			-0-
11	0	1302	-0-	1302	4439	1302	2			N	-0-			-0-
12	0	1209	-0-	1209	5648	1209	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,371												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-	
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-	
09	0	229	-0-	229	229	229	2		N	-0-			-0-	
10	0	261	-0-	261	490	261	2		N	-0-			-0-	
11	0	205	-0-	205	695	205	2		N	-0-			-0-	
12	0	210	-0-	210	905	210	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-	
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-	
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-	
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-	
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-	
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-	
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
10	0	678	-0-	678	678	678	2		N	-0-			-0-	
11	0	540	-0-	540	1218	540	2		N	-0-			-0-	
12	0	408	-0-	408	1626	408	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,937											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-	
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-	
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-	
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-	
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-	
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-	
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-	
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-	
09	0	1418	-0-	1418	1418	1418	2		N	-0-			-0-	
10	0	1630	-0-	1630	3048	1630	2		N	-0-			-0-	
11	0	1258	-0-	1258	4306	1258	2		N	-0-			-0-	
12	0	1162	-0-	1162	5468	1162	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,561											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839	-	3167
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-				-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-				-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-				-0-
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-				-0-
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-				-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-				-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-				-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-				-0-
09	0	1862	-0-	1862	1862	1862	2	N	-0-				-0-
10	0	823	-0-	823	2685	823	2	N	-0-				-0-
11	0	1619	-0-	1619	4304	1619	2	N	-0-				-0-
12	0	2000	-0-	2000	6304	2000	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
02	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
09	0	759	-0-	759	759	759	2	N	-0-			-0-
10	0	1226	-0-	1226	1985	1226	2	N	-0-			-0-
11	0	1221	-0-	1221	3206	1221	2	N	-0-			-0-
12	0	1026	-0-	1026	4232	1026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
09	0	2313	-0-	2313	2313	2313	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2313		N	-0-			-0-
11	0	2399	-0-	2399	4712	2399	2	N	-0-			-0-
12	0	2412	-0-	2412	7124	2412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-		-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2		N	-0-		-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3		3	2		N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8		11	8		N	-0-		-0-
11	0	121	-0-	121		132	121		N	-0-		-0-
12	0	212	-0-	212		344	212		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
05	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
09	0	437	-0-	437		437	2		N	-0-		-0-
10	0	346	-0-	346		783	346		N	-0-		-0-
11	0	650	-0-	650		1433	650		N	-0-		-0-
12	0	535	-0-	535		1968	535		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2		N	-0-		-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
05	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2165	-0-	-842	-0-	2165	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	2014	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
10	0	2400	-0-	2400	2400	2400	2		N	-0-		-0-
11	0	2442	-0-	2442	4842	2442	2		N	-0-		-0-
12	0	2399	-0-	2399	7241	2399	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	14	6	2		N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	70	56	2		N	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67	137	67	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-	-0-
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-	-0-
05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-	-0-
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
09	0	1723	-0-	1723	1723	1723	2		N	-0-	-0-
10	0	1975	-0-	1975	3698	1975	2		N	-0-	-0-
11	0	1878	-0-	1878	5576	1878	2		N	-0-	-0-
12	0	1057	-0-	1057	6633	1057	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-		-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-		-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-		-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-		-0-
09	0	802	-0-	802	802	802 2			N	-0-		-0-
10	0	919	-0-	919	1721	919 2			N	-0-		-0-
11	0	901	-0-	901	2622	901 2			N	-0-		-0-
12	0	923	-0-	923	3545	923 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911 2			N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-		-0-
03	744 N	416	-0-	-328	-0-	416 2			N	-0-		-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-		-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-		-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-		-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-		-0-
09	0	1079	-0-	1079	1079	1079 2			N	-0-		-0-
10	0	1236	-0-	1236	2315	1236 2			N	-0-		-0-
11	0	1025	-0-	1025	3340	1025 2			N	-0-		-0-
12	0	1076	-0-	1076	4416	1076 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			N	-0-		-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-		-0-
03	1116 N	870	-0-	-246	-0-	870 2			N	-0-		-0-
04	1140 N	815	-0-	-325	-0-	815 2			N	-0-		-0-
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	756 2			N	-0-		-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662 2			N	-0-		-0-
07	899 N	526	-0-	-373	-0-	526 2			N	-0-		-0-
08	775 N	508	-0-	-267	-0-	508 2			N	-0-		-0-
09	0	552	-0-	552	552	552 2			N	-0-		-0-
10	0	762	-0-	762	1314	762 2			N	-0-		-0-
11	0	798	-0-	798	2112	798 2			N	-0-		-0-
12	0	752	-0-	752	2864	752 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	87	2		N	-0-			-0-
10		0	97	-0-	97	184	97	2		N	-0-			-0-
11		0	95	-0-	95	279	95	2		N	-0-			-0-
12		0	98	-0-	98	377	98	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,171											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09		0	437	-0-	437	437	437	2		N	-0-			-0-
10		0	430	-0-	430	867	430	2		N	-0-			-0-
11		0	430	-0-	430	1297	430	2		N	-0-			-0-
12		0	423	-0-	423	1720	423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,676											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09		0	768	-0-	768	768	768	2		N	-0-			-0-
10		0	609	-0-	609	1377	609	2		N	-0-			-0-
11		0	744	-0-	744	2121	744	2		N	-0-			-0-
12		0	742	-0-	742	2863	742	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,710											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
04		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
05		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
06		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
09		0	1300	-0-	1300	1300	1300	2		N	-0-			-0-
10		0	2083	-0-	2083	3383	2083	2		N	-0-			-0-
11		0	1897	-0-	1897	5280	1897	2		N	-0-			-0-
12		0	1698	-0-	1698	6978	1698	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12		0	65	-0-	65	75	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	447	-0-	-753	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
09		0	2793	-0-	2793	2793	2793	2		N	-0-			-0-
10		0	1431	-0-	1431	4224	1431	2		N	-0-			-0-
11		0	2752	-0-	2752	6976	2752	2		N	-0-			-0-
12		0	2460	-0-	2460	9436	2460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCDOWELL //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	-0-
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-	-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
08	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
09	0	1265	-0-	1265	1265	1265	2			N	-0-	-0-
10	0	1430	-0-	1430	2695	1430	2			N	-0-	-0-
11	0	1199	-0-	1199	3894	1199	2			N	-0-	-0-
12	0	1167	-0-	1167	5061	1167	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-
09	0	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-	-0-
10	0	791	-0-	791	1511	791	2			N	-0-	-0-
11	0	751	-0-	751	2262	751	2			N	-0-	-0-
12	0	864	-0-	864	3126	864	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-	
02		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
03		607 X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-		-0-	
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-		-0-	
05		588 X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-		-0-	
06		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		219 X	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-		-0-	
09		369 X	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	-0-		-0-	
10		0	436	-0-	436	436	40	1	396	2	N	-0-		-0-	
11		0	534	-0-	534	970	534	2		N	-0-			-0-	
12		0	436	-0-	436	1406	436	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,169												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-	
02		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-	
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-		-0-	
04		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-		-0-	
05		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	N	-0-		-0-	
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		916 X	916	-0-	-0-	-0-	125	1	791	2	N	-0-		-0-	
09		0	1218	-0-	1218	1218	118	1	1100	2	N	-0-		-0-	
10		0	1310	-0-	1310	2528	119	1	1191	2	N	-0-		-0-	
11		0	1005	-0-	1005	3533	1005	2		N	-0-			-0-	
12		0	865	-0-	865	4398	865	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,288												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-		-0-	
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	N	-0-		-0-	
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-		-0-	
06		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-		-0-	
09		0	473	-0-	473	473	46	1	427	2	N	-0-		-0-	
10		0	560	-0-	560	1033	51	1	509	2	N	-0-		-0-	
11		0	374	-0-	374	1407	374	2		N	-0-			-0-	
12		0	305	-0-	305	1712	305	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,623												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
NELL E //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

01		397 X	397	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-
02		427 X	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-
03		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325	2		N	-0-
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		6819	2		N	-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		5420	2		N	-0-
06		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		N	-0-
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09		0	1026	-0-	1026	1026		1026	2		N	-0-
10		0	1039	-0-	1039	2065		1039	2		N	-0-
11		0	998	-0-	998	3063		998	2		N	-0-
12		0	814	-0-	814	3877		814	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NUNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

01		767 X	767	-0-	-0-	-0-		767	2		N	-0-
02		691 X	691	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-		785	2		N	-0-
04		753 X	753	-0-	-0-	-0-		753	2		N	-0-
05		384 X	384	-0-	-0-	-0-		384	2		N	-0-
06		689 X	689	-0-	-0-	-0-		689	2		N	-0-
07		799 X	799	-0-	-0-	-0-		799	2		N	-0-
08		810 X	810	-0-	-0-	-0-		810	2		N	-0-
09		0	623	-0-	623	623		623	2		N	-0-
10		0	418	-0-	418	1041		418	2		N	-0-
11		0	758	-0-	758	1799		758	2		N	-0-
12		0	683	-0-	683	2482		683	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OHERN													
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	

01		3224 X	2091	-0-	-1133	-0-		108	1	1983	2	N	-0-
02		2912 X	1960	-0-	-952	-0-		104	1	1856	2	N	-0-
03		3224 X	2704	-0-	-520	-0-		124	1	2580	2	N	-0-
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		131	1	2523	2	N	-0-
05		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		133	1	2457	2	N	-0-
06		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		129	1	2523	2	N	-0-
07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		132	1	2481	2	N	-0-
08		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		133	1	2627	2	N	-0-
09		0	2592	-0-	2592	2592		128	1	2464	2	N	-0-
10		0	2477	-0-	2477	5069		132	1	2345	2	N	-0-
11		0	2464	-0-	2464	7533		129	1	2335	2	N	-0-
12		0	2321	-0-	2321	9854		137	1	2184	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09		0	36	-0-	36	36	36 2		N	-0-			-0-
10		0	50	-0-	50	86	50 2		N	-0-			-0-
11		0	57	-0-	57	143	57 2		N	-0-			-0-
12		0	56	-0-	56	199	56 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			538	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	68 1	1253 2		N	-0-			-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	63 1	1120 2		N	-0-			-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1618 2		N	-0-			-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	93 1	1810 2		N	-0-			-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	95 1	1764 2		N	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94 1	1842 2		N	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	94 1	1768 2		N	-0-			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	91 1	1783 2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	93 1	1778 2		N	-0-			-0-
10	0	1764	-0-	1764	1764	94 1	1670 2		N	-0-			-0-
11	0	1740	-0-	1740	3504	91 1	1649 2		N	-0-			-0-
12	0	1490	-0-	1490	4994	88 1	1402 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,498	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-			-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-			-0-
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
09	0	1363	-0-	1363	1363	1363 2			N	-0-			-0-
10	0	1534	-0-	1534	2897	1534 2			N	-0-			-0-
11	0	1476	-0-	1476	4373	1476 2			N	-0-			-0-
12	0	1537	-0-	1537	5910	1537 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,240	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
03		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
04		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
05		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
09		0	131	-0-	131	131	131	2		N	-0-			-0-	
10		0	143	-0-	143	274	143	2		N	-0-			-0-	
11		0	159	-0-	159	433	159	2		N	-0-			-0-	
12		0	165	-0-	165	598	165	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,833											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-	
02		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-	
03		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
04		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-	
05		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
06		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-	
07		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-	
08		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-	
09		0	914	-0-	914	914	914	2		N	-0-			-0-	
10		0	942	-0-	942	1856	942	2		N	-0-			-0-	
11		0	956	-0-	956	2812	956	2		N	-0-			-0-	
12		0	906	-0-	906	3718	906	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,305											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-	
02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-	
03		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-	
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-	
05		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
06		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-	
07		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-	
08		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-	
09		0	752	-0-	752	752	752	2		N	-0-			-0-	
10		0	1131	-0-	1131	1883	1131	2		N	-0-			-0-	
11		0	623	-0-	623	2506	623	2		N	-0-			-0-	
12		0	1118	-0-	1118	3624	1118	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,590											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2		N	-0-	-0-	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
03	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2		N	-0-	-0-	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	-0-	
09	0	702	-0-	702	-0-	702	2		N	-0-	-0-	
10	0	971	-0-	971	-0-	1673	2		N	-0-	-0-	
11	0	789	-0-	789	-0-	2462	2		N	-0-	-0-	
12	0	638	-0-	638	-0-	3100	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2		N	-0-	-0-	
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-	
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	-0-	
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	
05	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2		N	-0-	-0-	
06	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2		N	-0-	-0-	
07	1240 N	986	-0-	-254	-0-	986	2		N	-0-	-0-	
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	2		N	-0-	-0-	
09	0	906	-0-	906	-0-	906	2		N	-0-	-0-	
10	0	1185	-0-	1185	-0-	2091	2		N	-0-	-0-	
11	0	1063	-0-	1063	-0-	3154	2		N	-0-	-0-	
12	0	1073	-0-	1073	-0-	4227	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
PRISCILLA			WELL #:		1	RRCID -> 025083			COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1395 N	1228	-0-	-167	-0-		1228 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1403	-0-	-137	-0-		1403 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	999	-0-	-737	-0-		999 2		N	-0-			-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	900	-0-	-650	-0-		900 2		N	-0-			-0-
06		960 N	383	-0-	-577	-0-		383 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1338	-0-	-26	-0-		1338 2		N	-0-			-0-
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2		N	-0-			-0-
09		0	1736	-0-	1736	1736		1736 2		N	-0-			-0-
10		0	1057	-0-	1057	2793		1057 2		N	-0-			-0-
11		0	1777	-0-	1777	4570		1777 2		N	-0-			-0-
12		0	1652	-0-	1652	6222		1652 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PURDY			WELL #:		1	RRCID -> 025084			COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2658 - 4824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAGER JONES			WELL #:		2	RRCID -> 025087			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06		900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09		0	863	-0-	863	863	863	2		N	-0-			-0-
10		0	506	-0-	506	1369	506	2		N	-0-			-0-
11		0	673	-0-	673	2042	673	2		N	-0-			-0-
12		0	304	-0-	304	2346	304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
06		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
07		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09		0	1271	-0-	1271	1271	1271	2		N	-0-			-0-
10		0	1843	-0-	1843	3114	1843	2		N	-0-			-0-
11		0	1513	-0-	1513	4627	1513	2		N	-0-			-0-
12		0	1477	-0-	1477	6104	1477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
05		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09		0	829	-0-	829	829	829	2		N	-0-			-0-
10		0	724	-0-	724	1553	724	2		N	-0-			-0-
11		0	219	-0-	219	1772	219	2		N	-0-			-0-
12		0	105	-0-	105	1877	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RENA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
						(-)						
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
02		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
03		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
04		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	-0-		-0-
07		434 N	167	-0-	-267	-0-	167 2		N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09		0	291	-0-	291	291	291 2		N	-0-		-0-
10		0	249	-0-	249	540	249 2		N	-0-		-0-
11		0	389	-0-	389	929	389 2		N	-0-		-0-
12		0	398	-0-	398	1327	398 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHARD												
WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
02		4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
03		5022 X	4119	-0-	-903	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
04		4860 X	1679	-0-	-3181	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	1916	-0-	-2765	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
06		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-		-0-
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-		-0-
09		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-		-0-
10		0	2879	-0-	2879	2879	2879 2		N	-0-		-0-
11		0	3879	-0-	3879	6758	3879 2		N	-0-		-0-
12		0	1937	-0-	1937	8695	1937 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROREX												
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60 1	2397 2	N	-0-		-0-
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	50 1	2555 2	N	-0-		-0-
03		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
05		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	48 1	2184 2	N	-0-		-0-
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	53 1	2107 2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
09		0	2245	-0-	2245	2245	2245 2		N	-0-		-0-
10		0	990	-0-	990	3235	78 1	912 2	N	-0-		-0-
11		0	3562	-0-	3562	6797	54 1	3508 2	N	-0-		-0-
12		0	3366	-0-	3366	10163	51 1	3315 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ROY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	86	1	1579	2	N	-0-		-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	N	-0-		-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	84	1	1753	2	N	-0-		-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	-0-		-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	1469	2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1513	2	N	-0-		-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-		-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	N	-0-		-0-
09		0	1555	-0-	1555	1555	77	1	1478	2	N	-0-		-0-
10		0	1551	-0-	1551	3106	83	1	1468	2	N	-0-		-0-
11		0	1475	-0-	1475	4581	77	1	1398	2	N	-0-		-0-
12		0	1144	-0-	1144	5725	68	1	1076	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUBIN														
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		-0-
02		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		-0-
03		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		-0-
04		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
05		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
06		390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-		-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-		-0-
09		0	640	-0-	640	640	640	2			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-		-0-
11		0	628	-0-	628	1268	628	2			N	-0-		-0-
12		0	77	-0-	77	1345	77	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUBIN														
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017														
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
02		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
03		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
04		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
05		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		-0-
09		0	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	415					N	-0-		-0-
11		0	709	-0-	709	1124	709	2			N	-0-		-0-
12		0	65	-0-	65	1189	65	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-	
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-	
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-	
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-	
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-	
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-	
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-	
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-	
09	0	595	-0-	595	595	595	2		N	-0-		-0-	
10	0	783	-0-	783	1378	783	2		N	-0-		-0-	
11	0	724	-0-	724	2102	724	2		N	-0-		-0-	
12	0	585	-0-	585	2687	585	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-	-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-	-0-
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	-0-
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-	-0-
09	0	1768	-0-	1768	1768	1768	2		N	-0-	-0-
10	0	1965	-0-	1965	3733	1965	2		N	-0-	-0-
11	0	1277	-0-	1277	5010	1277	2		N	-0-	-0-
12	0	1411	-0-	1411	6421	1411	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	372 1	1473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	336 1	1514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	372 1	1825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	360 1	1769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	323 1	1675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	355 1	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	372 1	1401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	372 1	1802 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		0	1711	-0-	1711	1711	301 1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		0	2106	-0-	2106	3817	367 1	1739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		0	2081	-0-	2081	5898	360 1	1721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		0	1924	-0-	1924	7822	347 1	1577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	295 1	1047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		669 X	669	-0-	-0-	-0-	159 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	245 1	1240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		966 X	966	-0-	-0-	-0-	205 1	761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	267 1	1543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	300 1	1360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	310 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	310 1	1117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	1279	-0-	1279	1279	238 1	1041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1582	-0-	1582	2861	298 1	1284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	1425	-0-	1425	4286	280 1	1145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	1474	-0-	1474	5760	289 1	1185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		907 X	907	-0-	-0-	-0-	88 1	819 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	100 1	884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	116 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	1040	-0-	1040	1040	101 1	939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1104	-0-	1104	2144	100 1	1004 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	840	-0-	840	2984	840 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	608	-0-	608	3592	608 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
02		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09		0	1002	-0-	1002	1002	1002	2		N	-0-			-0-
10		0	1090	-0-	1090	2092	1090	2		N	-0-			-0-
11		0	1182	-0-	1182	3274	1182	2		N	-0-			-0-
12		0	1062	-0-	1062	4336	1062	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
06		968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09		0	779	-0-	779	779	779	2		N	-0-			-0-
10		0	1069	-0-	1069	1848	1069	2		N	-0-			-0-
11		0	956	-0-	956	2804	956	2		N	-0-			-0-
12		0	210	-0-	210	3014	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	N	-0-		-0-
02		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	270	1	1028	2	N	-0-		-0-
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	355	1	1060	2	N	-0-		-0-
04		996 X	996	-0-	-0-	-0-	217	1	779	2	N	-0-		-0-
05		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	372	1	1279	2	N	-0-		-0-
06		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	353	1	759	2	N	-0-		-0-
07		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	2	N	-0-		-0-
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	372	1	1327	2	N	-0-		-0-
09		0	1224	-0-	1224	1224	198	1	1026	2	N	-0-		-0-
10		0	1598	-0-	1598	2822	372	1	1226	2	N	-0-		-0-
11		0	1401	-0-	1401	4223	300	1	1101	2	N	-0-		-0-
12		0	361	-0-	361	4584	84	1	277	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,875

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
08		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
09		0	1218	-0-	1218	1218	1218	2		N	-0-			-0-
10		0	1371	-0-	1371	2589	1371	2		N	-0-			-0-
11		0	800	-0-	800	3389	800	2		N	-0-			-0-
12		0	1118	-0-	1118	4507	1118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,847			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
03		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
04		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
05		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
08		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
09		0	1137	-0-	1137	1137	1137	2		N	-0-			-0-
10		0	1330	-0-	1330	2467	1330	2		N	-0-			-0-
11		0	1174	-0-	1174	3641	1174	2		N	-0-			-0-
12		0	979	-0-	979	4620	979	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,607			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09		0	586	-0-	586	586	586	2		N	-0-			-0-
10		0	894	-0-	894	1480	894	2		N	-0-			-0-
11		0	546	-0-	546	2026	546	2		N	-0-			-0-
12		0	502	-0-	502	2528	502	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,627			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SON //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPURLOCK A.M.														
WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03		682 N	372	-0-	-310	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09		0	761	-0-	761	761	761	2		N	-0-			-0-
10		0	998	-0-	998	1759	998	2		N	-0-			-0-
11		0	881	-0-	881	2640	881	2		N	-0-			-0-
12		0	692	-0-	692	3332	692	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		5053 X	3038	-0-	-2015	-0-	74	1	2964	2	N	-0-		-0-
02		4564 X	3135	-0-	-1429	-0-	60	1	3075	2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-		-0-
04		4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	3039	2			N	-0-		-0-
05		3720 X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-		-0-
06		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	60	1	2738	2	N	-0-		-0-
07		3472 X	2791	-0-	-681	-0-	68	1	2723	2	N	-0-		-0-
08		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-		-0-
09		0	2812	-0-	2812	2812	2812	2			N	-0-		-0-
10		0	1185	-0-	1185	3997	93	1	1092	2	N	-0-		-0-
11		0	4019	-0-	4019	8016	61	1	3958	2	N	-0-		-0-
12		0	5184	-0-	5184	13200	79	1	5105	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	751	-0-	-55	-0-	751 2	N	-0-		-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
03		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2	N	-0-		-0-
04		780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2	N	-0-		-0-
05		930 N	749	-0-	-181	-0-	749 2	N	-0-		-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
07		775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2	N	-0-		-0-
08		775 N	557	-0-	-218	-0-	557 2	N	-0-		-0-
09		0	546	-0-	546		546 2	N	-0-		-0-
10		0	604	-0-	604	1150	604 2	N	-0-		-0-
11		0	696	-0-	696	1846	696 2	N	-0-		-0-
12		0	679	-0-	679	2525	679 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,088								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 -	3116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
02		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-	
03		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-	
04		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		-0-	
05		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-	
06		1950 N	1752	-0-	-198	-0-	1752 2	N	-0-		-0-	
07		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916 2	N	-0-		-0-	
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-	
09		0	1759	-0-	1759	1759	1759 2	N	-0-		-0-	
10		0	618	-0-	618	2377	618 2	N	-0-		-0-	
11		0	2137	-0-	2137	4514	2137 2	N	-0-		-0-	
12		0	1760	-0-	1760	6274	1760 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,404									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 -	3027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
02		1876 N	1430	-0-	-446	-0-	1430 2	N	-0-		-0-	
03		1953 N	1015	-0-	-938	-0-	1015 2	N	-0-		-0-	
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		-0-	
05		1581 N	900	-0-	-681	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
06		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
07		1395 N	243	-0-	-1152	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-	
09		0	1898	-0-	1898	1898	1898 2	N	-0-		-0-	
10		0	450	-0-	450	2348	450 2	N	-0-		-0-	
11		0	1940	-0-	1940	4288	1940 2	N	-0-		-0-	
12		0	839	-0-	839	5127	839 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,317									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
02		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
05		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
06		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
09		0	1482	-0-	1482	1482	1482	2		N	-0-			-0-
10		0	1791	-0-	1791	3273	1791	2		N	-0-			-0-
11		0	1153	-0-	1153	4426	1153	2		N	-0-			-0-
12		0	1411	-0-	1411	5837	1411	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

01		1116 N	303	-0-	-813	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	196	-0-	-1288	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
09		0	1468	-0-	1468	1468	1468	2		N	-0-			-0-
10		0	299	-0-	299	1767	299	2		N	-0-			-0-
11		0	1379	-0-	1379	3146	1379	2		N	-0-			-0-
12		0	1125	-0-	1125	4271	1125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-		-0-
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	N	-0-		-0-
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	172	1	1404	2	N	-0-		-0-
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	1581 N	83	-0-	-1498	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
09	0	862	-0-	862	862	862	2		N	-0-			-0-
10	0	865	-0-	865	1727	865	2		N	-0-			-0-
11	0	1065	-0-	1065	2792	1065	2		N	-0-			-0-
12	0	1123	-0-	1123	3915	1123	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	343	1	994	2	N	-0-		-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-		-0-
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09	0	628	-0-	628	628	628	2		N	-0-			-0-
10	0	771	-0-	771	1399	771	2		N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	2082	683	2		N	-0-			-0-
12	0	551	-0-	551	2633	551	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TOOKER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52 1	204 2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2				N	-0-	-0-
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	208 1	1947 2			N	-0-	-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	351 1	1339 2			N	-0-	-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	403 1	1648 2			N	-0-	-0-
09	0	1486	-0-	1486	1486	299 1	1187 2			N	-0-	-0-
10	0	1957	-0-	1957	3443	403 1	1554 2			N	-0-	-0-
11	0	1688	-0-	1688	5131	390 1	1298 2			N	-0-	-0-
12	0	1369	-0-	1369	6500	403 1	966 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,996			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRIG												
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

UTEY												
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2				N	-0-	-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2				N	-0-	-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2				N	-0-	-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2				N	-0-	-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2				N	-0-	-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	187 1	2183 2			N	-0-	-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	158 1	1964 2			N	-0-	-0-
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	184 1	2355 2			N	-0-	-0-
09	0	2217	-0-	2217	2217	179 1	2038 2			N	-0-	-0-
10	0	2228	-0-	2228	4445	187 1	2041 2			N	-0-	-0-
11	0	1841	-0-	1841	6286	183 1	1658 2			N	-0-	-0-
12	0	2006	-0-	2006	8292	192 1	1814 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,341			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	76 1	1392 2	N	-0-			-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1256 2	N	-0-			-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	75 1	1573 2	N	-0-			-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69 1	1339 2	N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71 1	1314 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	66 1	1284 2	N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	71 1	1347 2	N	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70 1	1383 2	N	-0-			-0-
09	0	1376	-0-	1376	1376	68 1	1308 2	N	-0-			-0-
10	0	1346	-0-	1346	2722	72 1	1274 2	N	-0-			-0-
11	0	1323	-0-	1323	4045	69 1	1254 2	N	-0-			-0-
12	0	1268	-0-	1268	5313	75 1	1193 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2		N	-0-			-0-
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10	0	292	-0-	292	292	292 2		N	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501	793	501 2		N	-0-			-0-
12	0	451	-0-	451	1244	451 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	897	-0-	-622	-0-	897 2		N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747 2		N	-0-			-0-
06	870 N	761	-0-	-109	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	183	-0-	-1057	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
09	0	1545	-0-	1545	1545	1545 2		N	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371	1916	371 2		N	-0-			-0-
11	0	1552	-0-	1552	3468	1552 2		N	-0-			-0-
12	0	1022	-0-	1022	4490	1022 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02		2156 N	1799	-0-	-357	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
03		2263 N	1340	-0-	-923	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
05		1984 N	936	-0-	-1048	-0-	936 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	702	-0-	-1158	-0-	702 2		N	-0-			-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
09		0	1964	-0-	1964	1964	1964 2		N	-0-			-0-
10		0	498	-0-	498	2462	498 2		N	-0-			-0-
11		0	2018	-0-	2018	4480	2018 2		N	-0-			-0-
12		0	725	-0-	725	5205	725 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,075										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	873 2		N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
05		899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-			-0-
06		840 N	28	-0-	-812	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		899 N	18	-0-	-881	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09		0	2593	-0-	2593	2593	2593 2		N	-0-			-0-
10		0	554	-0-	554	3147	554 2		N	-0-			-0-
11		0	2550	-0-	2550	5697	2550 2		N	-0-			-0-
12		0	1324	-0-	1324	7021	1324 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,617										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

01		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
04		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
05		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
09		0	1267	-0-	1267	1267	1267 2		N	-0-			-0-
10		0	1169	-0-	1169	2436	1169 2		N	-0-			-0-
11		0	672	-0-	672	3108	672 2		N	-0-			-0-
12		0	825	-0-	825	3933	825 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,971										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-	-0-		
02		826 X	826	-0-	-0-	-0-	140	1	686	2	N	-0-	-0-		
03		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	2	N	-0-	-0-		
04		955 X	955	-0-	-0-	-0-	235	1	720	2	N	-0-	-0-		
05		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	N	-0-	-0-		
06		1500 N	1473	-0-	-27	-0-	248	1	1225	2	N	-0-	-0-		
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	198	1	1132	2	N	-0-	-0-		
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	279	1	1758	2	N	-0-	-0-		
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	234	1	1441	2	N	-0-	-0-		
10		0	1771	-0-	1771	1771	279	1	1492	2	N	-0-	-0-		
11		0	750	-0-	750	2521	144	1	606	2	N	-0-	-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	2521					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,173											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

01		33 X	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-	-0-		
02		152 X	152	-0-	-0-	-0-	130	1	22	2	N	-0-	-0-		
03		419 X	419	-0-	-0-	-0-	260	1	159	2	N	-0-	-0-		
04		900 X	900	-0-	-0-	-0-	300	1	600	2	N	-0-	-0-		
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	303	1	452	2	N	-0-	-0-		
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	270	1	239	2	N	-0-	-0-		
07		930 N	487	-0-	-443	-0-	210	1	277	2	N	-0-	-0-		
08		744 N	507	-0-	-237	-0-	310	1	197	2	N	-0-	-0-		
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	295	1	475	2	N	-0-	-0-		
10		0	910	-0-	910	910	290	1	620	2	N	-0-	-0-		
11		0	668	-0-	668	1578	668	2			N	-0-	-0-		
12		0	699	-0-	699	2277	192	1	507	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,809											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1312	-0-	-1013	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1281	-0-	-827	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
09	0	2175	-0-	2175	2175	2175 2		N	-0-			-0-
10	0	1755	-0-	1755	3930	1755 2		N	-0-			-0-
11	0	2873	-0-	2873	6803	2873 2		N	-0-			-0-
12	0	4203	-0-	4203	11006	4203 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,990			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	64 1	1185 2	N	-0-			-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60 1	1068 2	N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1	1336 2	N	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58 1	1122 2	N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	1046 2	N	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57 1	1124 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	55 1	1040 2	N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	63 1	1230 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	0	1091	-0-	1091	1091	58 1	1033 2	N	-0-			-0-
11	0	1088	-0-	1088	2179	57 1	1031 2	N	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	3223	62 1	982 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,852			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
02		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
06		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-	
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-	
09		0	636	-0-	636	636	636	2		N	-0-			-0-	
10		0	904	-0-	904	1540	904	2		N	-0-			-0-	
11		0	950	-0-	950	2490	950	2		N	-0-			-0-	
12		0	607	-0-	607	3097	607	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,202											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		875 X	875	-0-	-0-	-0-	403	1	472	2	N	-0-		-0-	
02		580 X	580	-0-	-0-	-0-	143	1	437	2	N	-0-		-0-	
03		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	403	1	708	2	N	-0-		-0-	
04		836 X	836	-0-	-0-	-0-	390	1	446	2	N	-0-		-0-	
05		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	403	1	630	2	N	-0-		-0-	
06		900 X	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	2	N	-0-		-0-	
07		868 N	707	-0-	-161	-0-	403	1	304	2	N	-0-		-0-	
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-		-0-	
09		0	914	-0-	914	914	390	1	524	2	N	-0-		-0-	
10		0	923	-0-	923	1837	403	1	520	2	N	-0-		-0-	
11		0	898	-0-	898	2735	390	1	508	2	N	-0-		-0-	
12		0	851	-0-	851	3586	403	1	448	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,786											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WEILDING -A-		WELL #: A 1		RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITTENBURG		WELL #: E 1		RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	44 1	148 2	N		-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	282 1	861 2	N		-0-
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	72 1	187 2	N		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILD BILL		WELL #: 2		RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N		-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N		-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N		-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N		-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N		-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N		-0-
09	0		1669	-0-	1669	-0-	1669 2		N		-0-
10	0		1575	-0-	1575	-0-	1575 2		N		-0-
11	0		1336	-0-	1336	-0-	1336 2		N		-0-
12	0		1186	-0-	1186	-0-	1186 2		N		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
04		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10		0	1074	-0-	1074	1074	1074	2		N	-0-			-0-
11		0	981	-0-	981	2055	981	2		N	-0-			-0-
12		0	778	-0-	778	2833	778	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,056			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

01		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
02		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
03		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
04		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2092	-0-	-915	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
07		2882 X	1513	-0-	-1369	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1333	-0-	-557	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
10		0	1240	-0-	1240	1240	1240	2		N	-0-			-0-
11		0	1422	-0-	1422	2662	1422	2		N	-0-			-0-
12		0	1392	-0-	1392	4054	1392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,202			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	31	-0-	-992	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
09	0	1022	-0-	1022	1022	1022	2		N	-0-			-0-
10	0	1003	-0-	1003	2025	1003	2		N	-0-			-0-
11	0	948	-0-	948	2973	948	2		N	-0-			-0-
12	0	774	-0-	774	3747	774	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YANTES		WELL #:		1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
09	0	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	233	150	2		N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	239	6	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	239				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZELL		WELL #:		1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	N	-0-	-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	144	1	1882	2	N	-0-	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-	-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	135	1	1834	2	N	-0-	-0-
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	N	-0-	-0-
06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	151	1	1632	2	N	-0-	-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	167	1	1826	2	N	-0-	-0-
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	-0-	-0-
09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1773	2	N	-0-	-0-
10	0	1986	-0-	1986	1986	140	1	1846	2	N	-0-	-0-
11	0	1914	-0-	1914	3900	130	1	1784	2	N	-0-	-0-
12	0	1117	-0-	1117	5017	126	1	991	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	N	-0-		-0-	
02		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	-0-		-0-	
03		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	N	-0-		-0-	
04		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	120	1	1626	2	N	-0-		-0-	
05		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-		-0-	
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	2	N	-0-		-0-	
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	N	-0-		-0-	
08		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	N	-0-		-0-	
09		0	1601	-0-	1601	1601	120	1	1481	2	N	-0-		-0-	
10		0	1877	-0-	1877	3478	132	1	1745	2	N	-0-		-0-	
11		0	1692	-0-	1692	5170	115	1	1577	2	N	-0-		-0-	
12		0	997	-0-	997	6167	112	1	885	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,125											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-	
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
05	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	2		N	-0-			-0-	
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-	
09	0		772	-0-	772	772	772	2		N	-0-			-0-	
10	0		445	-0-	445	1217	445	2		N	-0-			-0-	
11	0		751	-0-	751	1968	751	2		N	-0-			-0-	
12	0		694	-0-	694	2662	694	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
07		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09		0	997	-0-	997	997	997	2		N	-0-			-0-
10		0	1074	-0-	1074	2071	1074	2		N	-0-			-0-
11		0	1182	-0-	1182	3253	1182	2		N	-0-			-0-
12		0	1085	-0-	1085	4338	1085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
07		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
09		0	916	-0-	916	916	916	2		N	-0-			-0-
10		0	987	-0-	987	1903	987	2		N	-0-			-0-
11		0	1018	-0-	1018	2921	1018	2		N	-0-			-0-
12		0	858	-0-	858	3779	858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
08		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09		0	721	-0-	721	721	721	2		N	-0-			-0-
10		0	656	-0-	656	1377	656	2		N	-0-			-0-
11		0	731	-0-	731	2108	731	2		N	-0-			-0-
12		0	768	-0-	768	2876	768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
02		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
05		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
06		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-	
07		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-	
08		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-	
09		0	689	-0-	689	689	689	2		N	-0-			-0-	
10		0	577	-0-	577	1266	577	2		N	-0-			-0-	
11		0	720	-0-	720	1986	720	2		N	-0-			-0-	
12		0	724	-0-	724	2710	724	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,986											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-	
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
09		540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2		N	-0-			-0-	
10		0	387	-0-	387	387	387	2		N	-0-			-0-	
11		0	653	-0-	653	1040	653	2		N	-0-			-0-	
12		0	210	-0-	210	1250	210	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,349											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-	
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-	
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-	
08		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
09		0	849	-0-	849	849	849	2		N	-0-			-0-	
10		0	1737	-0-	1737	2586	1737	2		N	-0-			-0-	
11		0	2949	-0-	2949	5535	2949	2		N	-0-			-0-	
12		0	997	-0-	997	6532	997	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,081											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HARRINGTON																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-					-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	2		N	-0-					-0-
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	2		N	-0-					-0-
08		961 N	836	-0-	-125	-0-		836	2		N	-0-					-0-
09		0	813	-0-	813	813		813	2		N	-0-					-0-
10		0	1478	-0-	1478	2291		1478	2		N	-0-					-0-
11		0	2020	-0-	2020	4311		2020	2		N	-0-					-0-
12		0	696	-0-	696	5007		696	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BIVINS A																	
WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		852 X	852	-0-	-0-	-0-		778	2	74	9	N	67	69	1		16
02		664 X	664	-0-	-0-	-0-		609	2	55	9	N	50	58	1		8
03		883 X	883	-0-	-0-	-0-		827	2	56	9	N	51	45	1		14
04		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		979	2	56	9	N	51	54	1		11
05		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		1097	2	58	9	N	53	48	1		16
06		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1009	2	40	9	N	36	44	1		8
07		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-		1055	2	31	9	N	28	24	1		12
08		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		1011	2	39	9	N	35	31	1		16
09		0	946	-0-	946	946		914	2	32	9	N	29	33	1		12
10		0	730	-0-	730	1676		695	2	35	9	N	32	38	1		6
11		0	484	-0-	484	2160		453	2	31	9	N	28	27	1		7
12		0	772	-0-	772	2932		719	2	53	9	N	48	39	1		16
TOTAL GAS PROD:			10,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			508								

BIVINS A																	
WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279																	
01		589 N	455	-0-	-134	-0-		416	2	39	9	N	35	38	1		7
02		532 N	402	-0-	-130	-0-		369	2	33	9	N	30	32	1		5
03		558 N	542	-0-	-16	-0-		505	2	37	9	N	34	29	1		10
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-		584	2	33	9	N	30	34	1		6
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-		692	2	39	9	N	35	30	1		11
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-		629	2	22	9	N	20	25	1		6
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-		623	2	17	9	N	15	14	1		7
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-		639	2	24	9	N	22	19	1		10
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-		618	2	21	9	N	19	21	1		8
10		0	549	-0-	549	549		520	2	29	9	N	26	25	1		9
11		0	517	-0-	517	1066		487	2	30	9	N	27	31	1		5
12		0	497	-0-	497	1563		465	2	32	9	N	29	25	1		9
TOTAL GAS PROD:			6,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			322								

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DEAHL, B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757 2	348 9		N	316	322 1	74
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830 2	246 9		N	224	262 1	36
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4052 2	320 9		N	291	253 1	74
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4076 2	232 9		N	211	239 1	46
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4248 2	234 9		N	213	196 1	63
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3423 2	142 9		N	129	162 1	30
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3154 2	90 9		N	82	75 1	37
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1634 2	65 9		N	59	66 1	30
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2941 2	102 9		N	93	74 1	49
10		0	5255	-0-	5255	5255	4978 2	277 9		N	252	225 1	76
11		0	4399	-0-	4399	9654	4138 2	261 9		N	237	275 1	38
12		0	3997	-0-	3997	13651	3724 2	273 9		N	248	209 1	77
TOTAL GAS PROD:			45,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,355			

HODGES													
WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE													
WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			24
04		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		N	-0-			24
05		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2		N	-0-			24
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2		N	-0-			24
07		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2		N	-0-			24
08		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2		N	-0-			24
09		0	7078	-0-	7078	7078	7078	2		N	-0-			24
10		0	7023	-0-	7023	14101	7023	2		N	-0-			24
11		0	6726	-0-	6726	20827	6726	2		N	-0-			24
12		0	6747	-0-	6747	27574	6747	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 69,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			6
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			6
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			6
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			6
05		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			6
06		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			6
07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			6
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			6
09		0	3352	-0-	3352	3352	3352	2		N	-0-			6
10		0	3165	-0-	3165	6517	3165	2		N	-0-			6
11		0	3023	-0-	3023	9540	3023	2		N	-0-			6
12		0	3126	-0-	3126	12666	3126	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 30,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			8
04		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			8
05		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			8
06		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			8
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			8
08		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			8
09		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			8
10		0	2543	-0-	2543	2543	2543	2		N	-0-			8
11		0	2270	-0-	2270	4813	2270	2		N	-0-			8
12		0	2307	-0-	2307	7120	2307	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 24,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			14
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				N	-0-			14
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			14
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			14
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			14
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			14
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			14
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			14
09	0	3897	-0-	3897	3897	3897	2		N	-0-			14
10	0	3822	-0-	3822	7719	3822	2		N	-0-			14
11	0	3465	-0-	3465	11184	3465	2		N	-0-			14
12	0	3631	-0-	3631	14815	3631	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 37,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			4
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			4
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			4
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			4
07	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			4
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			4
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			4
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205	2		N	-0-			4
11	0	1040	-0-	1040	2245	1040	2		N	-0-			4
12	0	1135	-0-	1135	3380	1135	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
11	0	899	-0-	899	939	899	2		N	-0-			-0-
12	0	886	-0-	886	1825	886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			10	6	1	4
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			18	20	1	2
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	410	2	15	13	1	3
04		537 X	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	13	1	1
05		481 X	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	11	1	2
06		502 X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	7	1	2
07		595 X	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	7	1	2
08		587 X	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	11	1	1
09		0	518	-0-	518	518	507	2	11	10	1	1
10		0	478	-0-	478	996	465	2	13	12	1	1
11		0	509	-0-	509	1505	490	2	19	17	1	1
12		0	515	-0-	515	2020	492	2	23	20	1	2

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	7	1		5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	23	1		-0-
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	6	1	3
04		636 X	636	-0-	-0-	-0-	618	2	18	9	N	16	18	1	1
05		578 X	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14	13	1	2
06		485 X	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7	8	1	1
07		510 X	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5	5	1	1
08		589 X	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11	11	1	1
09		0	557	-0-	557	557	546	2	11	9	N	10	10	1	1
10		0	562	-0-	562	1119	544	2	18	9	N	16	14	1	3
11		0	557	-0-	557	1676	536	2	21	9	N	19	21	1	1
12		0	563	-0-	563	2239	539	2	24	9	N	22	21	1	2
TOTAL GAS PROD:			5,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			159						

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	22	1		8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	35	1		4
03		889 X	889	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	N	28	27	1	5
04		952 X	952	-0-	-0-	-0-	927	2	25	9	N	23	26	1	2
05		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24	23	1	3
06		875 X	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13	13	1	3
07		962 X	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11	11	1	3
08		966 X	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	18	1	2
09		0	938	-0-	938	938	919	2	19	9	N	17	17	1	2
10		0	802	-0-	802	1740	777	2	25	9	N	23	21	1	4
11		0	670	-0-	670	2410	646	2	24	9	N	22	25	1	1
12		0	592	-0-	592	3002	562	2	30	9	N	27	26	1	2
TOTAL GAS PROD:			8,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			261						

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

01		141 X	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10	12	1	3
02		110 X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9	11	1	1
03		272 X	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	13	1	5
04		279 X	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1	3
05		306 X	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	N	14	13	1	4
06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	3	1	1
07		241 X	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3	2	1	2
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	187	2	8	9	N	7	6	1	3
09		297 X	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9	9	1	3
10		0	265	-0-	265	265	251	2	14	9	N	13	12	1	4
11		0	256	-0-	256	521	241	2	15	9	N	14	16	1	2
12		0	256	-0-	256	777	238	2	18	9	N	16	13	1	5
TOTAL GAS PROD:			2,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511	2	47	9	N	43	45	1			10
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	34	1			3
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	593	2	45	9	N	41	34	1			10
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34	37	1			7
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	702	2	39	9	N	35	31	1			11
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23	28	1			6
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	663	2	18	9	N	16	15	1			7
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	N	25	21	1			11
09	0	619	-0-	619	619	598	2	21	9	N	19	22	1			8
10	0	720	-0-	720	1339	670	2	50	9	N	45	42	1			11
11	0	590	-0-	590	1929	555	2	35	9	N	32	37	1			6
12	0	609	-0-	609	2538	567	2	42	9	N	38	32	1			12
TOTAL GAS PROD:		7,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		378										

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
09	0	1996	-0-	1996	1996	1996 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1996			N	-0-			-0-
11	0	2105	-0-	2105	4101	2105 2		N	-0-			-0-
12	0	1828	-0-	1828	5929	1828 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,805			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2		N	-0-			-0-
10	0	520	-0-	520	520	520 2		N	-0-			-0-
11	0	958	-0-	958	1478	958 2		N	-0-			-0-
12	0	545	-0-	545	2023	545 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,383			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	N	4	5 1		2
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359 2	7 9	N	6	5 1		3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	383 2	8 9	N	7	9 1		1
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553 2	9 9	N	8	8 1		1
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	494 2	8 9	N	7	7 1		1
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	418 2	3 9	N	3	3 1		1
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	396 2	4 9	N	4	4 1		1
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9	N	5	4 1		2
*09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	N	3	4 1		1
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	114 2	4 9	N	4	2 1		3
*11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	N	6	7 1		2
*12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	296 2	9 9	N	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		4,185			TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
09	0	1238	-0-	1238	1238	1238	2			N	-0-			-0-
10	0	632	-0-	632	1870	632	2			N	-0-			-0-
11	0	975	-0-	975	2845	975	2			N	-0-			-0-
12	0	1009	-0-	1009	3854	1009	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	3	1	1
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	N	4	4	1	1
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	1	1
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1	1
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1	1
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1	1
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1	1
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1	1
09	0	131	-0-	131	131	130	2	1	9	N	1	2	1	-0-
10	0	274	-0-	274	405	272	2	2	9	N	2	1	1	1
11	0	220	-0-	220	625	218	2	2	9	N	2	2	1	1
12	0	247	-0-	247	872	245	2	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			3,150	TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SPURLOCK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9		N	1	1 1		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9		N	1	1 1		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2			N	-0-			-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2			N	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
09		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9		N	1	1 1		-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9		N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			344							TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
02		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-			-0-
04		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
05		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,247							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BARNHILL														
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9	N	2	2	3 1		2
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1420 2	14 9	N	13	13	10 1		5
03		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1473 2	19 9	N	17	17	16 1		6
04		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1400 2	12 9	N	11	11	13 1		4
05		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1463 2	8 9	N	7	7	6 1		5
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1187 2	7 9	N	6	6	6 1		5
07		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9	N	5	5	6 1		4
08		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1126 2	7 9	N	6	6	5 1		5
09		0	966	-0-	966	966	962 2	4 9	N	4	4	8 1		1
10		0	1107	-0-	1107	2073	1100 2	7 9	N	6	6	4 1		3
11		0	1259	-0-	1259	3332	1247 2	12 9	N	11	11	9 1		5
12		0	1203	-0-	1203	4535	1191 2	12 9	N	11	11	12 1		4
TOTAL GAS PROD:			14,295											TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		344 X	344	-0-	-0-	-0-	341 2	3 9	N	3	3	5 1		2
02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1423 2	14 9	N	13	13	10 1		5
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1456 2	19 9	N	17	17	16 1		6
04		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1425 2	12 9	N	11	11	13 1		4
05		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1407 2	8 9	N	7	7	6 1		5
06		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	1194 2	6 9	N	5	5	6 1		4
07		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1339 2	7 9	N	6	6	5 1		5
08		1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1166 2	6 9	N	5	5	5 1		5
09		1200 N	744	-0-	-456	-0-	741 2	3 9	N	3	3	7 1		1
10		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1199 2	8 9	N	7	7	5 1		3
*11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234 2	12 9	N	11	11	9 1		5
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1221 2	13 9	N	12	12	13 1		4
TOTAL GAS PROD:			14,247											TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1998 2	24 9	N	22	22	24 1		12
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1456 2	13 9	N	12	12	18 1		6
03		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1421 2	19 9	N	17	17	20 1		3
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2680 2	23 9	N	21	21	17 1		7
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2042 2	8 9	N	7	7	8 1		6
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9	N	10	10	9 1		7
07		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1685 2	8 9	N	7	7	8 1		6
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2508 2	8 9	N	7	7	6 1		7
09		0	1974	-0-	1974	1974	1963 2	11 9	N	10	10	13 1		4
10		0	1940	-0-	1940	3914	1929 2	11 9	N	10	10	10 1		4
11		0	1765	-0-	1765	5679	1745 2	20 9	N	18	18	14 1		8
12		0	1643	-0-	1643	7322	1625 2	18 9	N	16	16	18 1		6
TOTAL GAS PROD:			23,148											TOTAL CONDENSATE PROD: 157

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MCDOWELL B																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		749 X	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	9	1			4
02		901 X	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10	10	1			4
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	4	7	1			1
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6	5	1			2
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3	2	1			3
06		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5	4	1			4
07		971 X	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	5	1			3
08		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	N	6	5	1			4
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6	9	N	5	7	1			2
10		0	1111	-0-	1111	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	1			2
11		0	1024	-0-	1024	-0-	2135	2	10	12	N	11	8	1			5
12		0	854	-0-	854	-0-	2989	2	8	9	N	8	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BARTLETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C"																	
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028																	
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR												
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	377	1	1428	2	N	-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	-0-
07	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	221	1	813	2	N	-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-
09	0		1860	-0-	1860	1860	277	1	1583	2	N	-0-
10	0		1317	-0-	1317	3177	208	1	1109	2	N	-0-
11	0		1981	-0-	1981	5158	390	1	1591	2	N	-0-
12	0		1975	-0-	1975	7133	345	1	1630	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N		-0-
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N		-0-
04		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N		-0-
05		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N		-0-
06		2340 N	1534	-0-	-806	-0-	403	1	1131	2	N		-0-
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	590	1	1862	2	N		-0-
08		2418 N	2346	-0-	-72	-0-	605	1	1741	2	N		-0-
09		0	2236	-0-	2236	2236	600	1	1636	2	N		-0-
10		0	1454	-0-	1454	3690	495	1	959	2	N		-0-
11		0	1943	-0-	1943	5633	480	1	1463	2	N		-0-
12		0	2014	-0-	2014	7647	540	1	1474	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N		-0-
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N		-0-
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N		-0-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N		-0-
06		2730 N	2094	-0-	-636	-0-	810	1	1284	2	N		-0-
07		3100 N	3310	-0-	210	210	837	1	2473	2	N		-0-
08		3100 N	3027	-0-	-73	137	837	1	2190	2	N		-0-
09		0	2990	-0-	2990	3127	810	1	2180	2	N		-0-
10		0	2375	-0-	2375	5502	837	1	1538	2	N		-0-
11		0	2872	-0-	2872	8374	810	1	2062	2	N		-0-
12		0	3268	-0-	3268	11642	837	1	2431	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-					-0-
03		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-					-0-
04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-					-0-
05		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-					-0-
06		1770 N	1380	-0-	-390	-0-	600	1	780	2	N	-0-					-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	620	1	1369	2	N	-0-					-0-
08		1953 N	1950	-0-	-3	-0-	620	1	1330	2	N	-0-					-0-
09		0	1727	-0-	1727	1727	600	1	1127	2	N	-0-					-0-
10		0	1403	-0-	1403	3130	620	1	783	2	N	-0-					-0-
11		0	1681	-0-	1681	4811	600	1	1081	2	N	-0-					-0-
12		0	1625	-0-	1625	6436	620	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-					-0-
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					-0-
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-					-0-
05		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-					-0-
06		2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	273	1	1456	2	N	-0-					-0-
07		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	348	1	2284	2	N	-0-					-0-
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	397	1	2310	2	N	-0-					-0-
09		0	2501	-0-	2501	2501	390	1	2111	2	N	-0-					-0-
10		0	1494	-0-	1494	3995	403	1	1091	2	N	-0-					-0-
11		0	2279	-0-	2279	6274	390	1	1889	2	N	-0-					-0-
12		0	2467	-0-	2467	8741	385	1	2082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02		2492 X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-					-0-
03		2759 X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-					-0-
04		2670 X	1613	-0-	-1057	-0-	600	1	1013	2	N	-0-					-0-
05		2046 X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-					-0-
06		1890 X	1320	-0-	-570	-0-	500	1	820	2	N	-0-					-0-
07		1953 X	1467	-0-	-486	-0-	620	1	847	2	N	-0-					-0-
08		1767 X	1317	-0-	-450	-0-	534	1	783	2	N	-0-					-0-
09		0	1525	-0-	1525	1525	600	1	925	2	N	-0-					-0-
10		0	966	-0-	966	2491	496	1	470	2	N	-0-					-0-
11		0	1417	-0-	1417	3908	530	1	887	2	N	-0-					-0-
12		0	1361	-0-	1361	5269	620	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-	
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
03		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-	
05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-	
06		780 N	506	-0-	-274	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-	
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
09		0	879	-0-	879	879	879	2		N	-0-			-0-	
10		0	588	-0-	588	1467	588	2		N	-0-			-0-	
11		0	832	-0-	832	2299	832	2		N	-0-			-0-	
12		0	791	-0-	791	3090	791	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,952											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
03		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-	
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-	
05		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
06		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
07		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-	
09		0	237	-0-	237	237	237	2		N	-0-			-0-	
10		0	258	-0-	258	495	258	2		N	-0-			-0-	
11		0	232	-0-	232	727	232	2		N	-0-			-0-	
12		0	127	-0-	127	854	127	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,973											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
03		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
05		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
07		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-	
08		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-	
09		0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			-0-	
10		0	405	-0-	405	766	405	2		N	-0-			-0-	
11		0	382	-0-	382	1148	382	2		N	-0-			-0-	
12		0	351	-0-	351	1499	351	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707	- 4868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455	1455	2		N	-0-			-0-
10	0	1496	-0-	1496	2951	1496	2		N	-0-			-0-
11	0	1401	-0-	1401	4352	1401	2		N	-0-			-0-
12	0	1451	-0-	1451	5803	1451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622	- 3589		
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	330	2	N	27	27	1	5
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	205	1	223	2	N	18	20	1	3
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	190	1	256	2	N	16	16	1	3
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	221	1	351	2	N	15	16	1	2
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	33	1	64	2	N	3	4	1	1
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	189	1	389	2	N	8	6	1	3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	225	1	428	2	N	8	8	1	3
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	243	1	402	2	N	13	14	1	2
09	0	746	-0-	746	746	238	1	491	2	N	15	14	1	3
10	0	595	-0-	595	1341	195	1	383	2	N	15	17	1	1
11	0	37	-0-	37	1378	12	1	24	2	N	1	1	1	1
12	0	484	-0-	484	1862	176	1	287	2	N	19	18	1	2

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MASTERTSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1876	- 5122	
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	0	1557	-0-	1557	1557	1557	2		N	-0-			-0-
10	0	1547	-0-	1547	3104	1547	2		N	-0-			-0-
11	0	1248	-0-	1248	4352	1248	2		N	-0-			-0-
12	0	1102	-0-	1102	5454	1102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
04		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
06		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
07		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
08		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
09		0	1589	-0-	1589	1589	1589	2		N	-0-			-0-
10		0	863	-0-	863	2452	863	2		N	-0-			-0-
11		0	1744	-0-	1744	4196	1744	2		N	-0-			-0-
12		0	1660	-0-	1660	5856	1660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

01		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
02		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
05		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
06		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10		0	1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-			-0-
11		0	1595	-0-	1595	2635	1595	2		N	-0-			-0-
12		0	1470	-0-	1470	4105	1470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
09		0	790	-0-	790	790	790	2		N	-0-			-0-
10		0	747	-0-	747	1537	747	2		N	-0-			-0-
11		0	712	-0-	712	2249	712	2		N	-0-			-0-
12		0	785	-0-	785	3034	785	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	N	-0-				-0-
02		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	-0-				-0-
05		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	158	1	1575	2	N	-0-				-0-
06		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	117	1	1234	2	N	-0-				-0-
07		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	2	N	-0-				-0-
08		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1579	2	N	-0-				-0-
09		0	1749	-0-	1749	1749	156	1	1593	2	N	-0-				-0-
10		0	1812	-0-	1812	3561	151	1	1661	2	N	-0-				-0-
11		0	1735	-0-	1735	5296	129	1	1606	2	N	-0-				-0-
12		0	1508	-0-	1508	6804	118	1	1390	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,607	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
02		1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
09		0	794	-0-	794	794	794	2			N	-0-				-0-
10		0	1356	-0-	1356	2150	1356	2			N	-0-				-0-
11		0	1311	-0-	1311	3461	1311	2			N	-0-				-0-
12		0	1084	-0-	1084	4545	1084	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,785	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				-0-
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-				-0-
04		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
05		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
06		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				-0-
08		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
09		0	1925	-0-	1925	1925	1925	2			N	-0-				-0-
10		0	3053	-0-	3053	4978	3053	2			N	-0-				-0-
11		0	914	-0-	914	5892	914	2			N	-0-				-0-
12		0	1837	-0-	1837	7729	1837	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,520	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNOW														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
02		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
03		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
04		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
06		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
08		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09		0	1032	-0-	1032	1032	1032	2		N	-0-			-0-
10		0	1671	-0-	1671	2703	1671	2		N	-0-			-0-
11		0	1339	-0-	1339	4042	1339	2		N	-0-			-0-
12		0	1055	-0-	1055	5097	1055	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS														
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548														
01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09		0	396	-0-	396	396	396	2		N	-0-			-0-
10		0	399	-0-	399	795	399	2		N	-0-			-0-
11		0	371	-0-	371	1166	371	2		N	-0-			-0-
12		0	353	-0-	353	1519	353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE														
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A														
01		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09		0	337	-0-	337	337	337	2		N	-0-			-0-
10		0	176	-0-	176	513	176	2		N	-0-			-0-
11		0	166	-0-	166	679	166	2		N	-0-			-0-
12		0	149	-0-	149	828	149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WILLIAMS -C-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	N	-0-			-0-
02		965 X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	-0-			-0-
03		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	N	-0-			-0-
04		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	294	1	1095	2	N	-0-			-0-
05		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	304	1	907	2	N	-0-			-0-
06		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	294	1	1173	2	N	-0-			-0-
07		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	306	1	1188	2	N	-0-			-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	309	1	1059	2	N	-0-			-0-
09		0	744	-0-	744	744	291	1	453	2	N	-0-			-0-
10		0	1228	-0-	1228	1972	304	1	924	2	N	-0-			-0-
11		0	1262	-0-	1262	3234	298	1	964	2	N	-0-			-0-
12		0	923	-0-	923	4157	307	1	616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE															
WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
04		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
07		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
08		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
09		0	906	-0-	906	906	906	2			N	-0-			-0-
10		0	821	-0-	821	1727	821	2			N	-0-			-0-
11		0	1196	-0-	1196	2923	1196	2			N	-0-			-0-
12		0	1038	-0-	1038	3961	1038	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D															
WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS D													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		17
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		17
03		651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2		N	-0-		17
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06		480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2		N	-0-		17
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		17
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		17
09		0	583	-0-	583	583	583	2		N	-0-		17
10		0	550	-0-	550	1133	550	2		N	-0-		17
11		0	442	-0-	442	1575	442	2		N	-0-		17
12		0	544	-0-	544	2119	544	2		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			4,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS D													
WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03		465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
08		496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2		N	-0-		-0-
09		0	301	-0-	301	301	301	2		N	-0-		-0-
10		0	279	-0-	279	580	279	2		N	-0-		-0-
11		0	227	-0-	227	807	227	2		N	-0-		-0-
12		0	254	-0-	254	1061	254	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS D													
WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501													
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		27
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-		27
03		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2		N	-0-		27
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		27
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		27
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-		27
07		1736 N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2		N	-0-		27
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		27
09		0	1583	-0-	1583	1583	1583	2		N	-0-		27
10		0	2219	-0-	2219	3802	2219	2		N	-0-		27
11		0	2374	-0-	2374	6176	2374	2		N	-0-		27
12		0	2137	-0-	2137	8313	2137	2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			17,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
02		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	332	1	1317	2	N	-0-			-0-
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	403	1	1435	2	N	-0-			-0-
04		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	332	1	1206	2	N	-0-			-0-
05		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1191	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1097	-0-	-673	-0-	262	1	835	2	N	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	367	1	1304	2	N	-0-			-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	390	1	1448	2	N	-0-			-0-
09		0	1687	-0-	1687	1687	390	1	1297	2	N	-0-			-0-
10		0	1204	-0-	1204	2891	403	1	801	2	N	-0-			-0-
11		0	2002	-0-	2002	4893	390	1	1612	2	N	-0-			-0-
12		0	1690	-0-	1690	6583	385	1	1305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	380	1	904	2	N	-0-			-0-
03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	455	1	1051	2	N	-0-			-0-
04		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	600	1	1291	2	N	-0-			-0-
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	591	1	1221	2	N	-0-			-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	600	1	1113	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	620	1	1295	2	N	-0-			-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	620	1	1243	2	N	-0-			-0-
09		0	1760	-0-	1760	1760	600	1	1160	2	N	-0-			-0-
10		0	1234	-0-	1234	2994	620	1	614	2	N	-0-			-0-
11		0	1510	-0-	1510	4504	600	1	910	2	N	-0-			-0-
12		0	1651	-0-	1651	6155	620	1	1031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	2	N	-0-			-0-
03		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	316	1	1164	2	N	-0-			-0-
04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	390	1	1446	2	N	-0-			-0-
05		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	391	1	1358	2	N	-0-			-0-
06		1800 X	1317	-0-	-483	-0-	325	1	992	2	N	-0-			-0-
07		1860 X	1818	-0-	-42	-0-	394	1	1424	2	N	-0-			-0-
08		1860 X	1704	-0-	-156	-0-	387	1	1317	2	N	-0-			-0-
09		0	1596	-0-	1596	1596	390	1	1206	2	N	-0-			-0-
10		0	987	-0-	987	2583	371	1	616	2	N	-0-			-0-
11		0	755	-0-	755	3338	163	1	592	2	N	-0-			-0-
12		0	1295	-0-	1295	4633	364	1	931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
02		311 X	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-	
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	283	1	807	2	N	-0-					-0-	
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-					-0-	
05		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	338	1	1141	2	N	-0-					-0-	
06		1050 N	904	-0-	-146	-0-	236	1	668	2	N	-0-					-0-	
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	N	-0-					-0-	
08		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	371	1	1070	2	N	-0-					-0-	
09		0	1270	-0-	1270	1270	390	1	880	2	N	-0-					-0-	
10		0	665	-0-	665	1935	296	1	369	2	N	-0-					-0-	
11		0	1006	-0-	1006	2941	312	1	694	2	N	-0-					-0-	
12		0	999	-0-	999	3940	351	1	648	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,891														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-	
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	N	-0-					-0-	
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-					-0-	
04		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	300	1	1233	2	N	-0-					-0-	
05		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	295	1	1408	2	N	-0-					-0-	
06		1470 N	1318	-0-	-152	-0-	243	1	1075	2	N	-0-					-0-	
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	307	1	1555	2	N	-0-					-0-	
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	290	1	1505	2	N	-0-					-0-	
09		0	1629	-0-	1629	1629	300	1	1329	2	N	-0-					-0-	
10		0	998	-0-	998	2627	310	1	688	2	N	-0-					-0-	
11		0	1646	-0-	1646	4273	295	1	1351	2	N	-0-					-0-	
12		0	1154	-0-	1154	5427	266	1	888	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,482														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	222	1	1044	2	N	-0-					-0-	
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	377	1	2255	2	N	-0-					-0-	
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	2	N	-0-					-0-	
05		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-					-0-	
06		2190 N	1774	-0-	-416	-0-	364	1	1410	2	N	-0-					-0-	
07		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	397	1	1526	2	N	-0-					-0-	
08		2170 N	1994	-0-	-176	-0-	403	1	1591	2	N	-0-					-0-	
09		0	1843	-0-	1843	1843	390	1	1453	2	N	-0-					-0-	
10		0	1461	-0-	1461	3304	403	1	1058	2	N	-0-					-0-	
11		0	1587	-0-	1587	4891	377	1	1210	2	N	-0-					-0-	
12		0	1472	-0-	1472	6363	346	1	1126	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,234														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-	-0-
06		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	286	1	772	3	N	-0-	-0-
07		701 X	701	-0-	-0-	-0-	312	1	389	3	N	-0-	-0-
08		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	403	-0-	403	-0-	403	1			N	-0-	-0-
11		0	390	-0-	390	-0-	390	1			N	-0-	-0-
12		0	403	-0-	403	-0-	1196	1			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,546				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 2398	-	3168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-	-0-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-	-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-	-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-	-0-
06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	870	1	2308	2	N	-0-	-0-
07		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	899	1	2619	2	N	-0-	-0-
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	899	1	2552	2	N	-0-	-0-
09		0	3322	-0-	3322	-0-	870	1	2452	2	N	-0-	-0-
10		0	3260	-0-	3260	-0-	6582	1	2361	2	N	-0-	-0-
11		0	3247	-0-	3247	-0-	9829	1	2377	2	N	-0-	-0-
12		0	2999	-0-	2999	-0-	12828	1	2100	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,951				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2400	-	4938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-	-0-
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-	-0-
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-	-0-
04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-	-0-
05		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-	-0-
06		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	390	1	1788	2	N	-0-	-0-
07		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	2	N	-0-	-0-
08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-	-0-
09		0	2317	-0-	2317	-0-	390	1	1927	2	N	-0-	-0-
10		0	1894	-0-	1894	-0-	4211	1	1491	2	N	-0-	-0-
11		0	1908	-0-	1908	-0-	6119	1	1518	2	N	-0-	-0-
12		0	2367	-0-	2367	-0-	8486	1	1964	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,012				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	176 1	999 2	N	-0-			-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	168 1	829 2	N	-0-			-0-
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	167 1	871 2	N	-0-			-0-
04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	171 1	786 2	N	-0-			-0-
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	174 1	866 2	N	-0-			-0-
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	142 1	764 2	N	-0-			-0-
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	186 1	827 2	N	-0-			-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	147 1	742 2	N	-0-			-0-
09	0	1074	-0-	1074	1074	180 1	894 2	N	-0-			-0-
10	0	1057	-0-	1057	2131	186 1	871 2	N	-0-			-0-
11	0	968	-0-	968	3099	180 1	788 2	N	-0-			-0-
12	0	928	-0-	928	4027	170 1	758 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			9
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			9
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			9
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			9
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			9
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			9
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			9
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			9
09	0	252	-0-	252	252	252 2		N	-0-			9
10	0	244	-0-	244	496	244 2		N	-0-			9
11	0	166	-0-	166	662	166 2		N	-0-			9
12	0	201	-0-	201	863	201 2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			8
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			8
03		496 N	110	-0-	-386	-0-	110	2		N	-0-			8
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			8
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			8
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			8
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			8
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			8
09		0	490	-0-	490	490	490	2		N	-0-			8
10		0	470	-0-	470	960	470	2		N	-0-			8
11		0	459	-0-	459	1419	459	2		N	-0-			8
12		0	555	-0-	555	1974	555	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
02		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11		0	410	-0-	410	410	410	2		N	-0-			-0-
12		0	286	-0-	286	696	286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SNEED																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		185	1	985	2	N	-0-			-0-	
02		982 X	982	-0-	-0-	-0-		168	1	814	2	N	-0-			-0-	
03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		186	1	819	2	N	-0-			-0-	
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		180	1	899	2	N	-0-			-0-	
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		186	1	883	2	N	-0-			-0-	
06		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		180	1	838	2	N	-0-			-0-	
07		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		186	1	874	2	N	-0-			-0-	
08		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		186	1	834	2	N	-0-			-0-	
09		0	974	-0-	974	974		180	1	794	2	N	-0-			-0-	
10		0	967	-0-	967	1941		186	1	781	2	N	-0-			-0-	
11		0	940	-0-	940	2881		180	1	760	2	N	-0-			-0-	
12		0	650	-0-	650	3531		186	1	464	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,934													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT																	
WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A																	
01		67 X	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-	
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-	
03		44 X	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-			-0-	
04		67 X	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-	
05		70 X	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-	
06		77 X	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-			-0-	
07		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			-0-	
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-			-0-	
09		0	456	-0-	456	456		456	2			N	-0-			-0-	
10		0	348	-0-	348	804		348	2			N	-0-			-0-	
11		0	477	-0-	477	1281		477	2			N	-0-			-0-	
12		0	473	-0-	473	1754		473	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,594													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS D																	
WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-	
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-	
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-	
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-	
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-	
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-	
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-	
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-	
09	0	1767	-0-	1767	1767	1767	2			N	-0-			-0-	
10	0	1758	-0-	1758	1758	3525	2			N	-0-			-0-	
11	0	1651	-0-	1651	1651	5176	2			N	-0-			-0-	
12	0	1667	-0-	1667	1667	6843	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,547											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339 2	123 9	N	112	113 1		26	
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	993 2	89 9	N	81	94 1		13	
03		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1453 2	113 9	N	103	89 1		27	
04		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1522 2	87 9	N	79	89 1		17	
05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1560 2	86 9	N	78	72 1		23	
06		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1347 2	54 9	N	49	63 1		9	
07		587 X	587	-0-	-0-	-0-	575 2	12 9	N	11	9 1		11	
08		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1263 2	48 9	N	44	38 1		17	
09		0	1813	-0-	1813	1813	1750 2	63 9	N	57	48 1		26	
10		0	2788	-0-	2788	4601	2643 2	145 9	N	132	119 1		39	
11		0	2225	-0-	2225	6826	2092 2	133 9	N	121	143 1		17	
12		0	2111	-0-	2111	8937	1970 2	141 9	N	128	106 1		39	
TOTAL GAS PROD:			19,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			995				

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

01		104 X	104	-0-	-0-	-0-	94 2	10 9	N	9	9 1		2	
02		68 X	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5	6 1		1	
03		96 X	96	-0-	-0-	-0-	89 2	7 9	N	6	5 1		2	
04		128 X	128	-0-	-0-	-0-	121 2	7 9	N	6	7 1		1	
05		106 X	106	-0-	-0-	-0-	99 2	7 9	N	6	6 1		1	
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	147 2	6 9	N	5	5 1		1	
07		161 X	161	-0-	-0-	-0-	157 2	4 9	N	4	3 1		2	
08		154 X	154	-0-	-0-	-0-	150 2	4 9	N	4	4 1		2	
09		0	142	-0-	142	142	136 2	6 9	N	5	5 1		2	
10		0	156	-0-	156	298	148 2	8 9	N	7	7 1		2	
11		0	72	-0-	72	370	68 2	4 9	N	4	5 1		1	
12		0	146	-0-	146	516	136 2	10 9	N	9	7 1		3	
TOTAL GAS PROD:			1,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338 1	953 2	N	-0-			-0-	
02		1036 N	728	-0-	-308	-0-	332 1	396 2	N	-0-			-0-	
03		1147 N	403	-0-	-744	-0-	403 1		N	-0-			-0-	
04		1110 N	478	-0-	-632	-0-	268 1	210 2	N	-0-			-0-	
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	403 1	1307 2	N	-0-			-0-	
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	277 1	742 2	N	-0-			-0-	
07		496 N	39	-0-	-457	-0-	39 1		N	-0-			-0-	
08		1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
09		0	1631	-0-	1631	1631	372 1	1259 2	N	-0-			-0-	
10		0	1587	-0-	1587	3218	396 1	1191 2	N	-0-			-0-	
11		0	869	-0-	869	4087	196 1	673 2	N	-0-			-0-	
12		0	1127	-0-	1127	5214	343 1	784 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,883				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2496 - 2830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST		WELL #:		C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2352 - 2616
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	-0-
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
09	0	1173	-0-	1173	1173	1173	2		N	-0-	-0-
10	0	1169	-0-	1169	2342	1169	2		N	-0-	-0-
11	0	1073	-0-	1073	3415	1073	2		N	-0-	-0-
12	0	1111	-0-	1111	4526	1111	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2398 - 2607
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
09	0	385	-0-	385	385	385	2		N	-0-	-0-
10	0	371	-0-	371	756	371	2		N	-0-	-0-
11	0	334	-0-	334	1090	334	2		N	-0-	-0-
12	0	282	-0-	282	1372	282	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09	0	977	-0-	977	977	977	2		N	-0-			-0-
10	0	998	-0-	998	1975	998	2		N	-0-			-0-
11	0	948	-0-	948	2923	948	2		N	-0-			-0-
12	0	858	-0-	858	3781	858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	N	25	22	1	9
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25	9	N	23	29	1	3
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	N	18	16	1	5
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1	3
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	12	1	4
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8	10	1	2
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7	6	1	3
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7	7	1	3
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5	6	1	2
10	0	81	-0-	81	81	77	2	4	9	N	4	4	1	2
11	0	81	-0-	81	162	77	2	4	9	N	4	5	1	1
12	0	82	-0-	82	244	76	2	6	9	N	5	4	1	2
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	202	1	688	2	N	-0-			-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	-0-			-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	194	1	706	2	N	-0-			-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	0	642	-0-	642	642	642	2			N	-0-			-0-
11	0	646	-0-	646	1288	646	2			N	-0-			-0-
12	0	790	-0-	790	2078	790	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 1885 - 5056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2			N	-0-		-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2			N	-0-		-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-		-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2			N	-0-		-0-
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2			N	-0-		-0-
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2			N	-0-		-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2			N	-0-		-0-
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-		-0-
09	0	3946	-0-	3946	3946	3946 2			N	-0-		-0-
10	0	3978	-0-	3978	7924	3978 2			N	-0-		-0-
11	0	3761	-0-	3761	11685	3761 2			N	-0-		-0-
12	0	3729	-0-	3729	15414	3729 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2227 - 2843	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-		-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
09	0	316	-0-	316	316	316 2			N	-0-		-0-
10	0	314	-0-	314	630	314 2			N	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	905	275 2			N	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281	1186	281 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-		-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-		-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-		-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-		-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	649	649 2			N	-0-		-0-
11	0	535	-0-	535	1184	535 2			N	-0-		-0-
12	0	413	-0-	413	1597	413 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
09	0	795	-0-	795	795	795	2		N	-0-			-0-
10	0	789	-0-	789	1584	789	2		N	-0-			-0-
11	0	722	-0-	722	2306	722	2		N	-0-			-0-
12	0	730	-0-	730	3036	730	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32 9	N	29	34 1		10
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	953	2	37 9	N	34	34 1		10
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37 9	N	34	34 1		10
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33 9	N	30	34 1		6
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	661	2	26 9	N	24	22 1		8
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26 9	N	24	22 1		10
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14 9	N	13	11 1		12
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1093	2	20 9	N	18	22 1		8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	22 1		3
10	0	39	-0-	39	39	16	2	23 9	N	21	11 1		13
11	0	1442	-0-	1442	1481	1413	2	29 9	N	26	32 1		7
12	0	223	-0-	223	1704	183	2	40 9	N	36	32 1		11
TOTAL GAS PROD:		10,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		306							

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	184	64	2		N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	278	94	2		N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	321	43	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168	2	293	9	N	266	270	1				63
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2408	2	213	9	N	194	226	1				31
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3162	2	235	9	N	214	188	1				57
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3391	2	191	9	N	174	194	1				37
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3692	2	200	9	N	182	165	1				54
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3210	2	119	9	N	108	134	1				28
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2982	2	87	9	N	79	71	1				36
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3228	2	121	9	N	110	93	1				53
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3236	2	109	9	N	99	110	1				42
10	0	3520	-0-	3520	3520	3329	2	191	9	N	174	161	1				55
11	0	3274	-0-	3274	6794	3078	2	196	9	N	178	202	1				31
12	0	3461	-0-	3461	10255	3224	2	237	9	N	215	178	1				68
TOTAL GAS PROD:			40,300											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,993

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-						-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-						-0-
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-						-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-						-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-						-0-
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-						-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-						-0-
09	0	396	-0-	396	396	396	2			N	-0-						-0-
10	0	398	-0-	398	794	398	2			N	-0-						-0-
11	0	367	-0-	367	1161	367	2			N	-0-						-0-
12	0	357	-0-	357	1518	357	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,713											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2224 -	5894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		1961 X	1961	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			7
04		1885 X	1885	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			7
05		1811 X	1811	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			7
06		1958 X	1958	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			7
07		2130 X	2130	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			7
08		2027 X	2027	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			7
09		1907 X	1907	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			7
10		0	1918	-0-	1918	1918			N	-0-			7
11		0	1668	-0-	1668	3586			N	-0-			7
12		0	1765	-0-	1765	5351			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136 -	2531	
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			15
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-			15
03		4221 X	4221	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			15
04		4077 X	4077	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			15
05		4003 X	4003	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			15
06		4112 X	4112	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			15
07		4346 X	4346	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			15
08		4399 X	4399	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			15
09		0	4410	-0-	4410	4410			N	-0-			15
10		0	4353	-0-	4353	8763			N	-0-			15
11		0	3909	-0-	3909	12672			N	-0-			15
12		0	4089	-0-	4089	16761			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 41,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2181 -	2585			
01		508 X	508	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	45	1	6
02		408 X	408	-0-	-0-	372	2	36	9	N	33	33	1	6
03		605 X	605	-0-	-0-	564	2	41	9	N	37	33	1	10
04		736 X	736	-0-	-0-	696	2	40	9	N	36	38	1	8
05		939 X	939	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43	36	1	15
06		902 X	902	-0-	-0-	866	2	36	9	N	33	40	1	8
07		886 X	886	-0-	-0-	863	2	23	9	N	21	20	1	9
08		761 X	761	-0-	-0-	733	2	28	9	N	25	22	1	12
09		711 X	711	-0-	-0-	688	2	23	9	N	21	24	1	9
10		0	589	-0-	589	557	2	32	9	N	29	28	1	10
11		0	391	-0-	391	980		25	9	N	23	27	1	6
12		0	429	-0-	429	1409		39	2	N	27	21	1	12

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		106 X	106	-0-	-0-	-0-	97 2	9 9	N	8	8 1		2	
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	64 2	7 9	N	6	7 1		1	
03		95 X	95	-0-	-0-	-0-	87 2	8 9	N	7	6 1		2	
04		169 X	169	-0-	-0-	-0-	156 2	13 9	N	12	9 1		5	
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	143 2	7 9	N	6	9 1		2	
06		138 X	138	-0-	-0-	-0-	131 2	7 9	N	6	6 1		2	
07		159 X	159	-0-	-0-	-0-	155 2	4 9	N	4	4 1		2	
08		134 X	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	N	4	4 1		2	
09		0	167	-0-	167	167	161 2	6 9	N	5	5 1		2	
10		0	253	-0-	253	420	239 2	14 9	N	13	11 1		4	
11		0	328	-0-	328	748	308 2	20 9	N	18	19 1		3	
12		0	358	-0-	358	1106	335 2	23 9	N	21	17 1		7	
TOTAL GAS PROD:			2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			110				

READ													WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134	
01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-	
02		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			-0-	
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			-0-	
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-	
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-	
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-	
07		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-	
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-	
09		0	2843	-0-	2843	2843	2843 2		N	-0-			-0-	
10		0	2890	-0-	2890	5733	2890 2		N	-0-			-0-	
11		0	2821	-0-	2821	8554	2821 2		N	-0-			-0-	
12		0	2929	-0-	2929	11483	2929 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED P													WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285	
01		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-	
02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-	
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-	
04		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-	
05		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-	
06		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-	
07		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-	
08		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-	
09		0	1628	-0-	1628	1628	1628 2		N	-0-			-0-	
10		0	1607	-0-	1607	3235	1607 2		N	-0-			-0-	
11		0	1487	-0-	1487	4722	1487 2		N	-0-			-0-	
12		0	1289	-0-	1289	6011	1289 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,820				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-		-0-
05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-		-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-		-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-		-0-
09	0	776	-0-	776	776	776 2			N	-0-		-0-
10	0	542	-0-	542	1318	542 2			N	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	1673	355 2			N	-0-		-0-
12	0	355	-0-	355	2028	355 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341	
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-	-0-
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-	-0-
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-	-0-
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-	-0-
09	0	739	-0-	739	739	739 2			N	-0-	-0-
10	0	738	-0-	738	1477	738 2			N	-0-	-0-
11	0	711	-0-	711	2188	711 2			N	-0-	-0-
12	0	581	-0-	581	2769	581 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963	
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2			N	-0-	-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2			N	-0-	-0-
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			N	-0-	-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	-0-
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-	-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			N	-0-	-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-	-0-
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
09	0	2511	-0-	2511	2511	2511 2			N	-0-	-0-
10	0	2590	-0-	2590	5101	2590 2			N	-0-	-0-
11	0	2266	-0-	2266	7367	2266 2			N	-0-	-0-
12	0	2424	-0-	2424	9791	2424 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
04		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
08		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
09		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
10		0	291	-0-	291	291	291	2	N	-0-			-0-
11		0	324	-0-	324	615	324	2	N	-0-			-0-
12		0	351	-0-	351	966	351	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

01		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
03		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
04		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
05		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
06		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
08		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
09		0	2146	-0-	2146	2146	2146	2	N	-0-			-0-
10		0	2185	-0-	2185	4331	2185	2	N	-0-			-0-
11		0	2032	-0-	2032	6363	2032	2	N	-0-			-0-
12		0	2051	-0-	2051	8414	2051	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
THOMPSON B			WELL #:		1	RRCID -> 051972		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOEBAR, NELLIE			WELL #:		1	RRCID -> 052688		COMPL. DATE 05/02/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
02		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
03		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
04		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
05		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
07		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
08		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
09		0	1970	-0-	1970	1970	1970	2			N	-0-			-0-
10		0	2831	-0-	2831	4801	2831	2			N	-0-			-0-
11		0	1725	-0-	1725	6526	1725	2			N	-0-			-0-
12		0	1088	-0-	1088	7614	1088	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRENCH			WELL #:		2	RRCID -> 052928		COMPL. DATE 06/23/1972		TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FLYNN		WELL #:		2	RRCID -> 052929	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2722	- 3142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589 2		N	-0-			-0-
11	0	1605	-0-	1605	3194	1605 2		N	-0-			-0-
12	0	1286	-0-	1286	4480	1286 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID -> 053189	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2740	- 2932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		A174	RRCID -> 054237	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 3230	- 3496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #: A173		RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-
12		0	18	-0-	18	25	18 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #: A172		RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078			
01		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
02		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
08		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09		0	132	-0-	132	132	132 2		N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91	223	91 2		N	-0-			-0-
11		0	146	-0-	146	369	146 2		N	-0-			-0-
12		0	175	-0-	175	544	175 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAY		WELL #: A 2		RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-			-0-
09	510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	420	418	2	2	9	N	2	1	1	1
11	0	596	-0-	596	1016	590	2	6	9	N	5	4	1	2
12	0	479	-0-	479	1495	472	2	7	9	N	6	6	1	2
TOTAL GAS PROD:		5,600				TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	0	264	-0-	264	264	264	2			N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	535	271	2			N	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	792	257	2			N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	1059	267	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,224				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LESLIE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		799 X	799	-0-	-0-	-0-	174 1	625 2		N	-0-			-0-
02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	299 1	1557 2		N	-0-			-0-
06		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	384 1	2477 2		N	-0-			-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	403 1	2435 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3282	-0-	182	182	403 1	2879 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3128	-0-	128	310	299 1	2829 2		N	-0-			-0-
10		0	39	-0-	39	349	39 1			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	349				N	-0-			-0-
12		0	131	-0-	131	480	131 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOURWAY STATION SWD												WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD												WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
05	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
09	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-				-0-
10	0	1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-				-0-
11	0	1092	-0-	1092	3805	1092	2			N	-0-				-0-
12	0	1231	-0-	1231	5036	1231	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-				-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-				-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-				-0-
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-				-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-				-0-
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-				-0-
09	0	3509	-0-	3509	3509	3509	2			N	-0-				-0-
10	0	3675	-0-	3675	7184	3675	2			N	-0-				-0-
11	0	3390	-0-	3390	10574	3390	2			N	-0-				-0-
12	0	2733	-0-	2733	13307	2733	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-	
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-	
03		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-	
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-	
05		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-	
06		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-	
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-	
08		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-	
09		0	1214	-0-	1214	1214	1214	2		N	-0-			-0-	
10		0	677	-0-	677	1891	677	2		N	-0-			-0-	
11		0	626	-0-	626	2517	626	2		N	-0-			-0-	
12		0	1327	-0-	1327	3844	1327	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,599											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

01		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-	
02		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-	
03		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
04		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
05		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-	
06		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
07		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
08		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
09		0	547	-0-	547	547	547	2		N	-0-			-0-	
10		0	551	-0-	551	1098	551	2		N	-0-			-0-	
11		0	516	-0-	516	1614	516	2		N	-0-			-0-	
12		0	527	-0-	527	2141	527	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,541											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-	
02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
03		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-	
04		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-	
05		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-	
06		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	2958	-0-	2958	2958	2958	2		N	-0-			-0-	
11		0	2859	-0-	2859	5817	2859	2		N	-0-			-0-	
12		0	3130	-0-	3130	8947	3130	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,960											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
08		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09		0	364	-0-	364	364	364 2		N	-0-			-0-
10		0	370	-0-	370	734	370 2		N	-0-			-0-
11		0	354	-0-	354	1088	354 2		N	-0-			-0-
12		0	588	-0-	588	1676	588 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

01		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
05		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09		0	398	-0-	398	398	398 2		N	-0-			-0-
10		0	429	-0-	429	827	429 2		N	-0-			-0-
11		0	398	-0-	398	1225	398 2		N	-0-			-0-
12		0	319	-0-	319	1544	319 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-	
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	-0-	
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-	
05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-	
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-	
07	775 N	138	-0-	-637	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-	
09	0	660	-0-	660	-0-	660	2		N	-0-	-0-	
10	0	751	-0-	751	-0-	1411	2		N	-0-	-0-	
11	0	670	-0-	670	-0-	2081	2		N	-0-	-0-	
12	0	565	-0-	565	-0-	2646	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	666	666	2		N	-0-			-0-
11	0	594	-0-	594	1260	594	2		N	-0-			-0-
12	0	637	-0-	637	1897	637	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	-0-	
11	0	727	-0-	727	736	727	2		N	-0-	-0-	
12	0	1147	-0-	1147	1883	1147	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-			-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07		992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09		0	877	-0-	877	877	877	2		N	-0-			-0-
10		0	987	-0-	987	1864	987	2		N	-0-			-0-
11		0	961	-0-	961	2825	961	2		N	-0-			-0-
12		0	756	-0-	756	3581	756	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,943											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		0	200	-0-	200	200	200	2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	200	200			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	200	200			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	200	200			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,113											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

01		248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		560 N	204	-0-	-356	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06		690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07		837 N	591	-0-	-246	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
09		0	537	-0-	537	537	537	2		N	-0-			-0-
10		0	658	-0-	658	1195	658	2		N	-0-			-0-
11		0	447	-0-	447	1642	447	2		N	-0-			-0-
12		0	595	-0-	595	2237	595	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,248											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	297	231	2		N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	505	208	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2		N	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	580	228	2		N	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	977	397	2		N	-0-			-0-
12	0	390	-0-	390	1367	390	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	31	29	1	10
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	31	35	1	6
03		512 X	512	-0-	-0-	489	2	N	21	22	1	5
04		236 X	236	-0-	-0-	224	2	N	11	14	1	2
05		104 X	104	-0-	-0-	100	2	N	4	3	1	3
06		286 X	286	-0-	-0-	279	2	N	6	6	1	3
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	5	6	1	2
08		222 N	222	-0-	-0-	216	2	N	5	4	1	3
09		308 N	308	-0-	-0-	297	2	N	10	8	1	5
10		0	-0-	-0-	-0-			N	13	15	1	3
11		0	173	-0-	173	167	2	N	5	4	1	4
12		0	314	-0-	314	487	2	N	20	18	1	6
TOTAL GAS PROD:			2,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			162			

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		400 X	400	-0-	-0-	176	1	N	-0-			-0-
02		580 X	580	-0-	-0-	273	1	N	-0-			-0-
03		766 X	766	-0-	-0-	325	1	N	-0-			-0-
04		746 X	746	-0-	-0-	338	1	N	-0-			-0-
05		167 X	167	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
06		1024 X	1024	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
07		682 N	614	-0-	-68	403	1	N	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	299	1	N	-0-			-0-
10		0	1303	-0-	1303	403	1	N	-0-			-0-
11		0	473	-0-	473	117	1	N	-0-			-0-
12		0	913	-0-	913	2689	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID -> 082725	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2704	- 3026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, TERRY		WELL #: R 11T		RRCID -> 083913	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 2524	PERF. 2900	- 3524							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. W.		WELL #: R 2M		RRCID -> 084118	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH 3529	PERF. 2980	- 3529							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-				-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-				-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	559	2	N	-0-				-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	238	1	931	2	N	-0-				-0-
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	223	1	865	2	N	-0-				-0-
10	0	96	-0-	96	1184	52	1	44	2	N	-0-				-0-
11	0	751	-0-	751	1935	751	2			N	-0-				-0-
12	0	650	-0-	650	2585	245	1	405	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09	0	798	-0-	798	798	798	2		N	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	1135	337	2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	1164	29	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1164				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
09	0	677	-0-	677	677	677	2	N	-0-		-0-
10	0	1054	-0-	1054	1731	1054	2	N	-0-		-0-
11	0	971	-0-	971	2702	971	2	N	-0-		-0-
12	0	416	-0-	416	3118	416	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
09	0	572	-0-	572	572	572	2	N	-0-		-0-
10	0	581	-0-	581	1153	581	2	N	-0-		-0-
11	0	568	-0-	568	1721	568	2	N	-0-		-0-
12	0	572	-0-	572	2293	572	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063		
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-			-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-			-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			-0-
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2			N	-0-			-0-
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	873 2			N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-			-0-
09	0	657	-0-	657	657	657 2			N	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	1164	507 2			N	-0-			-0-
11	0	837	-0-	837	2001	837 2			N	-0-			-0-
12	0	725	-0-	725	2726	725 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
05	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
09	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2	N	-0-			-0-
10	0	1247	-0-	1247	2262	1247	2	N	-0-			-0-
11	0	1227	-0-	1227	3489	1227	2	N	-0-			-0-
12	0	1144	-0-	1144	4633	1144	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
09	0	681	-0-	681	681	681	2	N	-0-			-0-
10	0	473	-0-	473	1154	473	2	N	-0-			-0-
11	0	751	-0-	751	1905	751	2	N	-0-			-0-
12	0	746	-0-	746	2651	746	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	662 2	63 9	N	57	60 1		20
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1038 2	106 9	N	96	102 1		14
03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1029 2	81 9	N	74	71 1		17
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1181 2	68 9	N	62	65 1		14
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1211 2	66 9	N	60	56 1		18
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1069 2	43 9	N	39	48 1		9
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	929 2	23 9	N	21	20 1		10
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1014 2	39 9	N	35	28 1		17
09	0	994	-0-	994	994	962 2	32 9	N	29	33 1		13
10	0	1134	-0-	1134	2128	1072 2	62 9	N	56	51 1		18
11	0	993	-0-	993	3121	934 2	59 9	N	54	62 1		10
12	0	1055	-0-	1055	4176	987 2	68 9	N	62	55 1		17
TOTAL GAS PROD:		12,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		645						

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456 2	42 9	N	38	38 1		9
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	388 2	41 9	N	37	38 1		8
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	445 2	42 9	N	38	37 1		9
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	418 2	24 9	N	22	26 1		5
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	412 2	25 9	N	23	19 1		9
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	411 2	24 9	N	22	27 1		4
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	318 2	20 9	N	18	15 1		7
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	539 2	18 9	N	16	14 1		9
09	0	443	-0-	443	443	429 2	14 9	N	13	15 1		7
10	0	592	-0-	592	1035	563 2	29 9	N	26	24 1		9
11	0	603	-0-	603	1638	567 2	36 9	N	33	36 1		6
12	0	637	-0-	637	2275	593 2	44 9	N	40	33 1		13
TOTAL GAS PROD:		5,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		326						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734			
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1	5
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1	2
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1	3
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	13	1	1
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1	1
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10	9	1	2
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7	7	1	2
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	10	1	1
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8	8	1	1
*10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10	9	1	2
*11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	N	14	15	1	1
*12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	13	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	368	1	646	2	N	-0-				-0-
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1301	1	1506	2	N	-0-				-0-
05		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	1495	1	1656	2	N	-0-				-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	919	1	1038	2	N	-0-				-0-
07		2914 N	2332	-0-	-582	-0-	1262	1	1070	2	N	-0-				-0-
08		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	1519	1	1251	2	N	-0-				-0-
09		0	2491	-0-	2491	2491	1421	1	1070	2	N	-0-				-0-
10		0	1422	-0-	1422	3913	727	1	695	2	N	-0-				-0-
11		0	2154	-0-	2154	6067	1270	1	884	2	N	-0-				-0-
12		0	795	-0-	795	6862	441	1	354	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

01		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
03		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
04		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-				-0-
07		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-				-0-
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-				-0-
09		0	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-				-0-
10		0	573	-0-	573	1086	573	2			N	-0-				-0-
11		0	550	-0-	550	1636	550	2			N	-0-				-0-
12		0	620	-0-	620	2256	620	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-				-0-
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-				-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-				-0-
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	870	1	1503	2	N	-0-				-0-
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-				-0-
06		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	870	1	1235	2	N	-0-				-0-
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	2	N	-0-				-0-
08		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	899	1	1462	2	N	-0-				-0-
09		0	2273	-0-	2273	2273	870	1	1403	2	N	-0-				-0-
10		0	2374	-0-	2374	4647	899	1	1475	2	N	-0-				-0-
11		0	2240	-0-	2240	6887	870	1	1370	2	N	-0-				-0-
12		0	2219	-0-	2219	9106	899	1	1320	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
LUXOR DUNAWAY																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 760218																
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1		6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1		34
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1		4
04		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	927	2	74	9	N	67	63	1		8
05		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1		10
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	N	58	55	1		13
07		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1170	2	41	9	N	37	35	1		15
08		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1241	2	33	9	N	30	35	1		10
09		0	1364	-0-	1364	1364	1321	2	43	9	N	39	39	1		10
10		0	1214	-0-	1214	1214	1164	2	50	9	N	45	36	1		19
11		0	1203	-0-	1203	1203	3781	2	66	9	N	60	55	1		24
12		0	906	-0-	906	906	4687	2	852	2	54	9	64	1		9
TOTAL GAS PROD:			11,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			576							

BOST, J. Q. -A-													WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888			
01		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-				-0-
06		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				-0-
07		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
08		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
09		0	2097	-0-	2097	2097	2097	2			N	-0-				-0-
10		0	1758	-0-	1758	1758	3855	2			N	-0-				-0-
11		0	1641	-0-	1641	1641	5496	2			N	-0-				-0-
12		0	1647	-0-	1647	1647	7143	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRANDON -A-													WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300			
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-				-0-
11		0	4	-0-	4	4	3	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12		0	58	-0-	58	58	69	2	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			496			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HARRINGTON			WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09		0	587	-0-	587	587	587	2		N	-0-			-0-
10		0	1219	-0-	1219	1806	1219	2		N	-0-			-0-
11		0	2256	-0-	2256	4062	2256	2		N	-0-			-0-
12		0	704	-0-	704	4766	704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KILLGORE, C. L.			WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
03		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
05		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
06		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
07		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
08		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
09		0	1547	-0-	1547	1547	1547	2		N	-0-			-0-
10		0	1518	-0-	1518	3065	1518	2		N	-0-			-0-
11		0	1458	-0-	1458	4523	1458	2		N	-0-			-0-
12		0	1455	-0-	1455	5978	1455	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON			WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
04		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
05		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
06		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
08		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
09		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10		0	1367	-0-	1367	1367	1367	2		N	-0-			-0-
11		0	1640	-0-	1640	3007	1640	2		N	-0-			-0-
12		0	1692	-0-	1692	4699	1692	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	377	1	1142	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	403	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	403	1	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	308	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1269	-0-	1269	1269	403	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1002	-0-	1002	2271	371	1	631	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	785	-0-	785	3056	403	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 - 3090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-	-0-	-0-
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-	-0-	-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2967	-0-	-303	-0-	2967	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-	-0-	-0-
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-	-0-	-0-
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	5543	-0-	5543	5543	5543	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	4703	-0-	4703	10246	4703	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7	8 1	3
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7	6 1	4
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	9 1	2
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7	7 1	2
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	N	6	6 1	2
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4	3 1	3
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4	4 1	3
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7	6 1	4
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6	7 1	3
10	0	424	-0-	424	424	416	2	8	9	N	7	6 1	4
11	0	307	-0-	307	731	300	2	7	9	N	6	7 1	3
12	0	203	-0-	203	934	200	2	3	9	N	3	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		4,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
03		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
04		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
05		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
07		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
08		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
09		0	1056	-0-	1056	1056	1056 2		N	-0-		-0-
10		0	916	-0-	916	1972	916 2		N	-0-		-0-
11		0	1014	-0-	1014	2986	1014 2		N	-0-		-0-
12		0	1041	-0-	1041	4027	1041 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,736									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
03		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
04		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
05		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
06		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
07		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
08		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
09		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
10		0	1685	-0-	1685	1685	1685 2		N	-0-		-0-
11		0	1548	-0-	1548	3233	1548 2		N	-0-		-0-
12		0	1586	-0-	1586	4819	1586 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,182									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09		0	144	-0-	144	144	144	2		N	-0-			-0-
10		0	146	-0-	146	290	146	2		N	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	428	138	2		N	-0-			-0-
12		0	116	-0-	116	544	116	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,436			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

01		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
07		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09		0	599	-0-	599	599	599	2		N	-0-			-0-
10		0	593	-0-	593	1192	593	2		N	-0-			-0-
11		0	562	-0-	562	1754	562	2		N	-0-			-0-
12		0	621	-0-	621	2375	621	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,124			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	43	1	20
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	59	1	51
03		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1056	2	101	9	92	137	1	6
04		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1621	2	127	9	115	107	1	14
05		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1761	2	95	9	86	83	1	17
06		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1337	2	73	9	66	74	1	9
07		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	53	41	1	21
08		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1480	2	42	9	38	46	1	13
09		0	1783	-0-	1783	1783	1727	2	56	9	51	51	1	13
10		0	1684	-0-	1684	3467	1616	2	68	9	62	49	1	26
11		0	1577	-0-	1577	5044	1490	2	87	9	79	73	1	32
12		0	1265	-0-	1265	6309	1191	2	74	9	67	87	1	12
TOTAL GAS PROD:			15,752			TOTAL CONDENSATE PROD:					853			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09		0	818	-0-	818	818	818	2		N	-0-			-0-
10		0	591	-0-	591	1409	591	2		N	-0-			-0-
11		0	845	-0-	845	2254	845	2		N	-0-			-0-
12		0	581	-0-	581	2835	581	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144														
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
03		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06		2580 N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2663	-0-	-3	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09		0	2515	-0-	2515	2515	2515	2		N	-0-			-0-
10		0	1509	-0-	1509	4024	1509	2		N	-0-			-0-
11		0	2496	-0-	2496	6520	2496	2		N	-0-			-0-
12		0	2135	-0-	2135	8655	2135	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, ETHEL															
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270															
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	16	4	1	21
							18	9							
02		447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	16	23	1	14
							18	9							
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	19	20	1	13
							21	9							
04		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	22	1	6
05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	9	1	7
06		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	N	10	10	1	7
07		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8	8	1	7
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8	8	1	7
09		0	1665	-0-	1665	1665	1656	2	9	9	N	8	14	1	1
10		0	1537	-0-	1537	3202	1528	2	9	9	N	8	7	1	2
*11		5062 X	1860	-0-	-3202	-0-	1839	2	21	9	N	19	13	1	8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			15,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 2	N	-0-	-0-		-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	-0-		-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-	-0-		-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-		-0-
05		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179 2	N	-0-	-0-		-0-
06		1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115 2	N	-0-	-0-		-0-
07		1364 N	1024	-0-	-340	-0-	1024 2	N	-0-	-0-		-0-
08		1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 2	N	-0-	-0-		-0-
09		1110 N	927	-0-	-183	-0-	927 2	N	-0-	-0-		-0-
10		0	1123	-0-		1123	1123 2	N	-0-	-0-		-0-
11		0	1143	-0-		1143	1143 2	N	-0-	-0-		-0-
12		0	1157	-0-		1157	1157 2	N	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189 1	2190 2	N	-0-		-0-
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	196 1	2447 2	N	-0-		-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	210 1	2800 2	N	-0-		-0-
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	210 1	2752 2	N	-0-		-0-
06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	207 1	2691 2	N	-0-		-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	217 1	2746 2	N	-0-		-0-
08		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	180 1	2001 2	N	-0-		-0-
09		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	168 1	1285 2	N	-0-		-0-
10		0	2547	-0-	2547	2547	217 1	2330 2	N	-0-		-0-
11		0	1533	-0-	1533	4080	210 1	1323 2	N	-0-		-0-
12		0	1910	-0-	1910	5990	217 1	1693 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

01		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
04		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
05		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
06		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
07		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-		-0-
09		0	5309	-0-	5309	5309	5309 2		N	-0-		-0-
10		0	695	-0-	695	6004	695 2		N	-0-		-0-
11		0	376	-0-	376	6380	376 2		N	-0-		-0-
12		0	630	-0-	630	7010	630 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF. 1588 - 3668		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2018 - 4255		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		528	1	3174	2	-0-
02		3502	X	3502	-0-	-0-	-0-		538	1	2964	2	-0-
03		4361	X	4361	-0-	-0-	-0-		620	1	3741	2	-0-
04		3870	X	3870	-0-	-0-	-0-		565	1	3305	2	-0-
05		4224	X	4224	-0-	-0-	-0-		620	1	3604	2	-0-
06		3950	X	3950	-0-	-0-	-0-		587	1	3363	2	-0-
07		3793	X	3793	-0-	-0-	-0-		620	1	3173	2	-0-
08		3991	X	3991	-0-	-0-	-0-		615	1	3376	2	-0-
09		3988	X	3988	-0-	-0-	-0-		600	1	3388	2	-0-
10		0		3240	-0-	3240	3240		508	1	2732	2	-0-
11		0		4104	-0-	4104	7344		600	1	3504	2	-0-
12		0		3354	-0-	3354	10698		620	1	2734	2	-0-
TOTAL GAS PROD:				46,079	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3320 - 3448		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1018	X	1018	-0-	-0-	-0-		280	1	738	2	-0-
02		1816	X	1816	-0-	-0-	-0-		340	1	1476	2	-0-
03		1277	X	1277	-0-	-0-	-0-		380	1	897	2	-0-
04		708	X	708	-0-	-0-	-0-		20	1	688	2	-0-
05		1124	X	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2			-0-
06		2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		2065	2			-0-
07		744	N	597	-0-	-147	-0-		597	2			-0-
08		1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		200	1	1522	2	-0-
09		2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		600	1	1711	2	-0-
10		0		2550	-0-	2550	2550		620	1	1930	2	-0-
11		0		2453	-0-	2453	5003		600	1	1853	2	-0-
12		0		2554	-0-	2554	7557		620	1	1934	2	-0-
TOTAL GAS PROD:				20,195	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
LASATER																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	21	1		4
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	1		11
03		485 X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1		11
04		476 X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	1		6
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17	14	1		9
06		465 X	465	-0-	-0-	-0-	452	2	13	9	N	12	10	1		11
07		444 X	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	N	11	12	1		10
08		540 X	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16	14	1		12
09		0	533	-0-	533		533	2	14	9	N	13	13	1		12
10		0	555	-0-	555		1088	2	19	9	N	17	13	1		16
11		0	543	-0-	543		1631	2	24	9	N	22	17	1		21
12		0	286	-0-	286		1917	2	274	2	N	11	26	1		6
TOTAL GAS PROD:			5,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			177							

MORTON -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915																
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
02		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
03		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
05		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
06		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
09		0	1084	-0-	1084		1084	2			N	-0-				-0-
10		0	763	-0-	763		1847	2			N	-0-				-0-
11		0	1271	-0-	1271		3118	2			N	-0-				-0-
12		0	1126	-0-	1126		4244	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNETT																
WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792																
01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
06		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
08		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
09		0	1248	-0-	1248		1248	2			N	-0-				-0-
10		0	532	-0-	532		1780	2			N	-0-				-0-
11		0	930	-0-	930		2710	2			N	-0-				-0-
12		0	527	-0-	527		3237	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BURNETT -D-																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	35	1		9
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1		5
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	20	1		7
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22	23	1		6
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11	11	1		6
06		513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	N	11	11	1		6
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1		5
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8	7	1		6
09		0	427	-0-	427	427	427	410	2	17	9	N	15	13	1		8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427				N	12	16	1		4
11		0	429	-0-	429	856	856	408	2	21	9	N	19	18	1		5
12		0	2515	-0-	2515	3371	3371	2348	2	167	9	N	152	85	1		72
TOTAL GAS PROD:			5,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			344								

SNEED -D-													WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928				
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2	N	-0-				-0-
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-				-0-
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	N	-0-				-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2	N	-0-				-0-
05		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	2531	2	N	-0-				-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	2	N	-0-				-0-
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2768	2	N	-0-				-0-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2794	2	N	-0-				-0-
09		0	3260	-0-	3260	3260	3260	600	1	2660	2	N	-0-				-0-
10		0	2928	-0-	2928	6188	6188	583	1	2345	2	N	-0-				-0-
11		0	3247	-0-	3247	9435	9435	595	1	2652	2	N	-0-				-0-
12		0	3086	-0-	3086	12521	12521	613	1	2473	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AMIS, C. C.													WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090				
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
02		629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
03		222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
09		0	557	-0-	557	557	557	557	2			N	-0-				-0-
10		0	280	-0-	280	837	837	280	2			N	-0-				-0-
11		0	456	-0-	456	1293	1293	456	2			N	-0-				-0-
12		0	188	-0-	188	1481	1481	188	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED F													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	298 1	1652 2	N	-0-			-0-
02		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	268 1	1621 2	N	-0-			-0-
03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	243 1	1577 2	N	-0-			-0-
04		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	259 1	1496 2	N	-0-			-0-
05		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	226 1	1290 2	N	-0-			-0-
06		842 X	842	-0-	-0-	-0-	120 1	722 2	N	-0-			-0-
07		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	304 1	1877 2	N	-0-			-0-
08		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	355 1	1934 2	N	-0-			-0-
09		0	1449	-0-	1449	1449	237 1	1212 2	N	-0-			-0-
10		0	1012	-0-	1012	2461	144 1	868 2	N	-0-			-0-
11		0	2091	-0-	2091	4552	301 1	1790 2	N	-0-			-0-
12		0	1800	-0-	1800	6352	344 1	1456 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GASSER												WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3544	
01		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-								
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-								
03		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-								
04		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-								
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-			-0-								
06		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-								
07		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-								
08		3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408 2		N	-0-			-0-								
09		0	2693	-0-	2693	2693	2693 2		N	-0-			-0-								
10		0	1819	-0-	1819	4512	1819 2		N	-0-			-0-								
11		0	2338	-0-	2338	6850	2338 2		N	-0-			-0-								
12		0	1658	-0-	1658	8508	1658 2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			29,316				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SHELLBERG												WELL #: 3		RRCID -> 132680		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3050 - 3274	
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-								
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-								
03		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-			-0-								
04		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			-0-								
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-			-0-								
06		4380 X	3881	-0-	-499	-0-	3881 2		N	-0-			-0-								
07		4526 X	3902	-0-	-624	-0-	3902 2		N	-0-			-0-								
08		4526 X	4341	-0-	-185	-0-	4341 2		N	-0-			-0-								
09		4230 X	3596	-0-	-634	-0-	3596 2		N	-0-			-0-								
10		0	3793	-0-	3793	3793	3793 2		N	-0-			-0-								
11		0	3419	-0-	3419	7212	3419 2		N	-0-			-0-								
12		0	3311	-0-	3311	10523	3311 2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			46,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-	
02		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-	
03		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-	
04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-	
05		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				-0-	
06		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	-0-			-0-	
07		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	871	2	N	-0-			-0-	
08		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	200	1	1478	2	N	-0-			-0-	
09		0	1507	-0-	1507	1507	1507	2		N	-0-				-0-	
10		0	1295	-0-	1295	2802	1295	2		N	-0-				-0-	
11		0	1357	-0-	1357	4159	1357	2		N	-0-				-0-	
12		0	1302	-0-	1302	5461	1302	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,474												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	N	-0-			-0-	
02		606 X	606	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-			-0-	
05		606 X	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	2	N	-0-			-0-	
06		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	390	1	666	2	N	-0-			-0-	
07		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	403	1	871	2	N	-0-			-0-	
08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	383	1	691	2	N	-0-			-0-	
09		0	1066	-0-	1066	1066	390	1	676	2	N	-0-			-0-	
10		0	837	-0-	837	1903	335	1	502	2	N	-0-			-0-	
11		0	897	-0-	897	2800	390	1	507	2	N	-0-			-0-	
12		0	798	-0-	798	3598	403	1	395	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,873												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

01		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	N	-0-			-0-	
02		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-			-0-	
03		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-			-0-	
04		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-			-0-	
05		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-			-0-	
06		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1868	2	N	-0-			-0-	
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	298	1	2040	2	N	-0-			-0-	
08		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	284	1	1899	2	N	-0-			-0-	
09		0	1291	-0-	1291	1291	161	1	1130	2	N	-0-			-0-	
10		0	1955	-0-	1955	3246	238	1	1717	2	N	-0-			-0-	
11		0	1943	-0-	1943	5189	244	1	1699	2	N	-0-			-0-	
12		0	1643	-0-	1643	6832	207	1	1436	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,214												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	175	175	1		N	-0-		-0-
12	0	217	-0-	217	392	217	1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
09	0	390	-0-	390	390	390	2		N	-0-		-0-
10	0	449	-0-	449	839	449	2		N	-0-		-0-
11	0	328	-0-	328	1167	328	2		N	-0-		-0-
12	0	318	-0-	318	1485	318	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
01	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	143	1	1784	2	N	-0-	-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	N	-0-	-0-
09	0	2019	-0-	2019	2019	163	1	1856	2	N	-0-	-0-
10	0	2021	-0-	2021	4040	170	1	1851	2	N	-0-	-0-
11	0	1632	-0-	1632	5672	162	1	1470	2	N	-0-	-0-
12	0	1845	-0-	1845	7517	177	1	1668	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HAM																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1860 N	1260	-0-	-600	-0-		1220	2	40	9	Y	36	107	1	29
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1552	2	66	9	Y	60	41	1	48
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		2607	2	121	9	Y	110			158
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2242	2	3	9	Y	3	38	1	123
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2191	2	63	9	Y	57			180
06		2250 N	2046	-0-	-204	-0-		2046	2			Y	-0-	72	1	108
07		2325 N	2128	-0-	-197	-0-		2126	2	2	9	Y	2	93	1	17
08		2263 N	2118	-0-	-145	-0-		2090	2	28	9	Y	25			42
09		0	1803	-0-	1803	1803		1775	2	28	9	Y	25			67
10		0	2116	-0-	2116	3919		2003	2	113	9	Y	103			170
11		0	1948	-0-	1948	5867		1927	2	21	9	Y	19	39	1	150
12		0	1978	-0-	1978	7845		1974	2	4	9	Y	4	116	1	38
TOTAL GAS PROD:			24,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			444							

HELTON													WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540			
01		385 X	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			-0-
02		416 X	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			-0-
03		368 X	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
04		541 X	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-			-0-
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-			-0-
06		541 X	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-			-0-
08		775 N	708	-0-	-67	-0-		708	2			N	-0-			-0-
09		0	543	-0-	543	543		543	2			N	-0-			-0-
10		0	318	-0-	318	861		318	2			N	-0-			-0-
11		0	406	-0-	406	1267		406	2			N	-0-			-0-
12		0	297	-0-	297	1564		297	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SNEED MS													WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216			
01		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-		1513	2			N	-0-			-0-
02		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2			N	-0-			-0-
03		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2			N	-0-			-0-
04		672 X	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-			-0-
05		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2			N	-0-			-0-
06		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		300	1	1388	2	N	-0-			-0-
07		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		310	1	833	2	N	-0-			-0-
08		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		310	1	1348	2	N	-0-			-0-
09		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2			N	-0-			-0-
10		0	1087	-0-	1087	1087		1087	2			N	-0-			-0-
11		0	1381	-0-	1381	2468		1381	2			N	-0-			-0-
12		0	1238	-0-	1238	3706		1238	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BURNETT			WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 - 3136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-			-0-
03		90 X	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		459 X	459	-0-	-0-	-0-		459	2		N	-0-			-0-
08		549 X	549	-0-	-0-	-0-		549	2		N	-0-			-0-
09		0	534	-0-	534	534		534	2		N	-0-			-0-
10		0	461	-0-	461	995		461	2		N	-0-			-0-
11		0	563	-0-	563	1558		563	2		N	-0-			-0-
12		0	471	-0-	471	2029		471	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNEED F			WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 - 5213			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2342	2		N	-0-			-0-
02		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2		N	-0-			-0-
03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		2424	2		N	-0-			-0-
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-		2301	2		N	-0-			-0-
05		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2		N	-0-			-0-
06		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-		301	1	2329	2	N	-0-		-0-
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		317	1	2337	2	N	-0-		-0-
08		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		316	1	2493	2	N	-0-		-0-
09		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		2352	2		N	-0-			-0-
10		0	2116	-0-	2116	2116		2116	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2116		2116	2		N	-0-			-0-
12		0	2657	-0-	2657	4773		2657	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT ESTATE A			WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 - 2653			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-		6953	2		N	-0-			-0-
02		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		5450	2		N	-0-			-0-
03		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-		7221	2		N	-0-			-0-
04		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		7010	2		N	-0-			-0-
05		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-		5114	2		N	-0-			-0-
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		4699	2		N	-0-			-0-
07		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		6545	2		N	-0-			-0-
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		5351	2		N	-0-			-0-
09		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		4838	2		N	-0-			-0-
10		0	3812	-0-	3812	3812		3812	2		N	-0-			-0-
11		0	5813	-0-	5813	9625		5813	2		N	-0-			-0-
12		0	3820	-0-	3820	13445		3820	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	249	1	1868	2	N	-0-						-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	257	1	1891	2	N	-0-						-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	289	1	1911	2	N	-0-						-0-
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	253	1	1625	2	N	-0-						-0-
05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	N	-0-						-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-						-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-						-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	237	1	1785	2	N	-0-						-0-
09	0	2215	-0-	2215	2215	284	1	1931	2	N	-0-						-0-
10	0	1943	-0-	1943	4158	250	1	1693	2	N	-0-						-0-
11	0	2108	-0-	2108	6266	276	1	1832	2	N	-0-						-0-
12	0	1966	-0-	1966	8232	290	1	1676	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

01	2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			Y	-0-						-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-						-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-						-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-						-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-						-0-
06	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			Y	-0-						-0-
07	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	2216	2			Y	-0-						-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-						-0-
09	0	2002	-0-	2002	2002	2002	2			Y	-0-						-0-
10	0	2261	-0-	2261	4263	2261	2			Y	-0-						-0-
11	0	2172	-0-	2172	6435	2172	2			Y	-0-						-0-
12	0	2255	-0-	2255	8690	2255	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 26,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MOORE, J. W. //CONT.// 760218												
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-		-0-
04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-		-0-
05		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
06		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-		-0-
07		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-		-0-
08		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
09		0	1840	-0-	1840	1840	377	1	N	-0-		-0-
10		0	1050	-0-	1050	2890	568	1	N	-0-		-0-
11		0	1108	-0-	1108	3998	1108	2	N	-0-		-0-
12		0	994	-0-	994	4992	375	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED												
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915												
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	323	1	N	-0-		-0-
03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-		-0-
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	401	1	N	-0-		-0-
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
07		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
08		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
09		0	3185	-0-	3185	3185	387	1	N	-0-		-0-
10		0	3383	-0-	3383	6568	403	1	N	-0-		-0-
11		0	3215	-0-	3215	9783	390	1	N	-0-		-0-
12		0	3683	-0-	3683	13466	403	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING												
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	493	-0-	-3	-0-		493 2		Y	-0-			13
02	420 N	394	-0-	-26	-0-		394 2		Y	-0-			13
03	465 N	400	-0-	-65	-0-		400 2		Y	-0-	10 1		3
04	480 N	473	-0-	-7	-0-		473 2		Y	-0-			3
05	434 N	433	-0-	-1	-0-		433 2		Y	-0-	3 1		-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-		352 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-		420 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-		361 2		Y	-0-			-0-
09	0	470	-0-	470		470	470 2		Y	-0-			-0-
10	0	441	-0-	441		911	441 2		Y	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401		1312	401 2		Y	-0-			-0-
12	0	279	-0-	279		1591	279 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-		87 2	1 9	N	1	1 1	1
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-		308 2	2 9	N	2	2 1	1
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-		297 2	3 9	N	3	3 1	1
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-		249 2	3 9	N	3	3 1	1
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-		143 2	1 9	N	1	1 1	1
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-		226 2	1 9	N	1	1 1	1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		305 2	1 9	N	1	1 1	1
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-		260 2	1 9	N	1	1 1	1
09	0	156	-0-	156		156	155 2	1 9	N	1	2 1	-0-
10	0	373	-0-	373		529	371 2	2 9	N	2	1 1	1
11	0	659	-0-	659		1188	652 2	7 9	N	6	4 1	3
12	0	600	-0-	600		1788	594 2	6 9	N	5	6 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
04		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	462	-0-	-888	-0-	462 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
09		0	1258	-0-	1258	1258	1258 2		N	-0-			-0-
10		0	770	-0-	770	2028	770 2		N	-0-			-0-
11		0	1457	-0-	1457	3485	1457 2		N	-0-			-0-
12		0	851	-0-	851	4336	851 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,553			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	85 1	140 2	N	-0-			-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	134 1	279 2	N	-0-			-0-
03		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	354 1	833 2	N	-0-			-0-
04		772 X	772	-0-	-0-	-0-	248 1	524 2	N	-0-			-0-
05		438 X	438	-0-	-0-	-0-	180 1	258 2	N	-0-			-0-
06		26 X	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 2	N	-0-			-0-
07		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		898 X	898	-0-	-0-	-0-	363 1	535 2	N	-0-			-0-
09		0	720	-0-	720	720	326 1	394 2	N	-0-			-0-
10		0	323	-0-	323	1043	162 1	161 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1043			N	-0-			-0-
12		0	110	-0-	110	1153	108 1	2 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,116			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
04		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
06		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
08		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
09		0	1154	-0-	1154	1154	1154	2	N	-0-			-0-
10		0	1188	-0-	1188	2342	1188	2	N	-0-			-0-
11		0	1124	-0-	1124	3466	1124	2	N	-0-			-0-
12		0	1099	-0-	1099	4565	1099	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
02		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
04		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
05		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
06		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
07		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
08		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
09		0	2140	-0-	2140	2140	2140	2	N	-0-			-0-
10		0	2188	-0-	2188	4328	2188	2	N	-0-			-0-
11		0	2050	-0-	2050	6378	2050	2	N	-0-			-0-
12		0	1985	-0-	1985	8363	1985	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

01		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
02		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
03		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
05		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
06		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
07		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
08		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
09		0	1590	-0-	1590	1590	1590	2	N	-0-			-0-
10		0	1593	-0-	1593	3183	1593	2	N	-0-			-0-
11		0	1459	-0-	1459	4642	1459	2	N	-0-			-0-
12		0	1503	-0-	1503	6145	1503	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID -> 141501	COMPL. DATE 04/13/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2904	- 2934			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		331 X	331	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
02		301 X	301	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03		309 X	309	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04		295 X	295	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
05		299 X	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22	278 2		N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20	290 2		N	-0-			-0-
08		310 N	291	-0-	-19	291 2		N	-0-			-0-
09		0	282	-0-	282	282 2		N	-0-			-0-
10		0	286	-0-	286	286 2		N	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289	289 2		N	-0-			-0-
12		0	281	-0-	281	1138	281 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID -> 141799	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 3607	- 5436			
01		4846 X	4846	-0-	-0-	1767 1	3079 2	N	-0-			-0-
02		3992 X	3992	-0-	-0-	1311 1	2681 2	N	-0-			-0-
03		5199 X	5199	-0-	-0-	1767 1	3432 2	N	-0-			-0-
04		4754 X	4754	-0-	-0-	1622 1	3132 2	N	-0-			-0-
05		5050 X	5050	-0-	-0-	1691 1	3359 2	N	-0-			-0-
06		5308 X	5308	-0-	-0-	1710 1	3598 2	N	-0-			-0-
07		5561 X	5561	-0-	-0-	1767 1	3794 2	N	-0-			-0-
08		5024 X	5024	-0-	-0-	1753 1	3271 2	N	-0-			-0-
09		0	4961	-0-	4961	1710 1	3251 2	N	-0-			-0-
10		0	4941	-0-	4941	1767 1	3174 2	N	-0-			-0-
11		0	4335	-0-	4335	14237	1584 1	2751 2	N	-0-		-0-
12		0	3679	-0-	3679	17916	1722 1	1957 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID -> 142722	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 1851	- 2922		
01		0 X	-0-	-0-	-0-		74	65 1			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-		120	133 1			15
03		3287 X	3287	-0-	-0-	3169 2	118 9	107	106 1		16
04		3233 X	3233	-0-	-0-	3143 2	90 9	82	90 1		8
05		3406 X	3406	-0-	-0-	3318 2	88 9	80	77 1		11
06		3285 X	3285	-0-	-0-	3231 2	54 9	49	47 1		13
07		3602 X	3602	-0-	-0-	3557 2	45 9	41	42 1		12
08		3303 X	3303	-0-	-0-	3241 2	62 9	56	60 1		8
*09		3426 X	3426	-0-	-0-	3353 2	73 9	66	65 1		9
*10		3558 X	3558	-0-	-0-	3447 2	111 9	101	90 1		20
*11		3353 X	3353	-0-	-0-	3229 2	124 9	113	126 1		7
12		0	3473	-0-	3473	3322 2	151 9	137	132 1		12

TOTAL GAS PROD: 33,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	-0-
02		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
03		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	-0-
05		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-	-0-
06		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-	-0-
07		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
08		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
09		0	2224	-0-	2224	2224	2224	2		N	-0-	-0-
10		0	1934	-0-	1934	4158	1934	2		N	-0-	-0-
11		0	1591	-0-	1591	5749	1591	2		N	-0-	-0-
12		0	1387	-0-	1387	7136	1387	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,960	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARGARET ANN												
WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON												
WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335												
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	-0-
02		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-
03		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
06		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
07		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-
08		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-
09		0	418	-0-	418	418	418	2		N	-0-	-0-
10		0	418	-0-	418	836	418	2		N	-0-	-0-
11		0	374	-0-	374	1210	374	2		N	-0-	-0-
12		0	414	-0-	414	1624	414	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
09	0	2472	-0-	2472	2472	2472	2		N	-0-			-0-
10	0	2478	-0-	2478	4950	2478	2		N	-0-			-0-
11	0	2464	-0-	2464	7414	2464	2		N	-0-			-0-
12	0	2633	-0-	2633	10047	2633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09	0	1355	-0-	1355	1355	1355	2		N	-0-			-0-
10	0	1317	-0-	1317	2672	1317	2		N	-0-			-0-
11	0	1283	-0-	1283	3955	1283	2		N	-0-			-0-
12	0	1292	-0-	1292	5247	1292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
03		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-	
04		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
05		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
06		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
07		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
09		0	491	-0-	491	491	491	2		N	-0-			-0-	
10		0	512	-0-	512	1003	512	2		N	-0-			-0-	
11		0	487	-0-	487	1490	487	2		N	-0-			-0-	
12		0	499	-0-	499	1989	499	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,699											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-	
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-	
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-	
05		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-	
06		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-	
07		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-	
08		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-	
09		0	2475	-0-	2475	2475	2475	2		N	-0-			-0-	
10		0	2747	-0-	2747	5222	2747	2		N	-0-			-0-	
11		0	2576	-0-	2576	7798	2576	2		N	-0-			-0-	
12		0	2610	-0-	2610	10408	2610	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,663											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-	
02		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-	
03		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-	
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-	
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-	
06		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-	
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-	
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-	
09		0	2554	-0-	2554	2554	2554	2		N	-0-			-0-	
10		0	2576	-0-	2576	5130	2576	2		N	-0-			-0-	
11		0	2438	-0-	2438	7568	2438	2		N	-0-			-0-	
12		0	2490	-0-	2490	10058	2490	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
02		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
03		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
09		0	2746	-0-	2746	2746	2746	2		N	-0-			-0-
10		0	2684	-0-	2684	5430	2684	2		N	-0-			-0-
11		0	2481	-0-	2481	7911	2481	2		N	-0-			-0-
12		0	2470	-0-	2470	10381	2470	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

01		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
04		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
07		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09		0	954	-0-	954	954	954	2		N	-0-			-0-
10		0	958	-0-	958	1912	958	2		N	-0-			-0-
11		0	892	-0-	892	2804	892	2		N	-0-			-0-
12		0	946	-0-	946	3750	946	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
09		0	3568	-0-	3568	3568	3568	2		N	-0-			-0-
10		0	3516	-0-	3516	7084	3516	2		N	-0-			-0-
11		0	3333	-0-	3333	10417	3333	2		N	-0-			-0-
12		0	2631	-0-	2631	13048	2631	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
02		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
03		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
04		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
06		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
07		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09		0	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-			-0-
10		0	675	-0-	675	1325	675 2		N	-0-			-0-
11		0	613	-0-	613	1938	613 2		N	-0-			-0-
12		0	466	-0-	466	2404	466 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,891				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09		0	655	-0-	655	655	655 2		N	-0-			-0-
10		0	672	-0-	672	1327	672 2		N	-0-			-0-
11		0	646	-0-	646	1973	646 2		N	-0-			-0-
12		0	550	-0-	550	2523	550 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

01		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
02		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
03		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
04		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
05		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
06		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
07		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
09		0	1888	-0-	1888	1888	1888 2		N	-0-			-0-
10		0	885	-0-	885	2773	885 2		N	-0-			-0-
11		0	1666	-0-	1666	4439	1666 2		N	-0-			-0-
12		0	1636	-0-	1636	6075	1636 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	166	-0-	-826	-0-	17	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		992 N	883	-0-	-109	-0-	110	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	168	1	1205	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	200	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	158	1	1098	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	195	1	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1175	-0-	1175	1175	195	1	980	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1116	-0-	1116	2291	202	1	914	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	721	-0-	721	3012	170	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	601	-0-	601	3613	111	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,400											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

01		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-	-0-
02		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-	-0-
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-	-0-
04		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-	-0-
05		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	-0-	-0-
06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-	-0-
07		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	-0-	-0-
08		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-	-0-
09		0	567	-0-	567	567	567	2			N	-0-	-0-	-0-
10		0	592	-0-	592	1159	592	2			N	-0-	-0-	-0-
11		0	585	-0-	585	1744	585	2			N	-0-	-0-	-0-
12		0	693	-0-	693	2437	693	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,505											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

01		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-	-0-
02		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	-0-	-0-
03		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-	-0-
04		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	-0-	-0-
05		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	-0-	-0-
06		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	-0-	-0-
07		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-	-0-
08		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	-0-	-0-
09		0	1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-	-0-	-0-
10		0	1145	-0-	1145	2286	1145	2			N	-0-	-0-	-0-
11		0	961	-0-	961	3247	961	2			N	-0-	-0-	-0-
12		0	1033	-0-	1033	4280	1033	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,628											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1653	1	2750	2	N	-0-		-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1311	1	2116	2	N	-0-		-0-
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1758	1	2749	2	N	-0-		-0-
04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1677	1	2855	2	N	-0-		-0-
05		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	812	1	1587	2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1064	1	2230	2	N	-0-		-0-
09		0	4666	-0-	4666	4666	1710	1	2956	2	N	-0-		-0-
10		0	4560	-0-	4560	9226	1767	1	2793	2	N	-0-		-0-
11		0	3643	-0-	3643	12869	1461	1	2182	2	N	-0-		-0-
12		0	3720	-0-	3720	16589	1722	1	1998	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		32
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-		32
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		32
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-		32
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		32
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-		32
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-		32
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-		32
09	0		1926	-0-	1926	1926	1926	2			N	-0-		32
10	0		2217	-0-	2217	4143	2217	2			N	-0-		32
11	0		2822	-0-	2822	6965	2822	2			N	-0-		32
12	0		1656	-0-	1656	8621	1656	2			N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			42
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-			42
03		3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2		N	-0-			42
04		3600 X	3543	-0-	-57	-0-	3543	2		N	-0-			42
05		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2		N	-0-			42
06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			42
07		3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2		N	-0-			42
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-			42
09		0	4048	-0-	4048	4048	4048	2		N	-0-			42
10		0	4085	-0-	4085	8133	4085	2		N	-0-			42
11		0	3312	-0-	3312	11445	3312	2		N	-0-			42
12		0	3957	-0-	3957	15402	3957	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			38,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	21	1	11
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22	23	1	10
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36	34	1	12
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3286	2	29	9	N	26	29	1	9
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4121	2	24	9	N	22	16	1	15
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	N	14	18	1	11
07		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2516	2	13	9	N	12	13	1	10
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3283	2	18	9	N	16	14	1	12
09		0	2084	-0-	2084	2084	2073	2	11	9	N	10	18	1	4
10		0	1708	-0-	1708	3792	1696	2	12	9	N	11	9	1	6
11		0	2250	-0-	2250	6042	2224	2	26	9	N	24	20	1	10
12		0	2204	-0-	2204	8246	2180	2	24	9	N	22	24	1	8
TOTAL GAS PROD:			31,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			230						

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	82 1	419 2	N	-0-			-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	80 1	422 2	N	-0-			-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	45 1	179 2	N	-0-			-0-
06	480 N	2	-0-	-478	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	119 2		N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	256	137 2		N	-0-			-0-
11	0	266	-0-	266	522	266 2		N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	778	256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,455			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	143 2		N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	305	162 2		N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	449	144 2		N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	603	154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
09	0	598	-0-	598	598	598 2		N	-0-			-0-
10	0	484	-0-	484	1082	484 2		N	-0-			-0-
11	0	610	-0-	610	1692	610 2		N	-0-			-0-
12	0	662	-0-	662	2354	662 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,998			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1697 - 2758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	259	259	2		N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	578	319	2		N	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342	920	342	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	2		N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	412	185	2		N	-0-			-0-
11	0	208	-0-	208	620	208	2		N	-0-			-0-
12	0	177	-0-	177	797	177	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
09	0	4514	-0-	4514	4514	4514	2		N	-0-			-0-
10	0	5125	-0-	5125	9639	5125	2		N	-0-			-0-
11	0	4638	-0-	4638	14277	4638	2		N	-0-			-0-
12	0	3186	-0-	3186	17463	3186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
09	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2		N	-0-			-0-
10	0	2795	-0-	2795	5513	2795	2		N	-0-			-0-
11	0	2625	-0-	2625	8138	2625	2		N	-0-			-0-
12	0	2675	-0-	2675	10813	2675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2		N	-0-			-0-
10	0	1154	-0-	1154	2318	1154	2		N	-0-			-0-
11	0	1079	-0-	1079	3397	1079	2		N	-0-			-0-
12	0	970	-0-	970	4367	970	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	779	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
07	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
08	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
09	0	1651	-0-	1651	1651	1651	2			N	-0-				-0-
10	0	1670	-0-	1670	3321	1670	2			N	-0-				-0-
11	0	1486	-0-	1486	4807	1486	2			N	-0-				-0-
12	0	1601	-0-	1601	6408	1601	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,924													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-				-0-
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-				-0-
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-				-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-				-0-
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-				-0-
11	0	2539	-0-	2539	5165	2539	2			N	-0-				-0-
12	0	2422	-0-	2422	7587	2422	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,683													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	181	-0-	181	181	181	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		247													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	0	709	-0-	709	709	709 2		N	-0-			-0-
10	0	852	-0-	852	1561	852 2		N	-0-			-0-
11	0	806	-0-	806	2367	806 2		N	-0-			-0-
12	0	781	-0-	781	3148	781 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,793			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
09	0	1123	-0-	1123	1123	1123 2		N	-0-			-0-
10	0	1119	-0-	1119	2242	1119 2		N	-0-			-0-
11	0	1033	-0-	1033	3275	1033 2		N	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038	4313	1038 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,467			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	11	1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	6	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5	1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5	1	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	7	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	1	2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	7	1	4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	10	1	3
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				79			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09	0	817	-0-	817	817	817 2		N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	1670	853 2		N	-0-			-0-
11	0	782	-0-	782	2452	782 2		N	-0-			-0-
12	0	717	-0-	717	3169	717 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,363			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	314 2		N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	603	289 2		N	-0-			-0-
11	0	302	-0-	302	905	302 2		N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332	1237	332 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	1432 2		N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	2874	1442 2		N	-0-			-0-
11	0	1367	-0-	1367	4241	1367 2		N	-0-			-0-
12	0	1377	-0-	1377	5618	1377 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,150			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
02		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
03		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
04		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
05		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1111	-0-	-842	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	682	-0-	-1271	-0-	682 2		N	-0-			-0-
09		0	1708	-0-	1708	1708	1708 2		N	-0-			-0-
10		0	811	-0-	811	2519	811 2		N	-0-			-0-
11		0	1723	-0-	1723	4242	1723 2		N	-0-			-0-
12		0	573	-0-	573	4815	573 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575 1	824 3	N	-0-			-0-
02		622 X	622	-0-	-0-	-0-	225 1	397 3	N	-0-			-0-
03		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	725 1	751 3	N	-0-			-0-
05		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	775 1	316 3	N	-0-			-0-
06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	750 1	1460 3	N	-0-			-0-
07		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	750 1	1838 3	N	-0-			-0-
08		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	750 1	1882 3	N	-0-			-0-
09		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	750 1	1828 3	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
06		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
07		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
09		0	1446	-0-	1446	1446	1446 2		N	-0-			-0-
10		0	1474	-0-	1474	2920	1474 2		N	-0-			-0-
11		0	1417	-0-	1417	4337	1417 2		N	-0-			-0-
12		0	1388	-0-	1388	5725	1388 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09		0	3005	-0-	3005	3005	3005	2		N	-0-			-0-
10		0	3080	-0-	3080	6085	3080	2		N	-0-			-0-
11		0	2870	-0-	2870	8955	2870	2		N	-0-			-0-
12		0	2860	-0-	2860	11815	2860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
03		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
06		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
07		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
08		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
09		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-			-0-
10		0	4431	-0-	4431	4431	4431	2		N	-0-			-0-
11		0	3872	-0-	3872	8303	3872	2		N	-0-			-0-
12		0	2402	-0-	2402	10705	2402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

01		242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	6	1	2
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5	5	1	2
03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1	2
04		237 X	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4	5	1	1
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1	1
06		148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	1	2
07		154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	3	1	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1		-0-
09		0	204	-0-	204	204	201	2	3	9	N	3	2	1	1
10		0	135	-0-	135	339	132	2	3	9	N	3	3	1	1
11		0	194	-0-	194	533	188	2	6	9	N	5	4	1	2
12		0	197	-0-	197	730	194	2	3	9	N	3	3	1	2

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID ->	152742	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1925 - 2913	
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-	
09	0	550	-0-	550	550	550	2	N	-0-		-0-	
10	0	517	-0-	517	1067	517	2	N	-0-		-0-	
11	0	489	-0-	489	1556	489	2	N	-0-		-0-	
12	0	505	-0-	505	2061	505	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED, J. T. "T"		WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2528 - 2714
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-	-0-
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	-0-	-0-
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1212	2	N	-0-	-0-
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1471	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	217	1	795	2	N	-0-	-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	882	2	N	-0-	-0-
10	0	855	-0-	855	855	147	1	708	2	N	-0-	-0-
11	0	1588	-0-	1588	2443	210	1	1378	2	N	-0-	-0-
12	0	1287	-0-	1287	3730	217	1	1070	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BENNETT B													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	403 1	2334 2	N	-0-			-0-
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	364 1	1995 2	N	-0-			-0-
03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	403 1	2316 2	N	-0-			-0-
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	390 1	2299 2	N	-0-			-0-
05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	403 1	2405 2	N	-0-			-0-
06		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	390 1	2077 2	N	-0-			-0-
07		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	403 1	2040 2	N	-0-			-0-
08		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	403 1	2385 2	N	-0-			-0-
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	390 1	2217 2	N	-0-			-0-
10		0	2364	-0-	2364	2364	403 1	1961 2	N	-0-			-0-
11		0	2290	-0-	2290	4654	390 1	1900 2	N	-0-			-0-
12		0	2469	-0-	2469	7123	403 1	2066 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARVER, C. S. -A-												WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1129 2	7 9	N	6			6
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2893 2	15 9	N	14	10 1		10
06		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1903 2	11 9	N	10	12 1		8
07		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1712 2	8 9	N	7	9 1		6
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402 2	13 9	N	12	9 1		9
09		0	1613	-0-	1613	1613	1605 2	8 9	N	7	13 1		3
10		0	1512	-0-	1512	3125	1502 2	10 9	N	9	7 1		5
11		0	1687	-0-	1687	4812	1668 2	19 9	N	17	15 1		7
12		0	1612	-0-	1612	6424	1594 2	18 9	N	16	17 1		6
TOTAL GAS PROD:			16,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

THOMPSON												WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315	
01		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
06		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
07		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
08		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
09		0	2293	-0-	2293	2293	2293 2		N	-0-			-0-
10		0	2239	-0-	2239	4532	2239 2		N	-0-			-0-
11		0	2107	-0-	2107	6639	2107 2		N	-0-			-0-
12		0	2080	-0-	2080	8719	2080 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,953	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
02		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
05		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
06		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
07		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
08		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
09		0	1519	-0-	1519	1519	1519	2			N	-0-			-0-
10		0	1513	-0-	1513	3032	1513	2			N	-0-			-0-
11		0	1321	-0-	1321	4353	1321	2			N	-0-			-0-
12		0	1371	-0-	1371	5724	1371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
05		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
08		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
09		0	712	-0-	712	712	712	2			N	-0-			-0-
10		0	723	-0-	723	1435	723	2			N	-0-			-0-
11		0	641	-0-	641	2076	641	2			N	-0-			-0-
12		0	658	-0-	658	2734	658	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
10		0	3261	-0-	3261	3261	3261	2			N	-0-			-0-
11		0	3090	-0-	3090	6351	3090	2			N	-0-			-0-
12		0	3102	-0-	3102	9453	3102	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-			-0-
11	0	807	-0-	807	1660	807	2		N	-0-			-0-
12	0	818	-0-	818	2478	818	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,470											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09	0	710	-0-	710	710	710	2		N	-0-			-0-
10	0	693	-0-	693	1403	693	2		N	-0-			-0-
11	0	675	-0-	675	2078	675	2		N	-0-			-0-
12	0	665	-0-	665	2743	665	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,195											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313	1	1387	2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	207	1	961	2	N	-0-		-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	2	N	-0-		-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-		-0-
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	383	1	1757	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1381	-0-	-119	-0-	217	1	1164	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	996	-0-	-554	-0-	168	1	828	2	N	-0-		-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	377	1	1975	2	N	-0-		-0-
09	0	2217	-0-	2217	2217	374	1	1843	2	N	-0-		-0-
10	0	1871	-0-	1871	4088	324	1	1547	2	N	-0-		-0-
11	0	2084	-0-	2084	6172	390	1	1694	2	N	-0-		-0-
12	0	1815	-0-	1815	7987	351	1	1464	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,211											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
09	0	1105	-0-	1105	1105	1105 2		N	-0-			-0-
10	0	1107	-0-	1107	1107	1107 2		N	-0-			-0-
11	0	1037	-0-	1037	1037	1037 2		N	-0-			-0-
12	0	1065	-0-	1065	1065	1065 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,235			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
09	0	1168	-0-	1168	1168	1168 2		N	-0-			-0-
10	0	1167	-0-	1167	1167	1167 2		N	-0-			-0-
11	0	1056	-0-	1056	1056	1056 2		N	-0-			-0-
12	0	1094	-0-	1094	1094	1094 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,883			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-	
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-	
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-	
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-	
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-	
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-	
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
09	0	662	-0-	662	662	662	2		N	-0-			-0-	
10	0	666	-0-	666	1328	666	2		N	-0-			-0-	
11	0	635	-0-	635	1963	635	2		N	-0-			-0-	
12	0	630	-0-	630	2593	630	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-	
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-	
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-	
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-	
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-	
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-	
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-	
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-	
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2		N	-0-			-0-	
10	0	1036	-0-	1036	2052	1036	2		N	-0-			-0-	
11	0	949	-0-	949	3001	949	2		N	-0-			-0-	
12	0	996	-0-	996	3997	996	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,632											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	827	-0-	-444	-0-	827 2	N	-0-		-0-
02		1176 N	926	-0-	-250	-0-	926 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	446	-0-	-794	-0-	446 2	N	-0-		-0-
04		810 N	120	-0-	-690	-0-	120 2	N	-0-		-0-
05		1023 N	799	-0-	-224	-0-	799 2	N	-0-		-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
09		0	1828	-0-	1828	1828	1828 2	N	-0-		-0-
10		0	925	-0-	925	2753	925 2	N	-0-		-0-
11		0	1221	-0-	1221	3974	1221 2	N	-0-		-0-
12		0	186	-0-	186	4160	186 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959
01		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
04		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
05		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
06		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
07		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
09		0	1337	-0-	1337	1337	1337 2	N	-0-		-0-
10		0	1829	-0-	1829	3166	1829 2	N	-0-		-0-
11		0	1694	-0-	1694	4860	1694 2	N	-0-		-0-
12		0	1407	-0-	1407	6267	1407 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 - 2677
01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	N	-0-		-0-
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-		-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	-0-		-0-
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	N	-0-		-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	N	-0-		-0-
08		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09		0	2849	-0-	2849	2849	2849 2	N	-0-		-0-
10		0	2963	-0-	2963	5812	2963 2	N	-0-		-0-
11		0	2254	-0-	2254	8066	2254 2	N	-0-		-0-
12		0	2778	-0-	2778	10844	2778 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-		-0-
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-		-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-		-0-
09	0	2897	-0-	2897	2897	2897	2		N	-0-		-0-
10	0	2760	-0-	2760	2760	2760	2		N	-0-		-0-
11	0	1869	-0-	1869	1869	1869	2		N	-0-		-0-
12	0	2157	-0-	2157	9683	2157	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7 9	N	6	8 1	2
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9 9	N	8	7 1	3
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10 9	N	9	11 1	1
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8 9	N	7	7 1	1
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10 9	N	9	9 1	1
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3 9	N	3	3 1	1
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7 9	N	6	5 1	2
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	734	2	12 9	N	11	9 1	4
09	0	630	-0-	630	630	621	2	9 9	N	8	10 1	2
10	0	557	-0-	557	1187	547	2	10 9	N	9	7 1	4
11	0	606	-0-	606	1793	595	2	11 9	N	10	11 1	3
12	0	546	-0-	546	2339	531	2	15 9	N	14	11 1	6
TOTAL GAS PROD:		6,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2770 - 3230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791 2	N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682 2	N	-0-		-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806 2	N	-0-		-0-
09	0	767	-0-	767	767	62	1	705 2	N	-0-		-0-
10	0	772	-0-	772	1539	65	1	707 2	N	-0-		-0-
11	0	626	-0-	626	2165	62	1	564 2	N	-0-		-0-
12	0	724	-0-	724	2889	69	1	655 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			-0-
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
09	0	2788	-0-	2788	2788	2788 2		N	-0-			-0-
10	0	2686	-0-	2686	5474	2686 2		N	-0-			-0-
11	0	2547	-0-	2547	8021	2547 2		N	-0-			-0-
12	0	2635	-0-	2635	10656	2635 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	33 1	531 2	N	-0-			-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	553 1	3589 2	N	-0-			-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	494 1	2542 2	N	-0-			-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	448 1	2143 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2953	-0-	-736	-0-	620 1	2333 2	N	-0-			-0-
08	3689 X	2723	-0-	-966	-0-	569 1	2154 2	N	-0-			-0-
09	0	2938	-0-	2938	2938	518 1	2420 2	N	-0-			-0-
10	0	2750	-0-	2750	5688	604 1	2146 2	N	-0-			-0-
11	0	2856	-0-	2856	8544	600 1	2256 2	N	-0-			-0-
12	0	2266	-0-	2266	10810	465 1	1801 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-		-0-
02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2		N	-0-		-0-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		N	-0-		-0-
06		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-		-0-
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		N	-0-		-0-
09		0	5222	-0-	5222	5222	5222 2		N	-0-		-0-
10		0	5391	-0-	5391	10613	5391 2		N	-0-		-0-
11		0	5242	-0-	5242	15855	5242 2		N	-0-		-0-
12		0	5384	-0-	5384	21239	5384 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,428				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	250 2	23 9	N	21	22 1	5
02		186 X	186	-0-	-0-	-0-	168 2	18 9	N	16	18 1	3
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	209 2	19 9	N	17	16 1	4
04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	344 2	21 9	N	19	19 1	4
05		433 X	433	-0-	-0-	-0-	412 2	21 9	N	19	17 1	6
06		343 X	343	-0-	-0-	-0-	329 2	14 9	N	13	15 1	4
07		495 X	495	-0-	-0-	-0-	482 2	13 9	N	12	11 1	5
08		435 X	435	-0-	-0-	-0-	420 2	15 9	N	14	13 1	6
09		0	392	-0-	392	392	379 2	13 9	N	12	13 1	5
10		0	343	-0-	343	735	325 2	18 9	N	16	15 1	6
11		0	380	-0-	380	1115	358 2	22 9	N	20	22 1	4
12		0	321	-0-	321	1436	301 2	20 9	N	18	16 1	6
TOTAL GAS PROD:			4,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			197		

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	259 1	589 2	N	-0-		-0-
02		652 X	652	-0-	-0-	-0-	239 1	413 2	N	-0-		-0-
03		952 X	952	-0-	-0-	-0-	279 1	673 2	N	-0-		-0-
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	270 1	658 2	N	-0-		-0-
05		893 X	893	-0-	-0-	-0-	266 1	627 2	N	-0-		-0-
06		919 X	919	-0-	-0-	-0-	270 1	649 2	N	-0-		-0-
07		853 X	853	-0-	-0-	-0-	276 1	577 2	N	-0-		-0-
08		880 X	880	-0-	-0-	-0-	251 1	629 2	N	-0-		-0-
09		0	938	-0-	938	938	270 1	668 2	N	-0-		-0-
10		0	1360	-0-	1360	2298	165 1	1195 2	N	-0-		-0-
11		0	1780	-0-	1780	4078	270 1	1510 2	N	-0-		-0-
12		0	2408	-0-	2408	6486	279 1	2129 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	849	2	75	9	N	68	71	1			18		
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	530	2	50	9	N	45	58	1			5		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1		
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1031	2	61	9	N	55	44	1			12		
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1235	2	68	9	N	62	56	1			18		
06	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1076	2	43	9	N	39	48	1			9		
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1005	2	24	9	N	22	21	1			10		
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	917	2	31	9	N	28	25	1			13		
09	0	1074	-0-	1074	1074	1038	2	36	9	N	33	33	1			13		
10	0	1098	-0-	1098	2172	1039	2	59	9	N	54	49	1			18		
11	0	1031	-0-	1031	3203	969	2	62	9	N	56	64	1			10		
12	0	1033	-0-	1033	4236	961	2	72	9	N	65	54	1			21		
TOTAL GAS PROD:		11,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		527												

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	21	1			6		
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	159	2	14	9	N	13	18	1			1		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-		
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	16	1			5		
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	N	20	19	1			6		
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	340	2	13	9	N	12	15	1			3		
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	N	7	7	1			3		
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10	8	1			5		
09	0	386	-0-	386	386	373	2	13	9	N	12	12	1			5		
10	0	399	-0-	399	785	378	2	21	9	N	19	18	1			6		
11	0	354	-0-	354	1139	333	2	21	9	N	19	22	1			3		
12	0	361	-0-	361	1500	336	2	25	9	N	23	19	1			7		
TOTAL GAS PROD:		3,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		177												

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-		
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-		
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-		
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-		
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-		
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-		
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-		
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-		
09	0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-		
10	0	78	-0-	78	159	78	2			N	-0-					-0-		
11	0	78	-0-	78	237	78	2			N	-0-					-0-		
12	0	78	-0-	78	315	78	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF. 2368 - 5387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284	404	284	2		N	-0-			-0-
12	0	304	-0-	304	708	304	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2140 - 5230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
04	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	0	1249	-0-	1249	1249	1249	2		N	-0-			-0-
10	0	1263	-0-	1263	1263	2512	2		N	-0-			-0-
11	0	1217	-0-	1217	3729	1217	2		N	-0-			-0-
12	0	1194	-0-	1194	4923	1194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 2754 - 6015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	105	57	2		N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	161	56	2		N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	221	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	21 1	4
02		239 X	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	18 1	3
03		245 X	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19	17 1	5
04		241 X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12	14 1	3
05		355 X	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17	14 1	6
06		344 X	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	20 1	4
07		309 X	309	-0-	-0-	-0-	297	2	12	9	N	11	11 1	4
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	316	2	11	9	N	10	8 1	6
09		0	306	-0-	306	306	296	2	10	9	N	9	11 1	4
10		0	270	-0-	270	576	255	2	15	9	N	14	13 1	5
11		0	232	-0-	232	808	218	2	14	9	N	13	15 1	3
12		0	253	-0-	253	1061	236	2	17	9	N	15	13 1	5
TOTAL GAS PROD:			3,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			175				

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-		-0-
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-		-0-
03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-		-0-
04		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-		-0-
05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-		-0-
06		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-		-0-
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-		-0-
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-		-0-
09		0	2903	-0-	2903	2903	2903	2			N	-0-		-0-
10		0	2892	-0-	2892	5795	2892	2			N	-0-		-0-
11		0	2718	-0-	2718	8513	2718	2			N	-0-		-0-
12		0	2868	-0-	2868	11381	2868	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		-0-
02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-		-0-
04		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-		-0-
05		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		-0-
06		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		-0-
07		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-		-0-
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-		-0-
09		0	1569	-0-	1569	1569	1569	2			N	-0-		-0-
10		0	1590	-0-	1590	3159	1590	2			N	-0-		-0-
11		0	1517	-0-	1517	4676	1517	2			N	-0-		-0-
12		0	1546	-0-	1546	6222	1546	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,405				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
09		0	969	-0-	969	969	969	2		N	-0-			-0-
10		0	988	-0-	988	1957	988	2		N	-0-			-0-
11		0	919	-0-	919	2876	919	2		N	-0-			-0-
12		0	961	-0-	961	3837	961	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,106			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
08		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09		0	972	-0-	972	972	972	2		N	-0-			-0-
10		0	946	-0-	946	1918	946	2		N	-0-			-0-
11		0	836	-0-	836	2754	836	2		N	-0-			-0-
12		0	807	-0-	807	3561	807	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,071			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
02		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
05		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
06		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
08		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09		0	1346	-0-	1346	1346	1346	2		N	-0-			-0-
10		0	153	-0-	153	1499	153	2		N	-0-			-0-
11		0	1202	-0-	1202	2701	1202	2		N	-0-			-0-
12		0	1616	-0-	1616	4317	1616	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,218			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
03		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
04		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
05		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			160											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

01		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-	
02		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-	
03		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-	
04		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-	
05		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-	
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
07		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-	
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-	
09		0	1906	-0-	1906	1906	1906	2		N	-0-			-0-	
10		0	1954	-0-	1954	3860	1954	2		N	-0-			-0-	
11		0	1886	-0-	1886	5746	1886	2		N	-0-			-0-	
12		0	1942	-0-	1942	7688	1942	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-	
02		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-	
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-	
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-	
05		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-	
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-	
07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-	
08		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-	
09		0	1124	-0-	1124	1124	1124	2		N	-0-			-0-	
10		0	3055	-0-	3055	4179	3055	2		N	-0-			-0-	
11		0	2702	-0-	2702	6881	2702	2		N	-0-			-0-	
12		0	2358	-0-	2358	9239	2358	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,820											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
04		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
05		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
07		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
09		0	646	-0-	646	646	646 2		N	-0-			-0-
10		0	606	-0-	606	1252	606 2		N	-0-			-0-
11		0	575	-0-	575	1827	575 2		N	-0-			-0-
12		0	646	-0-	646	2473	646 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,754	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
04		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
05		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
07		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
09		0	676	-0-	676	676	676 2		N	-0-			-0-
10		0	689	-0-	689	1365	689 2		N	-0-			-0-
11		0	640	-0-	640	2005	640 2		N	-0-			-0-
12		0	637	-0-	637	2642	637 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,056	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
04		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
05		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
06		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
08		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
10		0	888	-0-	888	888	888	2	N	-0-			-0-
11		0	863	-0-	863	1751	863	2	N	-0-			-0-
12		0	948	-0-	948	2699	948	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,616	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

01		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
02		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
03		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
09		0	1404	-0-	1404	1404	1404	2	N	-0-			-0-
10		0	1409	-0-	1409	2813	1409	2	N	-0-			-0-
11		0	1287	-0-	1287	4100	1287	2	N	-0-			-0-
12		0	1345	-0-	1345	5445	1345	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,193	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
03		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
04		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
05		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
06		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
07		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
08		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
09		0	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-			-0-
10		0	23	-0-	23	58	23	2	N	-0-			-0-
11		0	388	-0-	388	446	388	2	N	-0-			-0-
12		0	256	-0-	256	702	256	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,791	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

01		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2062	-0-	2062	2062	2062	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2053	-0-	2053	4115	2053	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1905	-0-	1905	6020	1905	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1932	-0-	1932	7952	1932	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,004									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-	-0-	-0-
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-	-0-	-0-
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1867	-0-	1867	1867	390	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1482	-0-	1482	3349	397	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1739	-0-	1739	5088	384	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1482	-0-	1482	6570	403	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,511									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	441	2	N	38	42	1	13
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	542	2	N	47	53	1	7
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	806	2	N	59	53	1	13
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	892	2	N	46	49	1	10
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	969	2	N	48	44	1	14
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	841	2	N	31	38	1	7
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	765	2	N	17	16	1	8
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	974	2	N	34	26	1	16
09	0	938	-0-	938	938	907	2	N	28	32	1	12
10	0	1052	-0-	1052	1990	995	2	N	52	48	1	16
11	0	946	-0-	946	2936	890	2	N	51	59	1	8
12	0	934	-0-	934	3870	871	2	N	57	47	1	18
TOTAL GAS PROD:		10,453										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 508

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
05		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
08		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09		0	555	-0-	555	555	555 2		N	-0-			-0-
10		0	612	-0-	612	1167	612 2		N	-0-			-0-
11		0	594	-0-	594	1761	594 2		N	-0-			-0-
12		0	598	-0-	598	2359	598 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

01		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
03		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
05		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
06		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
09		0	1881	-0-	1881	1881	1881 2		N	-0-			-0-
10		0	1877	-0-	1877	3758	1877 2		N	-0-			-0-
11		0	1766	-0-	1766	5524	1766 2		N	-0-			-0-
12		0	1766	-0-	1766	7290	1766 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
04		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
05		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
06		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
07		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
08		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
09		0	1144	-0-	1144	1144	1144 2		N	-0-			-0-
10		0	1156	-0-	1156	2300	1156 2		N	-0-			-0-
11		0	1105	-0-	1105	3405	1105 2		N	-0-			-0-
12		0	1045	-0-	1045	4450	1045 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

01		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
03		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
04		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
05		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
07		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
08		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
09		0	803	-0-	803	803	803 2		N	-0-			-0-
10		0	810	-0-	810	1613	810 2		N	-0-			-0-
11		0	766	-0-	766	2379	766 2		N	-0-			-0-
12		0	789	-0-	789	3168	789 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
02		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
03		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
04		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
05		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
07		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
08		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
09		0	1315	-0-	1315	1315	1315 2		N	-0-			-0-
10		0	1441	-0-	1441	2756	1441 2		N	-0-			-0-
11		0	1448	-0-	1448	4204	1448 2		N	-0-			-0-
12		0	1404	-0-	1404	5608	1404 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485	
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-	
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-	-0-	
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-	-0-	
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-	
09	0	3117	-0-	3117	3117	3117	2	N	-0-	-0-	
10	0	3049	-0-	3049	6166	3049	2	N	-0-	-0-	
11	0	2846	-0-	2846	9012	2846	2	N	-0-	-0-	
12	0	2817	-0-	2817	11829	2817	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 - 4959	
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	
09	0	1432	-0-	1432	1432	1432	2	N	-0-	-0-	
10	0	1393	-0-	1393	2825	1393	2	N	-0-	-0-	
11	0	1289	-0-	1289	4114	1289	2	N	-0-	-0-	
12	0	1322	-0-	1322	5436	1322	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	0	531	-0-	531	531	531	2		N	-0-			-0-
10	0	662	-0-	662	1193	662	2		N	-0-			-0-
11	0	586	-0-	586	1779	586	2		N	-0-			-0-
12	0	626	-0-	626	2405	626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,869											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09	0	303	-0-	303	303	303	2		N	-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	684	381	2		N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	1023	339	2		N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	1381	358	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,623											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19	19	1	3
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	356	2	15	9	N	14	15	1	2
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10	12	1	-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8	7	1	1
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8	8	1	1
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	7	1	2
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	6	1	2
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12	9	N	11	12	1	1
09	0	563	-0-	563	563	551	2	12	9	N	11	10	1	2
10	0	1700	-0-	1700	2263	1647	2	53	9	N	48	41	1	9
11	0	1284	-0-	1284	3547	1236	2	48	9	N	44	50	1	3
12	0	1519	-0-	1519	5066	1453	2	66	9	N	60	57	1	6
TOTAL GAS PROD:		8,563									247			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
09	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2		N	-0-			-0-
10	0	1421	-0-	1421	2855	1421	2		N	-0-			-0-
11	0	1378	-0-	1378	4233	1378	2		N	-0-			-0-
12	0	1291	-0-	1291	5524	1291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
10	0	2666	-0-	2666	2666	2666	2		N	-0-			-0-
11	0	2406	-0-	2406	5072	2406	2		N	-0-			-0-
12	0	2388	-0-	2388	7460	2388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03		61 X	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-			-0-
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-		428	2	N	-0-			-0-
05		238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	2	N	-0-			-0-
06		232 X	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-			-0-
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-		569	2	N	-0-			-0-
08		312 X	312	-0-	-0-	-0-		312	2	N	-0-			-0-
09		0	122	-0-	122	122		122	2	N	-0-			-0-
10		0	29	-0-	29	151		29	2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	151		151	2	N	-0-			-0-
12		0	1517	-0-	1517	1668		1517	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,514											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

01		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		2412	2	N	-0-			-0-
02		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-		1996	2	N	-0-			-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2	N	-0-			-0-
04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2	N	-0-			-0-
05		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2357	2	N	-0-			-0-
06		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		2410	2	N	-0-			-0-
07		561 X	561	-0-	-0-	-0-		561	2	N	-0-			-0-
08		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2	N	-0-			-0-
09		0	1653	-0-	1653	1653		1653	2	N	-0-			-0-
10		0	982	-0-	982	2635		982	2	N	-0-			-0-
11		0	2976	-0-	2976	5611		2976	2	N	-0-			-0-
12		0	2697	-0-	2697	8308		2697	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,781											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-	
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-	
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-	
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-	
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-	
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-	
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-	
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-	
09		0	3043	-0-	3043	3043	3043	2		N	-0-			-0-	
10		0	3105	-0-	3105	6148	3105	2		N	-0-			-0-	
11		0	2962	-0-	2962	9110	2962	2		N	-0-			-0-	
12		0	2787	-0-	2787	11897	2787	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,046											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

01		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-	
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-	
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-	
04		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		N	-0-			-0-	
05		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2		N	-0-			-0-	
06		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-	
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-	
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2		N	-0-			-0-	
09		0	5179	-0-	5179	5179	5179	2		N	-0-			-0-	
10		0	5211	-0-	5211	10390	5211	2		N	-0-			-0-	
11		0	4861	-0-	4861	15251	4861	2		N	-0-			-0-	
12		0	4307	-0-	4307	19558	4307	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,463											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
02		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
05		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
10		0	169	-0-	169	169	169	2		N	-0-			-0-	
11		0	143	-0-	143	312	143	2		N	-0-			-0-	
12		0	123	-0-	123	435	123	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,166											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 1951	- 4010		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962	- 5475		
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2				-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2				-0-
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2				-0-
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2				-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2				-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2				-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2				-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				-0-
09	0	1146	-0-	1146	1146	1146 2				-0-
10	0	1152	-0-	1152	2298	1152 2				-0-
11	0	965	-0-	965	3263	965 2				-0-
12	0	1029	-0-	1029	4292	1029 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
02		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
05		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
06		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
07		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
08		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
09		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
10		0	1965	-0-	1965	1965	1965 2		N	-0-			-0-
11		0	1852	-0-	1852	3817	1852 2		N	-0-			-0-
12		0	1985	-0-	1985	5802	1985 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,299			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
05		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-			-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
07		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
09		0	3339	-0-	3339	3339	3339 2		N	-0-			-0-
10		0	3343	-0-	3343	6682	3343 2		N	-0-			-0-
11		0	3126	-0-	3126	9808	3126 2		N	-0-			-0-
12		0	3205	-0-	3205	13013	3205 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,792			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

01		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
02		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
03		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
05		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
06		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
07		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
08		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
09		0	1051	-0-	1051	1051	1051 2		N	-0-			-0-
10		0	1064	-0-	1064	2115	1064 2		N	-0-			-0-
11		0	1010	-0-	1010	3125	1010 2		N	-0-			-0-
12		0	893	-0-	893	4018	893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,678			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 -	3052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-		-0-
10	0	212	-0-	212	311	212	2		N	-0-		-0-
11	0	288	-0-	288	599	288	2		N	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	694	95	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-		-0-
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-		-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-		-0-
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-		-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-		-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-		-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
09	0	3121	-0-	3121	3121	3121	2		N	-0-		-0-
10	0	3613	-0-	3613	6734	3613	2		N	-0-		-0-
11	0	4188	-0-	4188	10922	4188	2		N	-0-		-0-
12	0	2642	-0-	2642	13564	2642	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-		-0-
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-		-0-
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-		-0-
04	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-		-0-
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2		N	-0-		-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		N	-0-		-0-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-		-0-
08	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		N	-0-		-0-
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-		-0-
10	0	6026	-0-	6026	6026	6026	2		N	-0-		-0-
11	0	6085	-0-	6085	12111	6085	2		N	-0-		-0-
12	0	5941	-0-	5941	18052	5941	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 -	2937
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A222		RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
03		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
04		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
07		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
08		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
09		0	546	-0-	546	546	546 2	N	-0-		-0-
10		0	541	-0-	541	1087	541 2	N	-0-		-0-
11		0	529	-0-	529	1616	529 2	N	-0-		-0-
12		0	542	-0-	542	2158	542 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,506								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A225		RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
03		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
04		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
06		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	N	-0-		-0-
07		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
08		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
09		0	2010	-0-	2010	2010	2010 2	N	-0-		-0-
10		0	2042	-0-	2042	4052	2042 2	N	-0-		-0-
11		0	1926	-0-	1926	5978	1926 2	N	-0-		-0-
12		0	2037	-0-	2037	8015	2037 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,670								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A226		RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2	N	-0-		-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		-0-
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2	N	-0-		-0-
07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-		-0-
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
09		0	3424	-0-	3424	3424	3424 2	N	-0-		-0-
10		0	3479	-0-	3479	6903	3479 2	N	-0-		-0-
11		0	3302	-0-	3302	10205	3302 2	N	-0-		-0-
12		0	3356	-0-	3356	13561	3356 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,873								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
05		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
06		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
07		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
08		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
09		0	1127	-0-	1127	1127	1127	2		N	-0-			-0-
10		0	1151	-0-	1151	2278	1151	2		N	-0-			-0-
11		0	1089	-0-	1089	3367	1089	2		N	-0-			-0-
12		0	1078	-0-	1078	4445	1078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

01		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
04		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
06		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
10		0	1547	-0-	1547	1547	1547	2		N	-0-			-0-
11		0	1477	-0-	1477	3024	1477	2		N	-0-			-0-
12		0	1435	-0-	1435	4459	1435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

01		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
04		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
06		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
08		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
09		0	4569	-0-	4569	4569	4569	2		N	-0-			-0-
10		0	4589	-0-	4589	9158	4589	2		N	-0-			-0-
11		0	4331	-0-	4331	13489	4331	2		N	-0-			-0-
12		0	4360	-0-	4360	17849	4360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	N	7	8	1	2		
02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	N	15	15	1	2		
03		242 X	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16	14	1	4		
04		276 X	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	14	1	3		
05		352 X	352	-0-	-0-	-0-	333	2	19	9	N	17	15	1	5		
06		360 X	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13	15	1	3		
07		274 X	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	N	6	6	1	3		
08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12	9	N	11	9	1	5		
09		0	230	-0-	230	230	222	2	8	9	N	7	9	1	3		
10		0	214	-0-	214	444	202	2	12	9	N	11	10	1	4		
11		0	204	-0-	204	648	192	2	12	9	N	11	13	1	2		
12		0	1	-0-	1	649	1	2			N	-0-	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:			2,733											TOTAL CONDENSATE PROD:	127		

MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-		
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-		
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			-0-		
04		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-		
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-			-0-		
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-		
07		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-		
08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			-0-		
09		0	3984	-0-	3984	3984	3984	2			N	-0-			-0-		
10		0	4042	-0-	4042	8026	4042	2			N	-0-			-0-		
11		0	3858	-0-	3858	11884	3858	2			N	-0-			-0-		
12		0	3665	-0-	3665	15549	3665	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

01		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-		
02		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-		
03		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-		
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-		
05		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-		
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-		
07		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-		
08		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-		
09		0	631	-0-	631	631	631	2			N	-0-			-0-		
10		0	627	-0-	627	1258	627	2			N	-0-			-0-		
11		0	596	-0-	596	1854	596	2			N	-0-			-0-		
12		0	636	-0-	636	2490	636	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,311											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BARTLETT			WELL #:		4	RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLWELL -A-			WELL #:		1R	RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 - 3480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		0	80	-0-	80	-0-	80	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			637					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED, J. T. "V"			WELL #:		1026	RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
09	0	2611	-0-	2611	2611	2611	2		N	-0-			-0-
10	0	2566	-0-	2566	5177	2566	2		N	-0-			-0-
11	0	2238	-0-	2238	7415	2238	2		N	-0-			-0-
12	0	2262	-0-	2262	9677	2262	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,439											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
09	0	1348	-0-	1348	1348	1348	2		N	-0-			-0-
10	0	1366	-0-	1366	2714	1366	2		N	-0-			-0-
11	0	1246	-0-	1246	3960	1246	2		N	-0-			-0-
12	0	1373	-0-	1373	5333	1373	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,979											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	0	832	-0-	832	832	832	2		N	-0-			-0-
10	0	803	-0-	803	1635	803	2		N	-0-			-0-
11	0	732	-0-	732	2367	732	2		N	-0-			-0-
12	0	751	-0-	751	3118	751	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,665											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
05		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
06		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-	
07		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
08		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
09		0	356	-0-	356	356	356	2		N	-0-			-0-	
10		0	362	-0-	362	718	362	2		N	-0-			-0-	
11		0	347	-0-	347	1065	347	2		N	-0-			-0-	
12		0	332	-0-	332	1397	332	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-	
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-	
03		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-	
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-	
05		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-	
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-	
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-	
08		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-	
09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-	
10		0	2905	-0-	2905	2905	2905	2		N	-0-			-0-	
11		0	2904	-0-	2904	5809	2904	2		N	-0-			-0-	
12		0	2547	-0-	2547	8356	2547	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-	
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-	
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-	
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-			-0-	
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-	
06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-	
07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-	
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-	
09		0	4439	-0-	4439	4439	4439	2		N	-0-			-0-	
10		0	4465	-0-	4465	8904	4465	2		N	-0-			-0-	
11		0	4320	-0-	4320	13224	4320	2		N	-0-			-0-	
12		0	4208	-0-	4208	17432	4208	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,792											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 2375 - 4728
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-	-0-
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-	-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-	-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
09	0	1946	-0-	1946	1946	1946	2	N	-0-	-0-
10	0	2086	-0-	2086	4032	2086	2	N	-0-	-0-
11	0	1821	-0-	1821	5853	1821	2	N	-0-	-0-
12	0	1912	-0-	1912	7765	1912	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 3360 - 4606
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
02		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
03		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
06		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
07		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
08		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
09		0	1724	-0-	1724	1724	1724	2		N	-0-			-0-
10		0	1737	-0-	1737	3461	1737	2		N	-0-			-0-
11		0	1654	-0-	1654	5115	1654	2		N	-0-			-0-
12		0	2009	-0-	2009	7124	2009	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	403	1	1888	2	N	-0-		-0-
02		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-		-0-
03		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-		-0-
04		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	390	1	1860	2	N	-0-		-0-
05		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-		-0-
06		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-		-0-
07		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	403	1	1879	2	N	-0-		-0-
08		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	1859	2	N	-0-		-0-
09		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	390	1	1751	2	N	-0-		-0-
10		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-		-0-
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	390	1	1598	2	N	-0-		-0-
*12		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	403	1	1432	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 - 2976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
03		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
05		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
06		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
08		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
09		0	858	-0-	858	858	858 2	N	-0-		-0-
10		0	884	-0-	884	1742	884 2	N	-0-		-0-
11		0	853	-0-	853	2595	853 2	N	-0-		-0-
12		0	948	-0-	948	3543	948 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,386								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 - 2876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
02		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
03		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
04		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
05		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
06		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
08		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
09		0	1599	-0-	1599	1599	1599 2	N	-0-		-0-
10		0	1633	-0-	1633	3232	1633 2	N	-0-		-0-
11		0	1704	-0-	1704	4936	1704 2	N	-0-		-0-
12		0	2996	-0-	2996	7932	2996 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,882								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2365 - 2986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
04		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
05		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
06		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
07		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
08		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
09		0	601	-0-	601	601	601 2	N	-0-		-0-
10		0	611	-0-	611	1212	611 2	N	-0-		-0-
11		0	575	-0-	575	1787	575 2	N	-0-		-0-
12		0	603	-0-	603	2390	603 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,982								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
04		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
06		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
07		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
08		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
09		0	1047	-0-	1047	1047	1047 2		N	-0-			-0-
10		0	1043	-0-	1043	2090	1043 2		N	-0-			-0-
11		0	965	-0-	965	3055	965 2		N	-0-			-0-
12		0	1013	-0-	1013	4068	1013 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	174 2	17 9	N	15	17 1		5
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	225 2	22 9	N	20	22 1		3
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N	22	20 1		5
04		398 X	398	-0-	-0-	-0-	377 2	21 9	N	19	20 1		4
05		456 X	456	-0-	-0-	-0-	432 2	24 9	N	22	20 1		6
06		397 X	397	-0-	-0-	-0-	382 2	15 9	N	14	17 1		3
07		330 X	330	-0-	-0-	-0-	321 2	9 9	N	8	7 1		4
08		392 X	392	-0-	-0-	-0-	378 2	14 9	N	13	11 1		6
09		0	466	-0-	466	466	451 2	15 9	N	14	14 1		6
10		0	614	-0-	614	1080	581 2	33 9	N	30	27 1		9
11		0	513	-0-	513	1593	482 2	31 9	N	28	33 1		4
12		0	656	-0-	656	2249	613 2	43 9	N	39	33 1		10

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

01		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
04		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
06		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
08		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
09		0	1330	-0-	1330	1330	1330 2		N	-0-			-0-
10		0	1291	-0-	1291	2621	1291 2		N	-0-			-0-
11		0	1203	-0-	1203	3824	1203 2		N	-0-			-0-
12		0	1163	-0-	1163	4987	1163 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2120 - 3045	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
06		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
07		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
08		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
09		0	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-		-0-
10		0	52	-0-	52	105	52	2		N	-0-		-0-
11		0	51	-0-	51	156	51	2		N	-0-		-0-
12		0	50	-0-	50	206	50	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPMAN			WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 2405 - 5484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	147 1	44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	134 1	29
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2068	2	106 9	N	96	92 1	33
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1922	2	141 9	N	128	117 1	44
05		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1963	2	90 9	N	82	89 1	37
06		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2158	2	54 9	N	49	53 1	33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	39 1	29
08		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1799	2	44 9	N	40	33 1	36
09		0	2091	-0-	2091	2091	2011	2	80 9	N	73	68 1	41
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2091			N	83	94 1	30
11		0	1863	-0-	1863	3954	1775	2	88 9	N	80	70 1	40
12		0	1609	-0-	1609	5563	1499	2	110 9	N	100	101 1	39
TOTAL GAS PROD:			15,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,028				

SHELTON			WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 - 5428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		16
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		16
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		16
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-		16
05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-		16
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-		16
07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-		16
08		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-		16
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-		16
10		0	4422	-0-	4422	4422	4422	2		N	-0-		16
11		0	4008	-0-	4008	8430	4008	2		N	-0-		16
12		0	3948	-0-	3948	12378	3948	2		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			39,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2236 - 5494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	0	926	-0-	926	926	926	2		N	-0-			-0-
10	0	933	-0-	933	1859	933	2		N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2744	885	2		N	-0-			-0-
12	0	865	-0-	865	3609	865	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1700 - 2610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925	
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-	-0-	
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-	-0-	
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-	-0-	
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-	-0-	
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-	-0-	
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-	-0-	
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-	-0-	
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	-0-	
09	0	2993	-0-	2993	2993	2993	2		N	-0-	-0-	
10	0	1670	-0-	1670	4663	1670	2		N	-0-	-0-	
11	0	1259	-0-	1259	5922	1259	2		N	-0-	-0-	
12	0	23	-0-	23	5945	23	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
03		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09		0	147	-0-	147	147	147	2	N	-0-			-0-
10		0	171	-0-	171	318	171	2	N	-0-			-0-
11		0	170	-0-	170	488	170	2	N	-0-			-0-
12		0	181	-0-	181	669	181	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,896	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

01		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
05		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
06		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
07		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
09		0	411	-0-	411	411	411	2	N	-0-			-0-
10		0	405	-0-	405	816	405	2	N	-0-			-0-
11		0	363	-0-	363	1179	363	2	N	-0-			-0-
12		0	411	-0-	411	1590	411	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,574	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
02		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
03		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
04		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
06		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
07		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
08		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
09		0	1707	-0-	1707	1707	1707 2		N	-0-			-0-
10		0	1609	-0-	1609	3316	1609 2		N	-0-			-0-
11		0	1420	-0-	1420	4736	1420 2		N	-0-			-0-
12		0	1528	-0-	1528	6264	1528 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
07		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
08		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
09		0	731	-0-	731	731	731 2		N	-0-			-0-
10		0	742	-0-	742	1473	742 2		N	-0-			-0-
11		0	666	-0-	666	2139	666 2		N	-0-			-0-
12		0	690	-0-	690	2829	690 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
08		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
09		0	3488	-0-	3488	3488	3488 2		N	-0-			-0-
10		0	3587	-0-	3587	7075	3587 2		N	-0-			-0-
11		0	3598	-0-	3598	10673	3598 2		N	-0-			-0-
12		0	3489	-0-	3489	14162	3489 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		-0-
08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820	2		N	-0-		-0-
10	0	1613	-0-	1613	3433	1613	2		N	-0-		-0-
11	0	1923	-0-	1923	5356	1923	2		N	-0-		-0-
12	0	1678	-0-	1678	7034	1678	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-		-0-
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-		-0-
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-		-0-
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
09	0	2241	-0-	2241	2241	2241	2		N	-0-		-0-
10	0	2277	-0-	2277	4518	2277	2		N	-0-		-0-
11	0	2167	-0-	2167	6685	2167	2		N	-0-		-0-
12	0	2252	-0-	2252	8937	2252	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-		-0-
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-		-0-
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-		-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-		-0-
05	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-		-0-
06	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-		-0-
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2		N	-0-		-0-
08	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2		N	-0-		-0-
09	0	6548	-0-	6548	6548	6548	2		N	-0-		-0-
10	0	6462	-0-	6462	13010	6462	2		N	-0-		-0-
11	0	6264	-0-	6264	19274	6264	2		N	-0-		-0-
12	0	6216	-0-	6216	25490	6216	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 76,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
03	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
09	0	2312	-0-	2312	2312	2312	2	N	-0-			-0-
10	0	3144	-0-	3144	5456	3144	2	N	-0-			-0-
11	0	2724	-0-	2724	8180	2724	2	N	-0-			-0-
12	0	2637	-0-	2637	10817	2637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	316	2	N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	526	210	2	N	-0-			-0-
11	0	266	-0-	266	792	266	2	N	-0-			-0-
12	0	209	-0-	209	1001	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	202	2	N	-0-			-0-
10	0	629	-0-	629	831	629	2	N	-0-			-0-
11	0	1017	-0-	1017	1848	1017	2	N	-0-			-0-
12	0	911	-0-	911	2759	911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSTER												
WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550												
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-		2097	2	N	-0-	-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-		1902	2	N	-0-	-0-
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-		2049	2	N	-0-	-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2	N	-0-	-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2	N	-0-	-0-
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-		1113	2	N	-0-	-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2	N	-0-	-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		1908	2	N	-0-	-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2	N	-0-	-0-
10	0		1223	-0-	1223	1223		1223	2	N	-0-	-0-
11	0		1628	-0-	1628	2851		1628	2	N	-0-	-0-
12	0		1666	-0-	1666	4517		1666	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREEN												
WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2307 - 2721
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 - 2892
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	
09	0	369	-0-	369	369	369	2		N	-0-	
10	0	404	-0-	404	773	404	2		N	-0-	
11	0	203	-0-	203	976	203	2		N	-0-	
12	0	914	-0-	914	1890	914	2		N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 - 3170
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-	
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-	
09	0	360	-0-	360	360	360	2		N	-0-	
10	0	401	-0-	401	761	401	2		N	-0-	
11	0	381	-0-	381	1142	381	2		N	-0-	
12	0	359	-0-	359	1501	359	2		N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157	2	107	9	N	97	97	1			24
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66	9	N	60	76	1			8
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82	68	1			22
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74	9	N	67	75	1			14
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	N	67	63	1			18
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1577	2	55	9	N	50	56	1			12
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1325	2	23	9	N	21	21	1			12
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1578	2	66	9	N	60	45	1			27
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1522	2	51	9	N	46	56	1			17
10	0	697	-0-	697	697	660	2	37	9	N	34	37	1			14
11	0	763	-0-	763	1460	721	2	42	9	N	38	45	1			7
12	0	745	-0-	745	2205	700	2	45	9	N	41	37	1			11
TOTAL GAS PROD:		14,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		663								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 -	2700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339	2		N	-0-			-0-
10	0	1378	-0-	1378	2717	1378	2		N	-0-			-0-
11	0	1269	-0-	1269	3986	1269	2		N	-0-			-0-
12	0	1353	-0-	1353	5339	1353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 -	3074
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 -	5424
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2		N	-0-			-0-
10	0	1423	-0-	1423	2881	1423	2		N	-0-			-0-
11	0	1367	-0-	1367	4248	1367	2		N	-0-			-0-
12	0	1400	-0-	1400	5648	1400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 -	4045
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRICKER, A. D.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT	AMT CODE	
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
05		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	802	-0-	-1213	-0-	802 2		N	-0-		-0-
08		961 N	241	-0-	-720	-0-	241 2		N	-0-		-0-
09		0	756	-0-	756	756	756 2		N	-0-		-0-
10		0	1067	-0-	1067	1823	1067 2		N	-0-		-0-
11		0	2019	-0-	2019	3842	2019 2		N	-0-		-0-
12		0	655	-0-	655	4497	655 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT	AMT CODE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	65 1	28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	137 1	15
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3451 2	124 9	N	113	110 1	18
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3568 2	99 9	N	90	100 1	8
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3523 2	91 9	N	83	80 1	11
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3272 2	58 9	N	53	51 1	13
07		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3661 2	47 9	N	43	43 1	13
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3470 2	69 9	N	63	69 1	7
09		0	3534	-0-	3534	3534	3460 2	74 9	N	67	65 1	9
10		0	3038	-0-	3038	6572	2948 2	90 9	N	82	73 1	18
11		0	3018	-0-	3018	9590	2906 2	112 9	N	102	114 1	6
12		0	2922	-0-	2922	12512	2794 2	128 9	N	116	113 1	9
TOTAL GAS PROD:			33,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,010					

TEXAS FEE												
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT	AMT CODE	
01		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
06		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
07		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
09		0	557	-0-	557	557	557 2		N	-0-		-0-
10		0	585	-0-	585	1142	585 2		N	-0-		-0-
11		0	371	-0-	371	1513	371 2		N	-0-		-0-
12		0	560	-0-	560	2073	560 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT, S.B.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	790	2	39	9	N	35	40	1		12
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41	41	1		12
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	795	2	44	9	N	40	40	1		12
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	N	35	40	1		7
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	846	2	31	9	N	28	26	1		9
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28	26	1		11
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	850	2	18	9	N	16	13	1		14
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	N	21	26	1		9
09	0	838	-0-	838	838	815	2	23	9	N	21	26	1		4
10	1671 X	833	-0-	-838	-0-	805	2	28	9	N	25	13	1		16
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	764	2	33	9	N	30	37	1		9
12	0	738	-0-	738	738	693	2	45	9	N	41	37	1		13
TOTAL GAS PROD:		9,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		361									

CARVER, W.A.															
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUNSON															
WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
02		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-			-0-
04		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 2		N	-0-			-0-
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	3464	-0-	-1216	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	2288	-0-	-3602	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
08		5890 X	1236	-0-	-4654	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
09		0	1995	-0-	1995	1995	1995 2		N	-0-			-0-
*10		4929 X	1934	-0-	-2995	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
12		2294 X	1529	-0-	-765	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	692 2	50 9	N	45	52 1	16
02		866 X	866	-0-	-0-	-0-	808 2	58 9	N	53	53 1	16
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	895 2	58 9	N	53	53 1	16
04		844 X	844	-0-	-0-	-0-	793 2	51 9	N	46	52 1	10
05		992 X	992	-0-	-0-	-0-	951 2	41 9	N	37	35 1	12
06		914 X	914	-0-	-0-	-0-	873 2	41 9	N	37	34 1	15
07		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	984 2	23 9	N	21	17 1	19
08		975 X	975	-0-	-0-	-0-	945 2	30 9	N	27	34 1	12
09		989 X	989	-0-	-0-	-0-	958 2	31 9	N	28	35 1	5
10		0	1013	-0-	1013	1013	977 2	36 9	N	33	17 1	21
11		0	971	-0-	971	1984	928 2	43 9	N	39	49 1	11
12		0	859	-0-	859	2843	798 2	61 9	N	55	49 1	17
TOTAL GAS PROD:		11,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		474						

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 1	6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	39 1	45
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1225 2	119 9	N	108	146 1	7
04		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1155 2	91 9	N	83	80 1	10
05		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1288 2	68 9	N	62	60 1	12
06		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1247 2	72 9	N	65	62 1	15
07		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1269 2	44 9	N	40	38 1	17
08		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1331 2	33 9	N	30	37 1	10
09		926 X	926	-0-	-0-	-0-	895 2	31 9	N	28	34 1	4
10		0	2508	-0-	2508	2508	2424 2	84 9	N	76	50 1	30
11		0	1168	-0-	1168	3676	1104 2	64 9	N	58	64 1	24
12		0	1054	-0-	1054	4730	991 2	63 9	N	57	70 1	11
TOTAL GAS PROD:		13,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		697						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			318				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
03		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
04		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
05		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
07		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
08		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
09		0	1078	-0-	1078	1078	1078 2		N	-0-			-0-
10		0	1212	-0-	1212	2290	1212 2		N	-0-			-0-
11		0	1079	-0-	1079	3369	1079 2		N	-0-			-0-
12		0	833	-0-	833	4202	833 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09		0	124	-0-	124	124	124 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	262	138 2		N	-0-			-0-
12		0	12	-0-	12	274	12 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRENT T		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 - 5209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2628 - 5200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 - 2900
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-	-0-
09	0	1213	-0-	1213	1213	1213	2		N	-0-	-0-
10	0	1031	-0-	1031	2244	1031	2		N	-0-	-0-
11	0	1688	-0-	1688	3932	1688	2		N	-0-	-0-
12	0	1142	-0-	1142	5074	1142	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		192 X	192	-0-	-0-	182 2	10 9	N	9	25 1		1
02		13 X	13	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	2 1		-0-
03		99 X	99	-0-	-0-	92 2	7 9	N	6	1 1		5
04		1236 X	1236	-0-	-0-	1171 2	65 9	N	59	53 1		11
05		1169 X	1169	-0-	-0-	1108 2	61 9	N	55	49 1		17
06		1070 X	1070	-0-	-0-	1028 2	42 9	N	38	46 1		9
07		1117 X	1117	-0-	-0-	1086 2	31 9	N	28	25 1		12
*08		1224 X	1224	-0-	-0-	1179 2	45 9	N	41	34 1		19
*09		1152 X	1152	-0-	-0-	1116 2	36 9	N	33	38 1		14
*10		1182 X	1182	-0-	-0-	1117 2	65 9	N	59	55 1		18
*11		703 X	703	-0-	-0-	666 2	37 9	N	34	46 1		6
*12		1047 X	1047	-0-	-0-	975 2	72 9	N	65	51 1		20
TOTAL GAS PROD:		10,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		428						

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		634 X	634	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
02		555 X	555	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
03		592 X	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
04		440 X	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
05		390 X	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06		324 X	324	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07		529 X	529	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
08		565 X	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
09		0	488	-0-	488	488 2		N	-0-			-0-
10		0	567	-0-	567	1055 2		N	-0-			-0-
11		0	582	-0-	582	1637 2	88 4	N	-0-			-0-
12		0	537	-0-	537	2174 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		402 X	402	-0-	-0-	366 2	36 9	N	33	34 1		9
02		402 X	402	-0-	-0-	369 2	33 9	N	30	34 1		5
03		616 X	616	-0-	-0-	574 2	42 9	N	38	33 1		10
04		649 X	649	-0-	-0-	614 2	35 9	N	32	35 1		7
05		617 X	617	-0-	-0-	583 2	34 9	N	31	32 1		6
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	1	6 1		1
07		91 X	91	-0-	-0-	91 2		N	-0-			1
08		1675 X	1675	-0-	-0-	157 1	1474 2	N	40	23 1		18
09		0	844	-0-	844	819 2	25 9	N	23	31 1		10
10		0	1110	-0-	1110	1954 2	59 9	N	54	49 1		15
11		0	817	-0-	817	2771 2	75 9	N	47	52 1		10
12		0	995	-0-	995	3766 2	69 9	N	63	57 1		16
TOTAL GAS PROD:		8,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		392						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09	0	1356	-0-	1356	1356	1356	2		N	-0-			-0-
10	0	1335	-0-	1335	1335	2691	2		N	-0-			-0-
11	0	1166	-0-	1166	3857	1166	2		N	-0-			-0-
12	0	1140	-0-	1140	4997	1140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,857											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	0	542	-0-	542	542	542	2		N	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	1362	820	2		N	-0-			-0-
11	0	692	-0-	692	2054	692	2		N	-0-			-0-
12	0	767	-0-	767	2821	767	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,736											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-		-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	580	1	667	2	N	-0-		-0-
05	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	620	1	998	2	N	-0-		-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	374	1	574	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	540	1	855	2	N	-0-		-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	600	1	1038	2	N	-0-		-0-
09	0	1549	-0-	1549	1549	600	1	949	2	N	-0-		-0-
10	2340 N	791	-0-	-1549	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	530	1	776	2	N	-0-		-0-
12	0	1203	-0-	1203	1203	540	1	663	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,188											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 -	2900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
08		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
09		0	1552	-0-	1552	1552	1552 2		N	-0-			-0-
10		0	1569	-0-	1569	3121	1569 2		N	-0-			-0-
11		0	1452	-0-	1452	4573	1452 2		N	-0-			-0-
12		0	1228	-0-	1228	5801	1228 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 -	3010
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	261 1	1751 2	N	-0-			-0-
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	360 1	2219 2	N	-0-			-0-
04		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	345 1	2031 2	N	-0-			-0-
05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	385 1	2142 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2078	-0-	-412	-0-	309 1	1769 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	403 1	2201 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	1700	-0-	-842	-0-	273 1	1427 2	N	-0-			-0-
09		0	2212	-0-	2212	2212	319 1	1893 2	N	-0-			-0-
10		0	1593	-0-	1593	3805	397 1	1196 2	N	-0-			-0-
11		0	2113	-0-	2113	5918	382 1	1731 2	N	-0-			-0-
12		0	2137	-0-	2137	8055	426 4	1734 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 -	2710
01		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
06		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
10		0	684	-0-	684	684	684 2		N	-0-			-0-
*11		1818 X	1134	-0-	-684	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
*12		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-	
02		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-	
03		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-	
04		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-	
05		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-	
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-	
07		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2		N	-0-			-0-	
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-	
09		0	2427	-0-	2427	2427	2427	2		N	-0-			-0-	
10		0	1521	-0-	1521	3948	1521	2		N	-0-			-0-	
*11		3000 N	2608	-0-	-392	3556	2608	2		N	-0-			-0-	
*12		3100 N	2209	-0-	-891	2665	2209	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-	
02		1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	2		N	-0-			-0-	
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-	
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-	
05		1426 N	710	-0-	-716	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
06		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2		N	-0-			-0-	
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-	
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-	
09		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		N	-0-			-0-	
10		0	905	-0-	905	905	905	2		N	-0-			-0-	
*11		2307 N	1402	-0-	-905	-0-	1402	2		N	-0-			-0-	
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,112											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

01		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		783 X	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-		-0-	
04		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	295	1	912	2	N	-0-		-0-	
05		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	300	1	802	2	N	-0-		-0-	
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	250	1	671	2	N	-0-		-0-	
07		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	310	1	789	2	N	-0-		-0-	
08		1116 N	465	-0-	-651	-0-	130	1	335	2	N	-0-		-0-	
09		930 N	26	-0-	-904	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	1236	-0-	1236	1236	215	1	1021	2	N	-0-		-0-	
12		0	1025	-0-	1025	2261	695	4	755	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-		-0-
03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-		-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-		-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	189	1	N	-0-		-0-
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	214	1	N	-0-		-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	211	1	N	-0-		-0-
09	0	1166	-0-	1166	1166	210	1	N	-0-		-0-
10	0	386	-0-	386	1552	130	1	N	-0-		-0-
11	0	1240	-0-	1240	2792	188	1	N	-0-		-0-
						2029	4				
12	0	1108	-0-	1108	3900	186	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,527								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-		-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-		-0-
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
10	0	889	-0-	889	889	310	1	N	-0-		-0-
11	0	1129	-0-	1129	2018	300	1	N	-0-		-0-
						362	4				
12	0	1337	-0-	1337	3355	310	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,645								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

01	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
06	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-		-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-		-0-
08	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
09	0	2234	-0-	2234	2234	228	1	N	-0-		-0-
10	0	1330	-0-	1330	3564	236	1	N	-0-		-0-
11	0	1588	-0-	1588	5152	1588	2	N	-0-		-0-
12	0	1575	-0-	1575	6727	254	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,231								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOR		WELL #:		1R	RRCID -> 185790	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2804	- 3114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2	N	-0-	-0-	
02		1540 N	1132	-0-	-408	-0-	1132 2	N	-0-	-0-	
03		1612 N	1017	-0-	-595	-0-	1017 2	N	-0-	-0-	
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-	-0-	
05		1240 N	810	-0-	-430	-0-	810 2	N	-0-	-0-	
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-	-0-	
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-	-0-	
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-	-0-	
09		0	1044	-0-	1044	1044	1044 2	N	-0-	-0-	
10		0	654	-0-	654	1698	654 2	N	-0-	-0-	
11		0	1346	-0-	1346	3044	1346 2	N	-0-	-0-	
12		0	1957	-0-	1957	5001	1957 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:		203	RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	- 5597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	723 2	12 9 N	11	13 1	5
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	623 2	12 9 N	11	10 1	6
03		782 X	782	-0-	-0-	-0-	768 2	14 9 N	13	16 1	3
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	773 2	13 9 N	12	11 1	4
05		858 X	858	-0-	-0-	-0-	847 2	11 9 N	10	11 1	3
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	846 2	7 9 N	6	5 1	4
07		805 X	805	-0-	-0-	-0-	796 2	9 9 N	8	7 1	5
08		821 X	821	-0-	-0-	-0-	809 2	12 9 N	11	10 1	6
09		0	741	-0-	741	741	729 2	12 9 N	11	12 1	5
10		0	715	-0-	715	1456	703 2	12 9 N	11	9 1	7
11		0	838	-0-	838	2294	820 2	18 9 N	16	17 1	6
12		0	727	-0-	727	3021	710 2	17 9 N	15	14 1	7

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HERRING		WELL #:		201	RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	- 3094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02		753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
03		903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
04		861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05		888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06		837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
07		899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08		899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
09		0	826	-0-	826	-0-	826	826	2		N	-0-			-0-
10		0	501	-0-	501	-0-	1327	501	2		N	-0-			-0-
11		0	878	-0-	878	-0-	2205	878	2		N	-0-			-0-
12		0	868	-0-	868	-0-	3073	868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

01		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
02		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-		-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-		-0-
04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1963	2	N	-0-		-0-
05		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2118	2	N	-0-		-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1788	2	N	-0-		-0-
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2011	2	N	-0-		-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1878	2	N	-0-		-0-
09		0	2108	-0-	2108	-0-	2108	390	1	1718	2	N	-0-		-0-
10		0	1322	-0-	1322	-0-	3430	403	1	919	2	N	-0-		-0-
11		0	1460	-0-	1460	-0-	4890	390	1	1070	2	N	-0-		-0-
12		0	2218	-0-	2218	-0-	7108	403	1	1815	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

01		945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	17	1	6
02		679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11	1	7
03		823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17	1	4
04		996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14	14	1	4
05		937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	16	1	4
06		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8	7	1	5
07		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10	9	1	6
08		980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	13	1	7
09		0	883	-0-	883	-0-	883	869	2	14	9	N	13	14	1	6
10		0	820	-0-	820	-0-	1703	806	2	14	9	N	13	11	1	8
11		0	867	-0-	867	-0-	2570	849	2	18	9	N	16	17	1	7
12		0	897	-0-	897	-0-	3467	875	2	22	9	N	20	18	1	9

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951 2	33 9	N	30	35 1		18
02		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1740 2	33 9	N	30	27 1		21
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1944 2	37 9	N	34	42 1		13
04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2036 2	33 9	N	30	29 1		14
05		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2120 2	31 9	N	28	30 1		12
06		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1783 2	14 9	N	13	11 1		14
07		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2217 2	23 9	N	21	19 1		16
08		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2198 2	35 9	N	32	28 1		20
09		0	2117	-0-	2117	2117	2085 2	32 9	N	29	32 1		17
10		0	2063	-0-	2063	4180	2028 2	35 9	N	32	27 1		22
11		0	1891	-0-	1891	6071	1852 2	39 9	N	35	38 1		19
12		0	1612	-0-	1612	7683	1576 2	36 9	N	33	37 1		15

TOTAL GAS PROD: 23,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	N	13	15 1		7
02		726 X	726	-0-	-0-	-0-	713 2	13 9	N	12	11 1		8
03		926 X	926	-0-	-0-	-0-	907 2	19 9	N	17	19 1		6
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	877 2	14 9	N	13	13 1		6
05		871 X	871	-0-	-0-	-0-	859 2	12 9	N	11	12 1		5
06		871 X	871	-0-	-0-	-0-	864 2	7 9	N	6	5 1		6
07		968 X	968	-0-	-0-	-0-	958 2	10 9	N	9	8 1		7
08		957 X	957	-0-	-0-	-0-	942 2	15 9	N	14	12 1		9
09		0	887	-0-	887	887	874 2	13 9	N	12	14 1		7
10		0	849	-0-	849	1736	835 2	14 9	N	13	11 1		9
11		0	737	-0-	737	2473	723 2	14 9	N	13	15 1		7
12		0	750	-0-	750	3223	732 2	18 9	N	16	15 1		8

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
02		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
04		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
05		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
07		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
08		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
09		0	1473	-0-	1473	1473	1473 2		N	-0-			-0-
10		0	1669	-0-	1669	3142	1669 2		N	-0-			-0-
11		0	1832	-0-	1832	4974	1832 2		N	-0-			-0-
12		0	1713	-0-	1713	6687	1713 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192 2	286 9	N	260	277 1	53
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873 2	266 9	N	242	258 1	37
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3413 2	268 9	N	244	217 1	64
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3650 2	207 9	N	188	212 1	40
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3812 2	195 9	N	177	159 1	58
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3374 2	114 9	N	104	132 1	30
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3836 2	110 9	N	100	88 1	42
08		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3960 2	149 9	N	135	115 1	62
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3674 2	128 9	N	116	129 1	49
10		0	3714	-0-	3714	3714	3520 2	194 9	N	176	168 1	57
11		0	2556	-0-	2556	6270	2412 2	144 9	N	131	162 1	26
12		0	3378	-0-	3378	9648	3154 2	224 9	N	204	168 1	62
TOTAL GAS PROD:			43,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,077		

BURNETT K UNIT												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
02		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
05		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
06		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
08		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
09		0	1625	-0-	1625	1625	1625 2		N	-0-		-0-
10		0	1632	-0-	1632	3257	1632 2		N	-0-		-0-
11		0	1478	-0-	1478	4735	1478 2		N	-0-		-0-
12		0	1199	-0-	1199	5934	1199 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	822	-0-	-678	-0-	822 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	407	-0-	-1329	-0-	407 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
09		0	3305	-0-	3305	3305	3305 2		N	-0-		-0-
10		0	1321	-0-	1321	4626	1321 2		N	-0-		-0-
11		0	1968	-0-	1968	6594	1968 2		N	-0-		-0-
12		0	956	-0-	956	7550	956 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BOOTHE B													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
04		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
05		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
06		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
07		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
09		0	1456	-0-	1456	1456	1456	2	N	-0-			-0-
10		0	1494	-0-	1494	2950	1494	2	N	-0-			-0-
11		0	1450	-0-	1450	4400	1450	2	N	-0-			-0-
12		0	1497	-0-	1497	5897	1497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.													
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050													
01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	N	-0-	2152	2	-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	N	-0-	3472	2	-0-
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-	3249	2	-0-
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	615	1	N	-0-	3326	2	-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	515	1	N	-0-	2963	2	-0-
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-	3148	2	-0-
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	610	1	N	-0-	3117	2	-0-
09		0	3730	-0-	3730	3730	600	1	N	-0-	3130	2	-0-
10		0	1898	-0-	1898	5628	603	1	N	-0-	1295	2	-0-
11		0	2983	-0-	2983	8611	592	1	N	-0-	2391	2	-0-
12		0	3231	-0-	3231	11842	620	1	N	-0-	2611	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B													
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064													
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	N	11	14	1	3
02		633 X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	N	11	9	1	5
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	N	13	16	1	2
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	856	2	N	13	13	1	2
05		890 X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	N	12	12	1	2
06		869 X	869	-0-	-0-	-0-	863	2	N	5	5	1	2
07		878 X	878	-0-	-0-	-0-	868	2	N	9	8	1	3
08		894 X	894	-0-	-0-	-0-	880	2	N	13	11	1	5
09		0	824	-0-	824	824	812	2	N	11	13	1	3
10		0	798	-0-	798	1622	785	2	N	12	10	1	5
11		0	804	-0-	804	2426	787	2	N	15	16	1	4
12		0	826	-0-	826	3252	806	2	N	18	15	1	7

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED, J. T. "U"																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 760218																
WELL #: S 20													RRCID -> 190149			
COMPL. DATE 07/06/2002													TOTAL DEPTH 3075			
PERF. 2449 - 2964																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-				-0-
04		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-				-0-
05		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-				-0-
06		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	187	1	880	2	N	-0-				-0-
07		1116 N	840	-0-	-276	-0-	175	1	665	2	N	-0-				-0-
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
12		0	117	-0-	117	119	91	1	26	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH, ETHEL													WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2888 - 5726	
01		628 X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20	40	1		8						
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	1		16						
03		849 X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1		18						
04		865 X	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24	32	1		10						
05		891 X	891	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	1		15						
06		847 X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	17	1		20						
07		836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	22	1		17						
08		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	988	2	33	9	N	30	26	1		21						
09		0	1041	-0-	1041	1041	1012	2	29	9	N	26	25	1		22						
10		0	1065	-0-	1065	2106	1029	2	36	9	N	33	26	1		29						
11		0	1059	-0-	1059	3165	1012	2	47	9	N	43	33	1		39						
12		0	901	-0-	901	4066	862	2	39	9	N	35	55	1		19						
TOTAL GAS PROD:			10,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			326													

BARNHILL													WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2870 - 3525	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121 2	19 9	N	17	20 1		6
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	996 2	19 9	N	17	15 1		8
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1242 2	24 9	N	22	26 1		4
04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1261 2	20 9	N	18	18 1		4
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1179 2	17 9	N	15	16 1		3
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1157 2	9 9	N	8	7 1		4
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1198 2	13 9	N	12	11 1		5
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1210 2	20 9	N	18	15 1		8
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1090 2	17 9	N	15	18 1		5
10	0	1012	-0-	1012	1012	994 2	18 9	N	16	13 1		8
11	0	1113	-0-	1113	2125	1091 2	22 9	N	20	21 1		7
12	0	1154	-0-	1154	3279	1128 2	26 9	N	24	22 1		9
TOTAL GAS PROD:		13,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	365 1	976 2	N	-0-			-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	635 1	1494 2	N	-0-			-0-
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	810 1	1341 2	N	-0-			-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	837 1	1346 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1664	-0-	-406	-0-	621 1	1043 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	837 1	1519 2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	837 1	1395 2	N	-0-			-0-
09	0	2133	-0-	2133	2133	810 1	1323 2	N	-0-			-0-
10	0	1540	-0-	1540	3673	810 1	730 2	N	-0-			-0-
11	0	2029	-0-	2029	5702	540 1	1489 2	N	-0-			-0-
12	0	1902	-0-	1902	7604	563 4	709 1	1193 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	995 4		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2732 -	3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09	0	832	-0-	832	832	832	2		N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	1531	699	2		N	-0-			-0-
11	0	942	-0-	942	2473	942	2		N	-0-			-0-
12	0	672	-0-	672	3145	672	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2796 -	3100
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
09	0	1384	-0-	1384	1384	1384	2		N	-0-		-0-
10	0	901	-0-	901	2285	901	2		N	-0-		-0-
11	0	1424	-0-	1424	3709	1424	2		N	-0-		-0-
12	0	1245	-0-	1245	4954	1245	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAHL		WELL #: E		1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2356 -	2904
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
09	0	1139	-0-	1139	1139	1139	2		N	-0-		-0-
10	0	1178	-0-	1178	2317	1178	2		N	-0-		-0-
11	0	1037	-0-	1037	3354	1037	2		N	-0-		-0-
12	0	1052	-0-	1052	4406	1052	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2691 - 3103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
09	0	171	-0-	171	171	171	2		N	-0-		-0-
10	0	276	-0-	276	447	276	2		N	-0-		-0-
11	0	282	-0-	282	729	282	2		N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	958	229	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1850 - 2300			
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	4142	2	N	233	224	1	52
						256	9							
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834	1	3255	2	N	178	199	1	31
						196	9							
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	877	1	4219	2	N	190	182	1	39
						209	9							
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	884	1	4734	2	N	143	159	1	23
						157	9							
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	916	1	5180	2	N	144	139	1	28
						158	9							
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	873	1	4724	2	N	83	86	1	25
						91	9							
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	841	1	3577	2	N	56	57	1	24
						62	9							
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	363	1	1251	2	N	31	41	1	14
						34	9							
09	0	4740	-0-	4740	4740	445	1	4193	2	N	93	83	1	24
						102	9							
10	0	5590	-0-	5590	10330	447	1	4965	2	N	162	143	1	43
						178	9							
11	0	5750	-0-	5750	16080	660	1	4875	2	N	195	217	1	21
						215	9							
12	0	5796	-0-	5796	21876	926	1	4616	2	N	231	222	1	30
						254	9							

TOTAL GAS PROD: 60,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2912 - 3244	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
02		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
06		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
08		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
09		0	1738	-0-	1738	1738	1738	2		N	-0-			-0-
10		0	1837	-0-	1837	1837	1837	2		N	-0-			-0-
11		0	1685	-0-	1685	1685	1685	2		N	-0-			-0-
12		0	1029	-0-	1029	1029	1029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

01		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	248	1	790	2	N	-0-		-0-
02		599 X	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-		-0-
03		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07		868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	871	-0-	-338	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09		0	760	-0-	760	760	760	2		N	-0-			-0-
10		0	776	-0-	776	1536	776	2		N	-0-			-0-
11		0	720	-0-	720	2256	720	2		N	-0-			-0-
12		0	623	-0-	623	2879	623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
04		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
05		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
06		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
09		0	1333	-0-	1333	1333	1333	2		N	-0-			-0-
10		0	1632	-0-	1632	2965	1632	2		N	-0-			-0-
11		0	1636	-0-	1636	4601	1636	2		N	-0-			-0-
12		0	1466	-0-	1466	6067	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SEAY		WELL #: A 3		RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	2		N	-0-			-0-
11	0	971	-0-	971	2013	971	2		N	-0-			-0-
12	0	1040	-0-	1040	3053	1040	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #: A233		RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 - 5669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
10	0	3132	-0-	3132	3132	3132	2		N	-0-			-0-
11	0	3381	-0-	3381	6513	3381	2		N	-0-			-0-
12	0	3480	-0-	3480	9993	3480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSON		WELL #: B127		RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 - 5170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
09	0	1742	-0-	1742	1742	1742	2		N	-0-			-0-
10	0	1748	-0-	1748	3490	1748	2		N	-0-			-0-
11	0	1622	-0-	1622	5112	1622	2		N	-0-			-0-
12	0	1600	-0-	1600	6712	1600	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
03		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
04		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
10		0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		N	-0-			-0-
11		0	2224	-0-	2224	4701	2224	2		N	-0-			-0-
12		0	1861	-0-	1861	6562	1861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MASTERTSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

01		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
04		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
08		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
09		0	979	-0-	979	979	979	2		N	-0-			-0-
10		0	1015	-0-	1015	1994	1015	2		N	-0-			-0-
11		0	961	-0-	961	2955	961	2		N	-0-			-0-
12		0	969	-0-	969	3924	969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MASTERTSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
04		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
05		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
06		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
09		0	2742	-0-	2742	2742	2742	2		N	-0-			-0-
10		0	2789	-0-	2789	5531	2789	2		N	-0-			-0-
11		0	2561	-0-	2561	8092	2561	2		N	-0-			-0-
12		0	2525	-0-	2525	10617	2525	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
09	0	3085	-0-	3085	3085	3085	2			N	-0-			-0-
10	0	3135	-0-	3135	6220	3135	2			N	-0-			-0-
11	0	2982	-0-	2982	9202	2982	2			N	-0-			-0-
12	0	3067	-0-	3067	12269	3067	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	0	606	-0-	606	606	606	2			N	-0-			-0-
11	0	543	-0-	543	1149	543	2			N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464	1613	464	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING A&B														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 40													RRCID -> 199126	
COMPL. DATE 10/06/2003													TOTAL DEPTH 3600	
PERF. 2850													- 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		780 X	780	-0-	-0-	-0-		756 2	24 9	N	22	30 1		9
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-		707 2	31 9	N	28	19 1		18
03		826 X	826	-0-	-0-	-0-		795 2	31 9	N	28	28 1		18
04		0 W	710	-0-	710	710		689 2	21 9	N	19	28 1		9
05		0 W	466	-0-	466	1176		451 2	15 9	N	14	13 1		10
06		1196 X	20	-0-	-1176	-0-		18 2	2 9	N	2	4 1		8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-		698 2	18 9	N	16	7 1		17
09		0	1195	-0-	1195	1195		1160 2	35 9	N	32	31 1		18
10		0	1083	-0-	1083	2278		1047 2	36 9	N	33	27 1		24
11		0	885	-0-	885	3163		848 2	37 9	N	34	30 1		28
12		0	947	-0-	947	4110		901 2	46 9	N	42	44 1		26
TOTAL GAS PROD:			8,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			270					

PHILLIPS, OTIS -C-													WELL #: 11	
RRCID -> 199285													COMPL. DATE 12/08/2003	
TOTAL DEPTH 3393													PERF. 3062	
- 3160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-		33 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-		53 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-		9 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ARLENE -A-													WELL #: 2R	
RRCID -> 199365													COMPL. DATE 01/29/2004	
TOTAL DEPTH 3280													PERF. 3050	
- 3280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-			-0-
03		384 X	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-			-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-		390 2		N	-0-			-0-
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-		422 2		N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-			-0-
09		0	659	-0-	659	659		659 2		N	-0-			-0-
10		0	674	-0-	674	1333		674 2		N	-0-			-0-
11		0	561	-0-	561	1894		561 2		N	-0-			-0-
12		0	372	-0-	372	2266		372 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218													
DEAHL, C. E.			WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 - 2860						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BIVINS			WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2153 - 5432						

01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-					-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-					-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-					-0-
04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-					-0-
05		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2			N	-0-					-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-					-0-
07		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2			N	-0-					-0-
08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-					-0-
09		0	1231	-0-	-0-	1231		1231	2			N	-0-					-0-
10		0	1255	-0-	-0-	1255		2486	2			N	-0-					-0-
11		0	1082	-0-	-0-	1082		3568	2			N	-0-					-0-
12		0	1184	-0-	-0-	1184		4752	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,962					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HERRING			WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 - 3158						

01		383 X	383	-0-	-0-	-0-		376	2	7	9	N	6	7	1			2
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-		309	2	7	9	N	6	5	1			3
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-		422	2	8	9	N	7	9	1			1
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-		419	2	7	9	N	6	6	1			1
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-		427	2	9	9	N	8	8	1			1
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-		431	2	4	9	N	4	3	1			2
07		440 X	440	-0-	-0-	-0-		436	2	4	9	N	4	4	1			2
08		433 X	433	-0-	-0-	-0-		426	2	7	9	N	6	5	1			3
09		0	406	-0-	-0-	406		400	2	6	9	N	5	6	1			2
10		0	364	-0-	-0-	364		770	2	7	9	N	6	5	1			3
11		0	407	-0-	-0-	407		1177	2	9	9	N	8	8	1			3
12		0	384	-0-	-0-	384		1561	2	10	9	N	9	8	1			4
TOTAL GAS PROD:			4,860					TOTAL CONDENSATE PROD:			75							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 -	2958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2	N	-0-		-0-		
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	N	-0-		-0-		
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	N	-0-		-0-		
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-		
05		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-		
06		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-		
07		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-		
08		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-		
09		0	770	-0-	770	770	770 2	N	-0-		-0-		
10		0	1292	-0-	1292	2062	1292 2	N	-0-		-0-		
11		0	1258	-0-	1258	3320	1258 2	N	-0-		-0-		
12		0	1030	-0-	1030	4350	1030 2	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 25,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 -	3600
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-		
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-		
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-		
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 -	3365
01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-		
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-		-0-		
03		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-		
04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-		
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		-0-		
06		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	-0-		-0-		
07		2883 N	2861	-0-	-22	-0-	2861 2	N	-0-		-0-		
08		2883 N	2874	-0-	-9	-0-	2874 2	N	-0-		-0-		
09		0	2377	-0-	2377	2377	2377 2	N	-0-		-0-		
10		0	2793	-0-	2793	5170	2793 2	N	-0-		-0-		
11		0	2898	-0-	2898	8068	2898 2	N	-0-		-0-		
12		0	2409	-0-	2409	10477	2409 2	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241	2	56	9	N	51	59	1	17
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081	2	48	9	N	44	43	1	18
03		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59	9	N	54	60	1	12
04		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42	9	N	38	43	1	7
05		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	38	1	12
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	19	1	4
07		686 X	686	-0-	-0-	-0-	661	2	25	9	N	23	19	1	8
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1170	2	42	9	N	38	33	1	13
09		0	1147	-0-	1147	1147	1108	2	39	9	N	35	35	1	13
10		0	1103	-0-	1103	2250	1062	2	41	9	N	37	35	1	15
11		0	1013	-0-	1013	3263	972	2	41	9	N	37	40	1	12
12		0	1073	-0-	1073	4336	1021	2	52	9	N	47	42	1	17
TOTAL GAS PROD:			12,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			458					

MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		-0-	
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		-0-	
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-		-0-	
04		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-		-0-	
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-		-0-	
06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-		-0-	
07		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-		-0-	
08		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-		-0-	
09		0	2686	-0-	2686	2686	2686	2			N	-0-		-0-	
10		0	2714	-0-	2714	5400	2714	2			N	-0-		-0-	
11		0	2558	-0-	2558	7958	2558	2			N	-0-		-0-	
12		0	2639	-0-	2639	10597	2639	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-	
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
03		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-	
04		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		-0-	
05		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-	
06		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-	
07		682 N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-		-0-	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-	
09		480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2			N	-0-		-0-	
10		0	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-		-0-	
11		0	254	-0-	254	570	254	2			N	-0-		-0-	
12		0	220	-0-	220	790	220	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 -	3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
03		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
04		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
05		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
09		0	862	-0-	862		862 2		N	-0-			-0-
10		0	1117	-0-	1117		1979		N	-0-			-0-
11		0	1032	-0-	1032		3011		N	-0-			-0-
12		0	768	-0-	768		3779		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,652			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 -	3520	
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	190 1	757 2	N	-0-		-0-	
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-	120 1	116 2	N	-0-		-0-	
03		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	280 1	947 2	N	-0-		-0-	
04		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	300 1	815 2	N	-0-		-0-	
05		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305 1	1084 2	N	-0-		-0-	
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	295 1	991 2	N	-0-		-0-	
07		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	310 1	751 2	N	-0-		-0-	
08		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	310 1	1047 2	N	-0-		-0-	
09		0	976	-0-	976		240 1	736 2	N	-0-		-0-	
10		0	1322	-0-	1322		310 1	1012 2	N	-0-		-0-	
11		0	1059	-0-	1059		3357	300 1	N	-0-		-0-	
12		0	964	-0-	964		4321	310 1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,939			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 -	5488	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
05	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
10	0	1060	-0-	1060	1060	1060	2		N	-0-			-0-
11	0	1014	-0-	1014	2074	1014	2		N	-0-			-0-
12	0	1093	-0-	1093	3167	1093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
10	0	1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			-0-
11	0	1191	-0-	1191	2464	1191	2		N	-0-			-0-
12	0	1204	-0-	1204	3668	1204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3 9	N	3	4 1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1 9	N	1	1 1	1
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	N	1	2 1	-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
07	85 X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
02		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
04		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
06		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
08		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09		0	958	-0-	958	958	958	2		N	-0-			-0-
10		0	974	-0-	974	1932	974	2		N	-0-			-0-
11		0	887	-0-	887	2819	887	2		N	-0-			-0-
12		0	846	-0-	846	3665	846	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,255			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			4
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			4
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09		0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			4
10		0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			4
11		0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			4
12		0	2	-0-	2	6	2	2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-
02		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
03		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
04		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
05		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	-0-
06		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-	-0-
07		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
08		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
09		0	1050	-0-	1050	1050	1050	2		N	-0-	-0-
10		0	1058	-0-	1058	2108	1058	2		N	-0-	-0-
11		0	1034	-0-	1034	3142	1034	2		N	-0-	-0-
12		0	1151	-0-	1151	4293	1151	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL												
WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380												
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1
02		432 X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4
03		512 X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5
04		470 X	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3
05		440 X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	N	1
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2
09		0	277	-0-	277	277	276	2	1	9	N	1
10		0	343	-0-	343	620	341	2	2	9	N	2
11		0	351	-0-	351	971	347	2	4	9	N	4
12		0	362	-0-	362	1333	359	2	3	9	N	3

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIVINS												
WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221												
01		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-
02		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	-0-
03		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
04		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	-0-
07		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	-0-
08		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	-0-
09		0	628	-0-	628	628	628	2		N	-0-	-0-
10		0	611	-0-	611	1239	611	2		N	-0-	-0-
11		0	543	-0-	543	1782	543	2		N	-0-	-0-
12		0	553	-0-	553	2335	553	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	520 2		N	-0-			-0-
10	0	524	-0-	524	1044	524 2		N	-0-			-0-
11	0	505	-0-	505	1549	505 2		N	-0-			-0-
12	0	511	-0-	511	2060	511 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203 1	4496 2	N	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	154 1	2555 2	N	-0-			-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	217 1	4926 2	N	-0-			-0-
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	201 1	4740 2	N	-0-			-0-
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	210 1	4919 2	N	-0-			-0-
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	207 1	4793 2	N	-0-			-0-
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	217 1	4705 2	N	-0-			-0-
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	217 1	4997 2	N	-0-			-0-
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	161 1	3621 2	N	-0-			-0-
10	0	2216	-0-	2216	2216	151 1	2065 2	N	-0-			-0-
11	0	2573	-0-	2573	4789	210 1	2363 2	N	-0-			-0-
12	0	1990	-0-	1990	6779	217 1	1773 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,318			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 - 3622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	162	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-	-0-
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-	-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-	-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	329	-0-	329	598	329	2			N	-0-	-0-	-0-
11	0	288	-0-	288	886	288	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	277	-0-	277	1163	277	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-	-0-	-0-
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-	-0-	-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-	-0-	-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-	-0-	-0-
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-	-0-	-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-	-0-	-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	5622	-0-	5622	5622	5622	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	5802	-0-	5802	11424	5802	2			N	-0-	-0-	-0-
11	0	5706	-0-	5706	17130	5706	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	5865	-0-	5865	22995	5865	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	875	-0-	875	2084	875	2			N	-0-	-0-	-0-
11	0	305	-0-	305	2389	305	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	290	-0-	290	2679	290	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-	
02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-	
03		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-	
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-	
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
06		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-	
07		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-	
08		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
09		0	759	-0-	759	759	759	2		N	-0-			-0-	
10		0	770	-0-	770	1529	770	2		N	-0-			-0-	
11		0	732	-0-	732	2261	732	2		N	-0-			-0-	
12		0	752	-0-	752	3013	752	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,006											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-	
02		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-	
03		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-	
04		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-	
05		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-	
06		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-	
07		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-	
08		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-	
09		0	1234	-0-	1234	1234	1234	2		N	-0-			-0-	
10		0	1275	-0-	1275	2509	1275	2		N	-0-			-0-	
11		0	1232	-0-	1232	3741	1232	2		N	-0-			-0-	
12		0	1297	-0-	1297	5038	1297	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

01		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
03		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
04		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
05		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
06		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
07		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
08		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
09		0	127	-0-	127	127	127	2		N	-0-			-0-	
10		0	128	-0-	128	255	128	2		N	-0-			-0-	
11		0	119	-0-	119	374	119	2		N	-0-			-0-	
12		0	130	-0-	130	504	130	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,461											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02	448 X	345	-0-	-103	-0-	345	2		N	-0-		-0-
03	496 X	351	-0-	-145	-0-	351	2		N	-0-		-0-
04	390 X	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-		-0-
05	372 X	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-		-0-
06	360 X	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-		-0-
07	372 X	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-		-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
09	0	354	-0-	354		354	2		N	-0-		-0-
10	0	343	-0-	343		697	2		N	-0-		-0-
11	0	332	-0-	332		1029	2		N	-0-		-0-
12	0	334	-0-	334		1363	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3720	2	57 9	N	52	66 1	15
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3245	2	62 9	N	56	47 1	24
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79 9	N	72	87 1	9
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4125	2	67 9	N	61	60 1	10
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3480	2	51 9	N	46	49 1	7
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3979	2	31 9	N	28	24 1	11
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4175	2	44 9	N	40	37 1	14
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3308	2	52 9	N	47	40 1	21
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3498	2	51 9	N	46	55 1	12
10	0	4035	-0-	4035		3972	2	63 9	N	57	47 1	22
11	0	3420	-0-	3420		7455	2	73 9	N	66	67 1	21
12	0	2983	-0-	2983		10438	2	62 9	N	56	67 1	10
TOTAL GAS PROD:		44,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		627						

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		36
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-				N	-0-		36
03	5518 X	5359	-0-	-159	-0-	5359	2		N	-0-		36
04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2		N	-0-		36
05	5518 X	4929	-0-	-589	-0-	4929	2		N	-0-		36
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-		36
07	5518 X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2		N	-0-		36
08	5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753	2		N	-0-		36
09	0	5592	-0-	5592		5592	2		N	-0-		36
10	0	4677	-0-	4677		10269	2		N	-0-		36
11	0	3929	-0-	3929		14198	2		N	-0-		36
12	0	4509	-0-	4509		18707	2		N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		50,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	431	-0-	-633	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	300	-0-	-785	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
10	0	1300	-0-	1300	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
11	0	2604	-0-	2604	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
12	0	1520	-0-	1520	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,121			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	15	1	7
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11	13	1	5
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14	14	1	5
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10	11	1	4
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	N	6	5	1	5
06	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	N	4	5	1	4
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1301	2	8	9	N	7	6	1	5
08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6	6	1	5
09	0	856	-0-	856	-0-	856	2	6	9	N	5	8	1	2
10	0	1320	-0-	1320	-0-	2176	2	8	9	N	7	6	1	3
11	0	1283	-0-	1283	-0-	3459	2	12	9	N	11	9	1	5
12	0	1235	-0-	1235	-0-	4694	2	13	9	N	12	13	1	4
TOTAL GAS PROD:		14,675			TOTAL CONDENSATE PROD:				106					

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID -> 209946	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 3021	- 3217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
09	0	2376	-0-	2376	2376	2376 2		N	-0-			-0-
10	0	2566	-0-	2566	4942	2566 2		N	-0-			-0-
11	0	2427	-0-	2427	7369	2427 2		N	-0-			-0-
12	0	2470	-0-	2470	9839	2470 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID -> 210549	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4875	- 5634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID -> 210595	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3160	- 3364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
04		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
05		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
07		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
08		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
09		0	1796	-0-	1796		1796 2		N	-0-			-0-
10		0	2269	-0-	2269		4065 2		N	-0-			-0-
11		0	1935	-0-	1935		6000 2		N	-0-			-0-
12		0	1410	-0-	1410		7410 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860	
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		341 N	29	-0-	-312	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		240 N	48	-0-	-192	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09		0	363	-0-	363		363 2		N	-0-			-0-
10		0	190	-0-	190		553 2		N	-0-			-0-
11		0	474	-0-	474		1027 2		N	-0-			-0-
12		0	486	-0-	486		1513 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
01		2046 X	484	-0-	-1562	-0-	480 2	4 9	N	4	6 1	3
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047 2	21 9	N	19	15 1	7
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434 2	17 9	N	15	16 1	6
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878 2	17 9	N	15	16 1	5
05		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1985 2	11 9	N	10	8 1	7
06		1410 N	829	-0-	-581	-0-	826 2	3 9	N	3	7 1	3
07		1953 N	1243	-0-	-710	-0-	1235 2	8 9	N	7	4 1	6
08		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1944 2	9 9	N	8	7 1	7
09		0	1437	-0-	1437		1429 2	8 9	N	7	11 1	3
10		0	2174	-0-	2174		3611 2	2160 2	N	13	11 1	5
11		0	1702	-0-	1702		5313 2	1685 2	N	15	13 1	7
12		0	1927	-0-	1927		7240 2	1906 2	N	19	19 1	7

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HARRISON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	-0-		-0-
02		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1410	2	N	-0-		-0-
03		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	N	-0-		-0-
04		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	2	N	-0-		-0-
05		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	N	-0-		-0-
06		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-		-0-
07		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	N	-0-		-0-
08		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	N	-0-		-0-
09		0	1439	-0-	1439	1439	71	1	1368	2	N	-0-		-0-
10		0	1388	-0-	1388	2827	74	1	1314	2	N	-0-		-0-
11		0	1377	-0-	1377	4204	72	1	1305	2	N	-0-		-0-
12		0	1312	-0-	1312	5516	78	1	1234	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINDSAY 224														
WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176														
01		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-		-0-
03		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		-0-
04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-		-0-
05		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-		-0-
07		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-		-0-
08		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		-0-
09		0	1680	-0-	1680	1680	1680	2			N	-0-		-0-
10		0	1059	-0-	1059	2739	1059	2			N	-0-		-0-
11		0	1733	-0-	1733	4472	1733	2			N	-0-		-0-
12		0	1521	-0-	1521	5993	1521	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON														
WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197														
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		-0-
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-
03		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		-0-
04		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		-0-
05		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
06		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
07		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		-0-
08		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		-0-
09		0	810	-0-	810	810	810	2			N	-0-		-0-
10		0	827	-0-	827	1637	827	2			N	-0-		-0-
11		0	812	-0-	812	2449	812	2			N	-0-		-0-
12		0	810	-0-	810	3259	810	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-	
02		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-	
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-	
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-	
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-	
06		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-	
07		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-	
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-	
09		0	1847	-0-	1847	1847	1847	2		N	-0-			-0-	
10		0	1866	-0-	1866	3713	1866	2		N	-0-			-0-	
11		0	1714	-0-	1714	5427	1714	2		N	-0-			-0-	
12		0	1663	-0-	1663	7090	1663	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,681											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			21
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			21
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2		N	-0-			21
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		1530 N	482	-0-	-1048	-0-	482	2		N	-0-			21
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			21
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			21
09		0	1821	-0-	1821	1821	1821	2		N	-0-			21
10		0	1713	-0-	1713	3534	1713	2		N	-0-			21
11		0	1379	-0-	1379	4913	1379	2		N	-0-			21
12		0	1697	-0-	1697	6610	1697	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09		0	897	-0-	897	897	897	2		N	-0-			-0-
10		0	915	-0-	915	1812	915	2		N	-0-			-0-
11		0	882	-0-	882	2694	882	2		N	-0-			-0-
12		0	876	-0-	876	3570	876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

01		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
04		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09		0	1106	-0-	1106	1106	1106	2		N	-0-			-0-
10		0	1132	-0-	1132	2238	1132	2		N	-0-			-0-
11		0	1043	-0-	1043	3281	1043	2		N	-0-			-0-
12		0	1150	-0-	1150	4431	1150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
03		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
05		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
06		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
07		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
09		0	1827	-0-	1827	1827	1827	2	N	-0-			-0-
10		0	1806	-0-	1806	3633	1806	2	N	-0-			-0-
11		0	1759	-0-	1759	5392	1759	2	N	-0-			-0-
12		0	1784	-0-	1784	7176	1784	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

01		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
04		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
08		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09		0	1641	-0-	1641	1641	1641	2	N	-0-			-0-
10		0	1671	-0-	1671	3312	1671	2	N	-0-			-0-
11		0	1532	-0-	1532	4844	1532	2	N	-0-			-0-
12		0	1593	-0-	1593	6437	1593	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			-0-
11		0	27	-0-	27	40	27	2	N	-0-			-0-
12		0	30	-0-	30	70	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			9
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			9
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			9
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			9
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			9
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			9
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			9
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			9
09		0	400	-0-	400	400	400	2		N	-0-			9
10		0	390	-0-	390	390	390	2		N	-0-			9
11		0	328	-0-	328	1118	328	2		N	-0-			9
12		0	382	-0-	382	1500	382	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			3,946											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
08		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
10		0	2521	-0-	2521	2521	2521	2		N	-0-			-0-
11		0	2521	-0-	2521	5042	2521	2		N	-0-			-0-
12		0	1524	-0-	1524	6566	1524	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,571											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09		0	607	-0-	607	607	607	2		N	-0-			-0-
10		0	638	-0-	638	1245	638	2		N	-0-			-0-
11		0	572	-0-	572	1817	572	2		N	-0-			-0-
12		0	555	-0-	555	2372	555	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,436											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100				
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-				
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-				
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	-0-				
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-	-0-				
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-				
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	-0-				
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-	-0-				
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	-0-				
09	0	824	-0-	824	824	824	2		N	-0-	-0-				
10	0	1007	-0-	1007	1831	1007	2		N	-0-	-0-				
11	0	1918	-0-	1918	3749	1918	2		N	-0-	-0-				
12	0	1593	-0-	1593	5342	1593	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		11,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195	
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3 9	N	3	3 1	2
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	N	4	4 1	2
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6 9	N	5	5 1	2
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3 9	N	3	4 1	1
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3 9	N	3	2 1	2
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2 9	N	2	2 1	2
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2 9	N	2	2 1	2
08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2 9	N	2	2 1	2
09	0	413	-0-	413	413	410	2	3 9	N	3	4 1	1
10	0	333	-0-	333	746	331	2	2 9	N	2	2 1	1
11	0	457	-0-	457	1203	451	2	6 9	N	5	4 1	2
12	0	451	-0-	451	1654	445	2	6 9	N	5	5 1	2

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RILEY AFGK		WELL #: G 10		RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100		
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3 9	N	3	4 1	1
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7 9	N	6	5 1	2
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7 9	N	6	6 1	2
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3 9	N	3	4 1	1
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2	2 1	1
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2 9	N	2	2 1	1
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9	N	1	2 1	-0-
08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3 9	N	3	2 1	1
09	0	134	-0-	134	134	132	2	2 9	N	2	2 1	1
10	0	62	-0-	62	196	61	2	1 9	N	1	2 1	-0-
11	0	98	-0-	98	294	96	2	2 9	N	2	1 1	1
12	0	118	-0-	118	412	115	2	3 9	N	3	3 1	1

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-	
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
03		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-	
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
05		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-	
06		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
07		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-	
09		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
10		0	620	-0-	620	620	620	2		N	-0-			-0-	
11		0	566	-0-	566	1186	566	2		N	-0-			-0-	
12		0	584	-0-	584	1770	584	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,529											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

01		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
02		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
03		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-	
04		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
05		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
06		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
07		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
08		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-	
09		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
10		0	450	-0-	450	450	450	2		N	-0-			-0-	
11		0	453	-0-	453	903	453	2		N	-0-			-0-	
12		0	456	-0-	456	1359	456	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,936											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9	9	1	2
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	N	10	11	1	1
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10	9	1	2
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	6	1	-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1	1
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1	1
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3	3	1	1
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5	5	1	1
09	0	204	-0-	204	204	201	2	3	9	N	3	4	1	-0-
10	0	183	-0-	183	387	176	2	7	9	N	6	5	1	1
11	0	196	-0-	196	583	189	2	7	9	N	6	7	1	-0-
12	0	182	-0-	182	765	173	2	9	9	N	8	7	1	1

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648 2	11 9	N	10	12 1		3
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	531 2	11 9	N	10	9 1		4
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9	N	10	13 1		1
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	663 2	12 9	N	11	10 1		2
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	746 2	13 9	N	12	13 1		1
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	749 2	7 9	N	6	5 1		2
07	751 X	751	-0-	-0-	-0-	742 2	9 9	N	8	7 1		3
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	727 2	11 9	N	10	9 1		4
09	0	646	-0-	646	646	637 2	9 9	N	8	10 1		2
10	0	550	-0-	550	1196	540 2	10 9	N	9	7 1		4
11	0	400	-0-	400	1596	392 2	8 9	N	7	9 1		2
12	0	380	-0-	380	1976	371 2	9 9	N	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		7,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9	N	15	19 1		10
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	871 2	19 9	N	17	14 1		13
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1110 2	24 9	N	22	27 1		8
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	839 2	17 9	N	15	16 1		7
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	778 2	15 9	N	14	14 1		7
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1380 2	11 9	N	10	8 1		9
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1481 2	17 9	N	15	13 1		11
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1190 2	19 9	N	17	16 1		12
09	0	1135	-0-	1135	1135	1120 2	15 9	N	14	17 1		9
10	0	1659	-0-	1659	2794	1631 2	28 9	N	25	18 1		16
11	0	1713	-0-	1713	4507	1679 2	34 9	N	31	32 1		15
12	0	1137	-0-	1137	5644	1112 2	25 9	N	23	30 1		8
TOTAL GAS PROD:		14,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
PERKY															
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503 - 5344
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123 2	22 9	N	20	24 1			6	
02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	751 2	20 9	N	18	17 1			7	
03		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1231 2	28 9	N	25	29 1			3	
04		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1179 2	24 9	N	22	21 1			4	
05		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1023 2	20 9	N	18	20 1			2	
06		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1018 2	9 9	N	8	7 1			3	
07		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1065 2	11 9	N	10	9 1			4	
08		961 X	961	-0-	-0-	-0-	946 2	15 9	N	14	12 1			6	
09		923 X	923	-0-	-0-	-0-	911 2	12 9	N	11	14 1			3	
10		0	952	-0-	952	-0-	937 2	15 9	N	14	12 1			5	
11		0	974	-0-	974	-0-	955 2	19 9	N	17	16 1			6	
12		0	533	-0-	533	-0-	2459	519 2	14 9	N	13	17 1		2	
TOTAL GAS PROD:			11,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	190

JOHNSON -G-													WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2224 - 4631
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535 2	131 9	N	119	107 1			32			
02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149 2	113 9	N	103	115 1			20			
03		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2685 2	100 9	N	91	92 1			19			
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2629 2	125 9	N	114	112 1			21			
05		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2736 2	89 9	N	81	80 1			22			
06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2443 2	56 9	N	51	60 1			13			
07		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2288 2	73 9	N	66	55 1			24			
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2617 2	73 9	N	66	61 1			29			
09		0	2298	-0-	2298	-0-	2195 2	103 9	N	94	95 1			28			
10		0	2902	-0-	2902	-0-	5200	2774 2	128 9	N	116	123 1		21			
11		0	2662	-0-	2662	-0-	7862	2462 2	200 9	N	182	142 1		61			
12		0	2527	-0-	2527	-0-	10389	2410 2	117 9	N	106	139 1		28			
TOTAL GAS PROD:			31,231											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,189		

BURNETT 'H'													WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2335 - 5276
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	615	570 1			168			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	539	554 1			153			
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3941 2	558 9	N	507	484 1			176			
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3766 2	459 9	N	417	420 1			173			
05		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3624 2	470 9	N	427	419 1			181			
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3117 2	289 9	N	263	344 1			100			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	275	288 1			87			
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2800 2	396 9	N	360	288 1			159			
*09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3319 2	482 9	N	438	432 1			165			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	339 1			170			
*11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3564 2	592 9	N	538	550 1			158			
*12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3137 2	561 9	N	510	471 1			197			
TOTAL GAS PROD:			31,075											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,233		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BURNETT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 -	5216
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	75	1	22			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	69	1	13			
03		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	64	9	58	51	20			
04		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	73	9	66	64	22			
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	53	9	48	50	20			
06		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	33	35	18			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	25	1	14			
08		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	26	9	24	16	22			
*09		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	52	9	47	43	26			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	68	1	15			
*11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	53	9	48	35	28			
*12		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	95	9	86	85	29			
TOTAL GAS PROD:			10,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			621								

BURNETT													WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 -	5308
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	74	1	22					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	70	1	12					
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	56	50	18					
04		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	72	9	65	63	20					
05		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	44	47	17					
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	31	9	28	30	15					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	21	1	11					
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	21	9	19	12	18					
*09		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	39	9	35	33	20					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	53	1	15					
*11		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	52	9	47	41	21					
*12		984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	69	9	63	62	22					
TOTAL GAS PROD:			9,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			556										

OWEN													WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	2	3	1	2				
02		423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	4	4	1	2				
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	3	4	1	1				
04		357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	3	3	1	1				
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	2	2	1	1				
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	-0-	275	2	2	9	2	2	1	1				
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	3	2	1	2				
08		403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	329	2	1	9	1	2	1	1				
09		270 N	154	-0-	-116	-0-	-0-	153	2	1	9	1	2	1	-0-				
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	321	2	3	9	3	2	1	1				
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	323	2	2	9	2	2	1	1				
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	3	3	1	1				
TOTAL GAS PROD:			3,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			29										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 -	5523	
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	51	1	13
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	33	1	12
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1873	2	48	9	N	44	43	1	13
04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25	33	1	5
05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	N	23	20	1	8
06	1770 X	1403	-0-	-367	-0-	1375	2	28	9	N	25	19	1	14
07	1829 X	1606	-0-	-223	-0-	1574	2	32	9	N	29	33	1	10
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1548	2	33	9	N	30	31	1	9
09	0	1526	-0-	1526	1526	1498	2	28	9	N	25	23	1	11
10	0	1463	-0-	1463	2989	1434	2	29	9	N	26	26	1	11
11	0	1413	-0-	1413	4402	1380	2	33	9	N	30	31	1	10
12	0	991	-0-	991	5393	962	2	29	9	N	26	26	1	10

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 -	5484	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	63	1	11
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1241	2	61	9	N	55	50	1	16
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1193	2	72	9	N	65	61	1	20
05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1108	2	48	9	N	44	47	1	17
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1162	2	32	9	N	29	31	1	15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1	14
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21	9	N	19	16	1	17
09	0	1074	-0-	1074	1074	1034	2	40	9	N	36	33	1	20
10	0	-0-	-0-	-0-	1074					N	49	54	1	15
11	0	1173	-0-	1173	2247	1120	2	53	9	N	48	42	1	21
12	0	1058	-0-	1058	3305	983	2	75	9	N	68	66	1	23

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	N	2	2 1		1	
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1	2 1		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	134 2	3 9	N	3	2 1		1	
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1	2 1		-0-	
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1	1 1		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		521						TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	451 2	50 9	N	45	54 1		11	
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	630 2	56 9	N	51	53 1		9	
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	511 2	48 9	N	44	38 1		15	
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	896 2	45 9	N	41	46 1		10	
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1058 2	57 9	N	52	47 1		15	
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	892 2	35 9	N	32	40 1		7	
07	935 X	935	-0-	-0-	-0-	913 2	22 9	N	20	18 1		9	
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	952 2	37 9	N	34	26 1		17	
09	0	1008	-0-	1008	1008	974 2	34 9	N	31	35 1		13	
10	0	1074	-0-	1074	2082	1016 2	58 9	N	53	49 1		17	
11	0	1000	-0-	1000	3082	939 2	61 9	N	55	63 1		9	
12	0	1029	-0-	1029	4111	959 2	70 9	N	64	53 1		20	
TOTAL GAS PROD:		10,764						TOTAL CONDENSATE PROD:		522			

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-	
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-	
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,921						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
LUXOR DUNAWAY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	1	14	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	90	1	82	
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2	215	9	N	195	265	1	12	
04		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	193	9	N	175	166	1	21	
05		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2	140	9	N	127	123	1	25	
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2	140	9	N	127	122	1	30	
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2	92	9	N	84	79	1	35	
08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	N	64	78	1	21	
09		0	2794	-0-	2794	2794	2794	2707	2	87	9	N	79	80	1	20	
10		0	2454	-0-	2454	5248	5248	2352	2	102	9	N	93	74	1	39	
11		0	2687	-0-	2687	7935	7935	2537	2	150	9	N	136	117	1	58	
12		0	2501	-0-	2501	10436	10436	2355	2	146	9	N	133	166	1	25	
TOTAL GAS PROD:			26,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,400								

BIVINS D													WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNETT -G-													WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	822	1	232
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	817	1	220
03		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	-0-	6008	2	840	9	N	764	732	1	252
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5242	2	657	9	N	597	648	1	201
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2	554	9	N	504	484	1	221
06		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	4833	2	464	9	N	422	457	1	186
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	448	1	117
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2	498	9	N	453	371	1	199
09		0	5134	-0-	5134	5134	5134	4485	2	649	9	N	590	576	1	213
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5134				N	592	575	1	230
11		0	4901	-0-	4901	10035	10035	4176	2	725	9	N	659	725	1	164
12		0	3673	-0-	3673	13708	13708	3066	2	607	9	N	552	510	1	206
TOTAL GAS PROD:			40,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,203							

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 760218																		
JOHNSON -D-																		
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2470	-	4687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			M	PROD	CODE	CODE			BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	143	1			37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	139	1			21
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	128	9	N	116	102	1			35
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	156	9	N	142	137	1			40
05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	100	9	N	91	101	1			30
06		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	44	50	1			24
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			17
08		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	28	9	N	25	19	1			23
09		0	1376	-0-	1376	1376	1376	1324	2	52	9	N	47	44	1			26
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1376				N	61	68	1			19
11		0	1469	-0-	1469	2845	2845	1403	2	66	9	N	60	52	1			27
12		0	1263	-0-	1263	4108	4108	1187	2	76	9	N	69	72	1			24
TOTAL GAS PROD:			14,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			950									

BLASDEL													WELL #: 1AH RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472	-	4443
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	80	1			24			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	73	1			14			
03		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1			19			
04		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	79	9	N	72	68	1			23			
05		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1			20			
06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	33	1			18			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			13			
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	12	1			21			
09		0	1309	-0-	1309	1309	1309	1261	2	48	9	N	44	39	1			26			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1309				N	62	68	1			20			
11		0	1499	-0-	1499	2808	2808	1431	2	68	9	N	62	54	1			28			
12		0	1328	-0-	1328	4136	4136	1234	2	94	9	N	85	84	1			29			
TOTAL GAS PROD:			10,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			640												

DEAHL, C. E.													WELL #: 21 B RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493	-	5490
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	13	1			2			
02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1			1			
03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1			-0-			
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	5	1			1			
05		285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1			1			
06		286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	4	1			1			
07		271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	3	1			1			
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6	6	1			1			
09		0	254	-0-	254	254	254	248	2	6	9	N	5	5	1			1			
10		0	348	-0-	348	602	602	338	2	10	9	N	9	8	1			2			
11		0	276	-0-	276	878	878	265	2	11	9	N	10	11	1			1			
12		0	333	-0-	333	1211	1211	320	2	13	9	N	12	12	1			1			
TOTAL GAS PROD:			3,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			92												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT 122													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	132 1	36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	124 1	20
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2175 2	108 9		N	98	89 1	29
04		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2031 2	123 9		N	112	108 1	33
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1912 2	85 9		N	77	82 1	28
06		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2047 2	57 9		N	52	54 1	26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	41 1	23
08		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1700 2	41 9		N	37	30 1	30
09		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1585 2	61 9		N	55	54 1	31
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	81 1	23
11		0	1756	-0-	1756	1756	1677 2	79 9		N	72	63 1	32
12		0	1594	-0-	1594	3350	1483 2	111 9		N	101	99 1	34
TOTAL GAS PROD:			15,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			955				

J. M. MILLER													
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314													
01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-		-0-
02		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-		-0-
03		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-		-0-
04		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-		-0-
05		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-		-0-
06		1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232 2			N	-0-		-0-
07		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465 2			N	-0-		-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-		-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-		-0-
10		0	1522	-0-	1522	1522	1522 2			N	-0-		-0-
11		0	1427	-0-	1427	2949	1427 2			N	-0-		-0-
12		0	1243	-0-	1243	4192	1243 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUCAS													
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970													
01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	808 2	19 9		N	17	20 1	6
02		693 X	693	-0-	-0-	-0-	678 2	15 9		N	14	15 1	5
03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	793 2	20 9		N	18	18 1	5
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	738 2	14 9		N	13	16 1	2
05		693 X	693	-0-	-0-	-0-	679 2	14 9		N	13	9 1	6
06		613 X	613	-0-	-0-	-0-	600 2	13 9		N	12	11 1	7
07		677 X	677	-0-	-0-	-0-	664 2	13 9		N	12	15 1	4
08		786 X	786	-0-	-0-	-0-	771 2	15 9		N	14	14 1	4
*09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	693 2	13 9		N	12	11 1	5
*10		682 X	682	-0-	-0-	-0-	669 2	13 9		N	12	12 1	5
*11		674 X	674	-0-	-0-	-0-	657 2	17 9		N	15	15 1	5
*12		555 X	555	-0-	-0-	-0-	542 2	13 9		N	12	12 1	5
TOTAL GAS PROD:			8,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			164				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840	-	5417	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	N	35	44	1	12
02		2072 N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1	10
03		2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1	9
04		1620 N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1	4
05		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1	9
06		1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1273	2	26	9	N	24	20	1	13
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	29	1	9
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	2	23	9	N	21	21	1	9
09		0	1543	-0-	1543	1543	1515	2	28	9	N	25	23	1	11
10		0	1439	-0-	1439	2982	1410	2	29	9	N	26	26	1	11
11		0	1509	-0-	1509	4491	1474	2	35	9	N	32	31	1	12
12		0	1108	-0-	1108	5599	1086	2	22	9	N	20	21	1	11
TOTAL GAS PROD:		17,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		310									

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525	-	5810	
01		137 X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10	9	1	2
02		130 X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12	12	1	2
03		464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1	3
04		391 X	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10	12	1	1
05		178 X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1	2
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	N	8	8	1	2
07		495 X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6	6	1	2
08		466 X	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9	10	1	1
09		0	663	-0-	663	663	651	2	12	9	N	11	10	1	2
10		0	847	-0-	847	1510	819	2	28	9	N	25	22	1	5
11		0	838	-0-	838	2348	806	2	32	9	N	29	32	1	2
12		0	953	-0-	953	3301	913	2	40	9	N	36	35	1	3
TOTAL GAS PROD:		6,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104	-	2763	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
06		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
07		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
09		0	2628	-0-	2628	2628	2628	2		N	-0-			-0-
10		0	2397	-0-	2397	5025	2397	2		N	-0-			-0-
11		0	2332	-0-	2332	7357	2332	2		N	-0-			-0-
12		0	1805	-0-	1805	9162	1805	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

01		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25	9	N	23	25	1	8
02		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	23	1	8
03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1	10
04		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1	4
05		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1	6
06		1380 X	1331	-0-	-49	-0-	1303	2	28	9	N	25	19	1	12
07		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7487	2	29	9	N	26	29	1	9
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	2	17	9	N	15	17	1	7
09		0	1051	-0-	1051	1051	1031	2	20	9	N	18	17	1	8
10		0	2069	-0-	2069	3120	2048	2	21	9	N	19	19	1	8
11		0	3808	-0-	3808	6928	3778	2	30	9	N	27	25	1	10
12		0	2191	-0-	2191	9119	2167	2	24	9	N	22	22	1	10
TOTAL GAS PROD:			31,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			269						

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264	9	N	240	249	1	57
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210	9	N	191	218	1	30
03		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	N	208	183	1	55
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3525	2	200	9	N	182	198	1	39
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3962	2	215	9	N	195	176	1	58
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3524	2	146	9	N	133	160	1	31
07		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	N	66	61	1	36
08		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3614	2	139	9	N	126	102	1	60
09		0	3654	-0-	3654	3654	3535	2	119	9	N	108	122	1	46
10		0	3594	-0-	3594	7248	3408	2	186	9	N	169	158	1	57
11		0	3402	-0-	3402	10650	3201	2	201	9	N	183	208	1	32
12		0	3412	-0-	3412	14062	3181	2	231	9	N	210	176	1	66
TOTAL GAS PROD:			40,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,011						

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS A													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828 2	158 9		N	144	141 1	35
02		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449 2	160 9		N	145	162 1	18
03		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4093 2	156 9		N	142	135 1	25
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3344 2	91 9		N	83	100 1	8
05		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1886 2	45 9		N	41	35 1	14
06		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4850 2	83 9		N	75	70 1	19
07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4117 2	56 9		N	51	55 1	15
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4277 2	85 9		N	77	83 1	9
09		0	3672	-0-	3672	3672	3594 2	78 9		N	71	71 1	9
10		0	3695	-0-	3695	7367	3579 2	116 9		N	105	93 1	21
11		0	3574	-0-	3574	10941	3440 2	134 9		N	122	136 1	7
12		0	3846	-0-	3846	14787	3684 2	162 9		N	147	141 1	13
TOTAL GAS PROD:			41,465				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,203			

BURNETT N UNIT													
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595													
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		570 N	145	-0-	-425	-0-	145 2			N	-0-		-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-		-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-		-0-
09		0	1514	-0-	1514	1514	1514 2			N	-0-		-0-
10		0	1636	-0-	1636	3150	1636 2			N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	2340				N	NO RPT		-0-
12		0	1475	-0-	1475	3815	1475 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT AG UNIT													
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	403	1	4212	2	N	-0-			-0-	
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-			-0-	
03		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-			-0-	
04		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4363	2	N	-0-			-0-	
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	403	1	4540	2	N	-0-			-0-	
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	387	1	4259	2	N	-0-			-0-	
07		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	403	1	4599	2	N	-0-			-0-	
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	403	1	4541	2	N	-0-			-0-	
09		0	4713	-0-	4713	4713	390	1	4323	2	N	-0-			-0-	
10		0	4152	-0-	4152	8865	331	1	3821	2	N	-0-			-0-	
11		0	4691	-0-	4691	13556	390	1	4301	2	N	-0-			-0-	
12		0	4660	-0-	4660	18216	403	1	4257	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,871												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
07		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-	
08		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-	
09		0	1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-			-0-	
10		0	1544	-0-	1544	2922	1544	2			N	-0-			-0-	
11		0	1112	-0-	1112	4034	1112	2			N	-0-			-0-	
12		0	391	-0-	391	4425	391	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,250												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 -	4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	899 1	1987 2	N	-0-			-0-
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	812 1	1647 2	N	-0-			-0-
03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	885 1	1851 2	N	-0-			-0-
04		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	870 1	2337 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	899 1	2108 2	N	-0-			-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	870 1	2455 2	N	-0-			-0-
07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	899 1	2685 2	N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	899 1	2596 2	N	-0-			-0-
09		0	3988	-0-	3988	3988	869 1	3119 2	N	-0-			-0-
10		0	3964	-0-	3964	7952	899 1	3065 2	N	-0-			-0-
11		0	3694	-0-	3694	11646	870 1	2824 2	N	-0-			-0-
12		0	3289	-0-	3289	14935	870 1	2419 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 -	5524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-	87 1	109 2	N	-0-			-0-
02		970 X	970	-0-	-0-	-0-	268 1	702 2	N	-0-			-0-
03		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	899 1	1314 2	N	-0-			-0-
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	870 1	1227 2	N	-0-			-0-
05		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	846 1	1066 2	N	-0-			-0-
06		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	523 1	676 2	N	-0-			-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	2 1	1226 2	N	-0-			-0-
08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	534 1	762 2	N	-0-			-0-
09		0	1827	-0-	1827	1827	784 1	1043 2	N	-0-			-0-
10		0	2140	-0-	2140	3967	899 1	1241 2	N	-0-			-0-
11		0	1813	-0-	1813	5780	853 1	960 2	N	-0-			-0-
12		0	1695	-0-	1695	7475	841 1	854 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 -	4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-		-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-		-0-
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-		-0-
04		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-		-0-
05		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	N	-0-		-0-
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-	390	1	570	2	N	-0-		-0-
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	403	1	692	2	N	-0-		-0-
08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-		-0-
09		954 X	954	-0-	-0-	-0-	390	1	564	2	N	-0-		-0-
10		0	932	-0-	932	932	345	1	587	2	N	-0-		-0-
11		0	951	-0-	951	1883	377	1	574	2	N	-0-		-0-
12		0	830	-0-	830	2713	364	1	466	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
05		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	138	138	2		N	-0-			-0-
12		0	166	-0-	166	304	166	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-				-0-
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-				-0-
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				-0-
04		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-				-0-
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-				-0-
06		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-				-0-
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-				-0-
08		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-				-0-
09		0	4765	-0-	4765	4765	4765	2			N	-0-				-0-
10		0	3777	-0-	3777	8542	3777	2			N	-0-				-0-
11		0	4761	-0-	4761	13303	4761	2			N	-0-				-0-
12		0	4400	-0-	4400	17703	4400	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 64,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

01		810 X	810	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	N	-0-				-0-
02		513 X	513	-0-	-0-	-0-	77	1	436	2	N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	111	1	617	2	N	-0-				-0-
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	158	1	647	2	N	-0-				-0-
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	119	1	491	2	N	-0-				-0-
07		891 X	891	-0-	-0-	-0-	163	1	728	2	N	-0-				-0-
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	153	1	683	2	N	-0-				-0-
09		842 X	842	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-				-0-
10		0	832	-0-	832	832	151	1	681	2	N	-0-				-0-
11		0	776	-0-	776	1608	129	1	647	2	N	-0-				-0-
12		0	706	-0-	706	2314	118	1	588	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1537	2	N	-0-				-0-
02		977 X	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04		506 X	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	N	-0-				-0-
05		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	186	1	1182	2	N	-0-				-0-
06		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	N	-0-				-0-
07		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-				-0-
08		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	186	1	1696	2	N	-0-				-0-
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	180	1	1616	2	N	-0-				-0-
10		0	1313	-0-	1313	1313	129	1	1184	2	N	-0-				-0-
11		0	1680	-0-	1680	2993	180	1	1500	2	N	-0-				-0-
12		0	1361	-0-	1361	4354	184	1	1177	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	345	1	1265	2	N	-0-		-0-	
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	2	N	-0-		-0-	
03		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-		-0-	
04		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	390	1	1368	2	N	-0-		-0-	
05		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	-0-		-0-	
06		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	390	1	928	2	N	-0-		-0-	
07		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-		-0-	
08		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-		-0-	
09		0	1805	-0-	1805	1805	390	1	1415	2	N	-0-		-0-	
10		0	1864	-0-	1864	3669	403	1	1461	2	N	-0-		-0-	
11		0	1798	-0-	1798	5467	390	1	1408	2	N	-0-		-0-	
12		0	1601	-0-	1601	7068	403	1	1198	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,049											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-	
02		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-	
03		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-	
04		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-	
05		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-	
06		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-	
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-	
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-	
09		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-	
10		0	2056	-0-	2056	2056	2056	2		N	-0-			-0-	
11		0	1605	-0-	1605	3661	1605	2		N	-0-			-0-	
12		0	1511	-0-	1511	5172	1511	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,516											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-		-0-	
02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-		-0-	
03		883 X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-		-0-	
04		835 X	835	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-		-0-	
05		934 X	934	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-		-0-	
06		899 X	899	-0-	-0-	-0-	360	1	539	2	N	-0-		-0-	
07		878 X	878	-0-	-0-	-0-	372	1	506	2	N	-0-		-0-	
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	372	1	456	2	N	-0-		-0-	
09		0	749	-0-	749	749	360	1	389	2	N	-0-		-0-	
10		0	689	-0-	689	1438	372	1	317	2	N	-0-		-0-	
11		0	653	-0-	653	2091	360	1	293	2	N	-0-		-0-	
12		0	677	-0-	677	2768	372	1	305	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,662											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	297 1	524 2	N	-0-			-0-
02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	280 1	488 2	N	-0-			-0-
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	310 1	529 2	N	-0-			-0-
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	300 1	428 2	N	-0-			-0-
05		699 X	699	-0-	-0-	-0-	310 1	389 2	N	-0-			-0-
06		726 X	726	-0-	-0-	-0-	300 1	426 2	N	-0-			-0-
07		749 X	749	-0-	-0-	-0-	310 1	439 2	N	-0-			-0-
08		741 X	741	-0-	-0-	-0-	310 1	431 2	N	-0-			-0-
09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	300 1	432 2	N	-0-			-0-
10		721 X	721	-0-	-0-	-0-	310 1	411 2	N	-0-			-0-
11		856 X	856	-0-	-0-	-0-	300 1	556 2	N	-0-			-0-
*12		711 X	711	-0-	-0-	-0-	310 1	401 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,091	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382 1	945 2	N	-0-			-0-
02		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	342 1	953 2	N	-0-			-0-
03		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	379 1	961 2	N	-0-			-0-
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	390 1	955 2	N	-0-			-0-
05		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	403 1	973 2	N	-0-			-0-
06		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	390 1	942 2	N	-0-			-0-
07		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	403 1	1010 2	N	-0-			-0-
08		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	403 1	968 2	N	-0-			-0-
09		0	1323	-0-	1323	1323	390 1	933 2	N	-0-			-0-
10		0	1340	-0-	1340	2663	403 1	937 2	N	-0-			-0-
11		0	1235	-0-	1235	3898	390 1	845 2	N	-0-			-0-
12		0	1006	-0-	1006	4904	403 1	603 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,703	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

01		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310 1	1439 2	N	-0-			-0-
02		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	208 1	1055 2	N	-0-			-0-
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	155 1	726 2	N	-0-			-0-
04		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	233 1	1151 2	N	-0-			-0-
05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	310 1	1426 2	N	-0-			-0-
06		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	300 1	1369 2	N	-0-			-0-
07		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	310 1	1447 2	N	-0-			-0-
08		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	310 1	1442 2	N	-0-			-0-
09		0	1584	-0-	1584	1584	300 1	1284 2	N	-0-			-0-
10		0	1279	-0-	1279	2863	310 1	969 2	N	-0-			-0-
11		0	1412	-0-	1412	4275	300 1	1112 2	N	-0-			-0-
12		0	1191	-0-	1191	5466	310 1	881 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,657	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	181	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	106	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	186	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	186	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	602	-0-	602	602	179	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	523	-0-	523	1125	155	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	581	-0-	581	1706	180	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	440	-0-	440	2146	135	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,653			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-	-0-	-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	2898	-0-	2898	4672	2898	2			N	-0-	-0-	-0-
11	0	2665	-0-	2665	7337	2665	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	1703	-0-	1703	9040	1703	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,326			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-	-0-	-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	-0-	-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	1			N	-0-	-0-	-0-
11	0	270	-0-	270	549	270	1			N	-0-	-0-	-0-
12	0	279	-0-	279	828	279	1			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,091			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	85	1	179	2	N	-0-	-0-
11	0	181	-0-	181	445	180	1	1	2	N	-0-	-0-
12	0	200	-0-	200	645	186	1	14	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	6 1 2
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4 1 1
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5 1 2
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	5 1 1
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3	3 1 1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	4 1 2
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6	6 1 2
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7	6 1 3
09	0	455	-0-	455	455	447	2	8	9	N	7	7 1 3
10	0	538	-0-	538	993	532	2	6	9	N	5	6 1 2
11	0	1016	-0-	1016	2009	1007	2	9	9	N	8	7 1 3
12	0	1308	-0-	1308	3317	1297	2	11	9	N	10	7 1 6

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954	2		N	-0-			-0-
10	0	1189	-0-	1189	3143	1189	2		N	-0-			-0-
11	0	2369	-0-	2369	5512	2369	2		N	-0-			-0-
12	0	2029	-0-	2029	7541	2029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1532	-0-	1532	1532	1532	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1597	-0-	1597	3129	1597	2		N	-0-			-0-
08	3309 X	180	-0-	-3129	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	420	420	2		N	-0-			-0-
11	0	1948	-0-	1948	2368	1948	2		N	-0-			-0-
12	0	1073	-0-	1073	3441	1073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875		
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2		N	-0-			-0-
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
11	0	551	-0-	551	578	551	2		N	-0-			-0-
12	0	938	-0-	938	1516	938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
03		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
08		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
09		0	4327	-0-	4327	4327	4327	2		N	-0-			-0-
10		0	4441	-0-	4441	8768	4441	2		N	-0-			-0-
11		0	4377	-0-	4377	13145	4377	2		N	-0-			-0-
12		0	4179	-0-	4179	17324	4179	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
02		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
05		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
09		0	4358	-0-	4358	4358	4358	2		N	-0-			-0-
10		0	4351	-0-	4351	8709	4351	2		N	-0-			-0-
11		0	4207	-0-	4207	12916	4207	2		N	-0-			-0-
12		0	4317	-0-	4317	17233	4317	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

01		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02		812 N	691	-0-	-121	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			-0-
05		775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06		570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07		744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09		0	838	-0-	838	838	838	2		N	-0-			-0-
10		0	840	-0-	840	1678	840	2		N	-0-			-0-
11		0	796	-0-	796	2474	796	2		N	-0-			-0-
12		0	485	-0-	485	2959	485	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-			-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-			-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-			-0-
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
09	0	4064	-0-	4064	4064	4064 2		N	-0-			-0-
10	0	3519	-0-	3519	7583	3519 2		N	-0-			-0-
11	0	3481	-0-	3481	11064	3481 2		N	-0-			-0-
12	0	3600	-0-	3600	14664	3600 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,294										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
09	0	3114	-0-	3114	3114	3114 2		N	-0-			-0-
10	0	3133	-0-	3133	6247	3133 2		N	-0-			-0-
11	0	2908	-0-	2908	9155	2908 2		N	-0-			-0-
12	0	2898	-0-	2898	12053	2898 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,357										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-			-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-			-0-
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2		N	-0-			-0-
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 2		N	-0-			-0-
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-			-0-
09	0	7178	-0-	7178	7178	7178 2		N	-0-			-0-
10	0	7178	-0-	7178	14356	7178 2		N	-0-			-0-
11	0	6833	-0-	6833	21189	6833 2		N	-0-			-0-
12	0	4923	-0-	4923	26112	4923 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,840										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
08	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
09	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2		N	-0-			-0-
10	0	1460	-0-	1460	1460	2894	2		N	-0-			-0-
11	0	1124	-0-	1124	4018	1124	2		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	4064	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	0	684	-0-	684	684	684	2		N	-0-			-0-
10	0	552	-0-	552	1236	552	2		N	-0-			-0-
11	0	702	-0-	702	1938	702	2		N	-0-			-0-
12	0	560	-0-	560	2498	560	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
10	0	3737	-0-	3737	3737	3737	2		N	-0-			-0-
11	0	3561	-0-	3561	7298	3561	2		N	-0-			-0-
12	0	2627	-0-	2627	9925	2627	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
08		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
09		0	1760	-0-	1760	1760	1760 2		N	-0-			-0-
10		0	1796	-0-	1796	1796	3556 2		N	-0-			-0-
11		0	1641	-0-	1641	5197	1641 2		N	-0-			-0-
12		0	1969	-0-	1969	7166	1969 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	6463	-0-	3463	3463	6463	6463 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6122	-0-	3022	6485	6122	6122 2		N	-0-			-0-
08	11793 X	5308	-0-	-6485	-0-	5308	5308 2		N	-0-			-0-
09	0	5622	-0-	5622	5622	5622	5622 2		N	-0-			-0-
10	0	5797	-0-	5797	11419	5797	5797 2		N	-0-			-0-
11	0	5495	-0-	5495	16914	5495	5495 2		N	-0-			-0-
12	0	5322	-0-	5322	22236	5322	5322 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
09	0	3044	-0-	3044	3044	3044	3044 2		N	-0-			-0-
10	0	3058	-0-	3058	6102	3058	3058 2		N	-0-			-0-
11	0	2237	-0-	2237	8339	2237	2237 2		N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	8562	223	223 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
10	0	0	-0-	3638	3638	3638	2		N	-0-			-0-
11	0	2829	-0-	2829	6467	2829	2		N	-0-			-0-
12	0	3187	-0-	3187	9654	3187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115 - 4850
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
04	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		-0-
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-		-0-
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-		-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
10	0	2496	-0-	2496	2496	2496	2		N	-0-		-0-
11	0	2203	-0-	2203	4699	2203	2		N	-0-		-0-
12	0	2486	-0-	2486	7185	2486	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	10 1	3
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	517	2	10 9	N	9	8 1	4
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	418	2	9 9	N	8	11 1	1
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9 9	N	8	8 1	1
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	472	2	7 9	N	6	6 1	1
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9	N	3	3 1	1
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7 9	N	6	5 1	2
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9 9	N	8	7 1	3
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	351	2	6 9	N	5	7 1	1
10	0	275	-0-	275	275	262	2	13 9	N	12	6 1	7
11	0	1005	-0-	1005	1280	985	2	20 9	N	18	20 1	5
12	0	627	-0-	627	1907	609	2	18 9	N	16	16 1	5

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198	-	4810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-			-0-		
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-			-0-		
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2	N	-0-			-0-		
04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-			-0-		
05		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-		
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2	N	-0-			-0-		
07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2	N	-0-			-0-		
08		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-			-0-		
09		0	2115	-0-	2115	2115	2115 2	N	-0-			-0-		
10		0	3961	-0-	3961	6076	3961 2	N	-0-			-0-		
11		0	4853	-0-	4853	10929	4853 2	N	-0-			-0-		
12		0	4837	-0-	4837	15766	4837 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			44,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195	-	4030
01		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2	N	-0-			-0-		
02		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2	N	-0-			-0-		
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2	N	-0-			-0-		
04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2	N	-0-			-0-		
05		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 2	N	-0-			-0-		
06		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 2	N	-0-			-0-		
07		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2	N	-0-			-0-		
08		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2	N	-0-			-0-		
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 2	N	-0-			-0-		
10		0	7253	-0-	7253	7253	7253 2	N	-0-			-0-		
11		0	7054	-0-	7054	14307	7054 2	N	-0-			-0-		
12		0	6612	-0-	6612	20919	6612 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			83,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198	-	3587
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 2	N	-0-			-0-		
07		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2	N	-0-			-0-		
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2	N	-0-			-0-		
09		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 2	N	-0-			-0-		
10		0	6496	-0-	6496	6496	6496 2	N	-0-			-0-		
11		0	4815	-0-	4815	11311	4815 2	N	-0-			-0-		
12		0	5956	-0-	5956	17267	5956 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			43,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-	-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-	-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-	-0-
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-	-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-	-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-	-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-	-0-
09	0	3445	-0-	3445	3445	3445	2			N	-0-	-0-
10	0	3488	-0-	3488	6933	3488	2			N	-0-	-0-
11	0	3339	-0-	3339	10272	3339	2			N	-0-	-0-
12	0	2818	-0-	2818	13090	2818	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590	
01	3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788	2			N	-0-	-0-
02	3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
03	3410 X	898	-0-	-2512	-0-	898	2			N	-0-	-0-
04	3120 X	1189	-0-	-1931	-0-	1189	2			N	-0-	-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-	-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-	-0-
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	-0-
08	3317 X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2			N	-0-	-0-
09	3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2823	2			N	-0-	-0-
10	0	2778	-0-	2778	2778	2778	2			N	-0-	-0-
11	0	2494	-0-	2494	5272	2494	2			N	-0-	-0-
12	0	1915	-0-	1915	7187	1915	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 -	2505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
02		2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
04		2640 X	2004	-0-	-636	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2387	-0-	-253	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
08		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
09		0	3285	-0-	3285	3285	3285	2	N	-0-		-0-
10		0	3368	-0-	3368	6653	3368	2	N	-0-		-0-
11		0	3012	-0-	3012	9665	3012	2	N	-0-		-0-
12		0	2806	-0-	2806	12471	2806	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 -	2663
01		1736 N	794	-0-	-942	-0-	794	2	N	-0-		-0-
02		1232 N	707	-0-	-525	-0-	707	2	N	-0-		-0-
03		899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2	N	-0-		-0-
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
06		750 N	593	-0-	-157	-0-	593	2	N	-0-		-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-		-0-
09		0	522	-0-	522	522	522	2	N	-0-		-0-
10		0	643	-0-	643	1165	643	2	N	-0-		-0-
11		0	795	-0-	795	1960	795	2	N	-0-		-0-
12		0	564	-0-	564	2524	564	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 -	2530
01		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809	2	N	-0-
02		1176 N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	2	N	-0-
09		0	2159	-0-	2159	2159	358	1	1801	2	N	-0-
10		0	2012	-0-	2012	4171	381	1	1631	2	N	-0-
11		0	1247	-0-	1247	5418	202	1	1045	2	N	-0-
12		0	1425	-0-	1425	6843	272	1	1153	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA		WELL #:		19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 -	2800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-		103 2		N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65		28 2		N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48		12 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	507	-0-	507		507 2		N	-0-			-0-
11		0	364	-0-	364		364 2		N	-0-			-0-
12		0	179	-0-	179		179 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,255			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BENNETT B		WELL #:		22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2462 -	2982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2325 N	1995	-0-	-330		403 1	1592 2	N	-0-			-0-
02		2044 N	2043	-0-	-1		364 1	1679 2	N	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-		403 1	1867 2	N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-		390 1	1758 2	N	-0-			-0-
05		2263 N	2215	-0-	-48		403 1	1812 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2110	-0-	-80		390 1	1720 2	N	-0-			-0-
07		2232 N	2080	-0-	-152		403 1	1677 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	1898	-0-	-303		403 1	1495 2	N	-0-			-0-
09		0	2184	-0-	2184		390 1	1794 2	N	-0-			-0-
10		0	1891	-0-	1891		4075	4075 2	N	-0-			-0-
11		0	1604	-0-	1604		390 1	1214 2	N	-0-			-0-
12		0	1911	-0-	1911		403 1	1508 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,349			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SNEED 'B'		WELL #:		3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	2295 -	2821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3007 X	-0-	-0-	-3007				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 - 2825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
09	0	390	-0-	390	390	390	1		N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403	793	403	1		N	-0-			-0-
11	0	1738	-0-	1738	2531	1738	2		N	-0-			-0-
12	0	2003	-0-	2003	4534	2003	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED F		WELL #:		33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 - 2820		
01	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1342	2	N	-0-		-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	179	1	1315	2	N	-0-		-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	2	N	-0-		-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	1482	2		N	-0-			-0-
10	0	1449	-0-	1449	2931	1449	2		N	-0-			-0-
11	0	1540	-0-	1540	4471	1540	2		N	-0-			-0-
12	0	1480	-0-	1480	5951	1480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED		WELL #:		25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 - 2790		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED 'B'		WELL #:		2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 -	2820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403 1	1676 2	N	-0-			-0-
02		2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360 1	1620 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2042	-0-	-965	-0-	393 1	1649 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2050	-0-	-860	-0-	363 1	1687 2	N	-0-			-0-
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	381 1	2147 2	N	-0-			-0-
06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	385 1	2193 2	N	-0-			-0-
07		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	403 1	2496 2	N	-0-			-0-
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	399 1	2569 2	N	-0-			-0-
09		0	2939	-0-	2939		367 1	2572 2	N	-0-			-0-
10		0	2656	-0-	2656		392 1	2264 2	N	-0-			-0-
11		0	2543	-0-	2543		8138	377 1	N	-0-			-0-
12		0	2246	-0-	2246	10384	403 1	1843 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED JT		WELL #:		45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 -	3000
01		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
09		0	1864	-0-	1864	1864	1864 2		N	-0-			-0-
10		0	1892	-0-	1892	3756	1892 2		N	-0-			-0-
11		0	1779	-0-	1779	5535	1779 2		N	-0-			-0-
12		0	1803	-0-	1803	7338	1803 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A-		WELL #:		32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 -	2815
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146 1	1244 2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230 1	900 2	N	-0-			-0-
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	403 1	1429 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	356 1	1204 2	N	-0-			-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	398 1	1475 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	390 1	1366 2	N	-0-			-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	403 1	1343 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	403 1	1375 2	N	-0-			-0-
09		0	1648	-0-	1648	1648	390 1	1258 2	N	-0-			-0-
10		0	1455	-0-	1455	3103	277 1	1178 2	N	-0-			-0-
11		0	1674	-0-	1674	4777	366 1	1308 2	N	-0-			-0-
12		0	1595	-0-	1595	6372	397 1	1198 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -A-												WELL #: 21A		RRCID -> 283543		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2440 - 3216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-		-0-							
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		-0-							
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-		-0-							
04		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-		-0-							
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-		-0-							
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1289	2	N	-0-		-0-							
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	253	1	1468	2	N	-0-		-0-							
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	203	1	1501	2	N	-0-		-0-							
09		0	1511	-0-	1511	1511	1511	2			N	-0-		-0-							
10		0	1291	-0-	1291	2802	1291	2			N	-0-		-0-							
11		0	1152	-0-	1152	3954	1152	2			N	-0-		-0-							
12		0	1249	-0-	1249	5203	1249	2			N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			17,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SNEED -C-												WELL #: 7A		RRCID -> 283570		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2450 - 2900	
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-		-0-							
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-		-0-							
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-		-0-							
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-		-0-							
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-		-0-							
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-		-0-							
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-		-0-							
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-		-0-							
09		0	390	-0-	390	390	390	1			N	-0-		-0-							
10		0	403	-0-	403	793	403	1			N	-0-		-0-							
11		0	2177	-0-	2177	2970	390	1	1787	2	N	-0-		-0-							
12		0	2008	-0-	2008	4978	403	1	1605	2	N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			8,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SNEED												WELL #: 3B		RRCID -> 283703		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2300 - 2965	
01		1395 N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-		-0-							
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		-0-							
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-		-0-							
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		-0-							
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-							
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		-0-							
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			5,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-		WELL #:		61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 -	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1020	-0-	-268	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	575	-0-	-541	-0-	575 2		N	-0-			-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
09		0	1553	-0-	1553	1553	1553 2		N	-0-			-0-
10		0	1559	-0-	1559	3112	1559 2		N	-0-			-0-
11		0	1416	-0-	1416	4528	1416 2		N	-0-			-0-
12		0	1392	-0-	1392	5920	1392 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 -	3214
01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	578 1	2470 2	N	-0-			-0-
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	534 1	2136 2	N	-0-			-0-
03		2945 N	2195	-0-	-750	-0-	469 1	1726 2	N	-0-			-0-
04		2850 N	2818	-0-	-32	-0-	563 1	2255 2	N	-0-			-0-
05		2945 N	2882	-0-	-63	-0-	620 1	2262 2	N	-0-			-0-
06		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	600 1	2229 2	N	-0-			-0-
07		2914 N	2753	-0-	-161	-0-	620 1	2133 2	N	-0-			-0-
08		2883 N	2873	-0-	-10	-0-	620 1	2253 2	N	-0-			-0-
09		0	2791	-0-	2791	2791	600 1	2191 2	N	-0-			-0-
10		0	2730	-0-	2730	5521	607 1	2123 2	N	-0-			-0-
11		0	2608	-0-	2608	8129	589 1	2019 2	N	-0-			-0-
12		0	2618	-0-	2618	10747	620 1	1998 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-		WELL #:		46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 -	3054
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
09		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2		N	-0-			-0-
10		0	1283	-0-	1283	1283	1283	2		N	-0-			-0-
11		0	1205	-0-	1205	3736	1205	2		N	-0-			-0-
12		0	924	-0-	924	4660	924	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,064											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

01		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03		2356 X	2338	-0-	-18	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	2243	-0-	-37	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	2160	-0-	-196	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2078	-0-	-202	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
08		2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
09		0	2081	-0-	2081	2081	2081	2		N	-0-			-0-
10		0	1971	-0-	1971	4052	1971	2		N	-0-			-0-
11		0	2100	-0-	2100	6152	2100	2		N	-0-			-0-
12		0	2086	-0-	2086	8238	2086	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,947											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	2542	-0-	2542	2542	2542	2		N	-0-			-0-
12		0	1979	-0-	1979	4521	1979	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,521											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED F												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1209 N	955	-0-	-254	-0-	278 1	677 2		N	-0-	-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	311 1	730 2		N	-0-	-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	444 1	736 2		N	-0-	-0-
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	434 1	711 2		N	-0-	-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	496 1	723 2		N	-0-	-0-
06		1140 N	811	-0-	-329	-0-	415 1	396 2		N	-0-	-0-
07		1178 N	905	-0-	-273	-0-	496 1	409 2		N	-0-	-0-
08		1209 N	936	-0-	-273	-0-	496 1	440 2		N	-0-	-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	480 1	458 2		N	-0-	-0-
10		0	755	-0-	755	755	355 1	400 2		N	-0-	-0-
11		0	956	-0-	956	1711	466 1	490 2		N	-0-	-0-
12		0	794	-0-	794	2505	441 1	353 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER -A-												
WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150												
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			N	-0-	-0-
02		1484 N	1354	-0-	-130	-0-	1354 2			N	-0-	-0-
03		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
04		1530 N	1303	-0-	-227	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2			N	-0-	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			N	-0-	-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-	-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
10		0	1631	-0-	1631	1631	1631 2			N	-0-	-0-
11		0	1447	-0-	1447	3078	1447 2			N	-0-	-0-
12		0	1462	-0-	1462	4540	1462 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SNEED												
WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	2268	-0-	2268	2268	2268 2			N	-0-	-0-
12		0	2056	-0-	2056	4324	2056 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED F												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2		N	-0-		-0-
02		476 N	354	-0-	-122	-0-	354 2		N	-0-		-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	118 1	514 2	N	-0-		-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	168 1	552 2	N	-0-		-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	170 1	522 2	N	-0-		-0-
09		0	515	-0-	515	515	515 2		N	-0-		-0-
10		0	434	-0-	434	949	434 2		N	-0-		-0-
11		0	424	-0-	424	1373	424 2		N	-0-		-0-
12		0	356	-0-	356	1729	356 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIVINS												
WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980												
01		4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	3417	-0-	-447	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
03		4185 X	3084	-0-	-1101	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-		-0-
07		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-		-0-
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-		-0-
09		0	4257	-0-	4257	4257	4257 2		N	-0-		-0-
10		0	4202	-0-	4202	8459	4202 2		N	-0-		-0-
11		0	3668	-0-	3668	12127	3668 2		N	-0-		-0-
12		0	3650	-0-	3650	15777	3650 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MASTERSON												
WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MASTERTSON			WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NUNLEY			WELL #:	183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	592	-0-	-1082	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09		0	789	-0-	789	789	789	2		N	-0-			-0-
10		0	487	-0-	487	1276	487	2		N	-0-			-0-
11		0	949	-0-	949	2225	949	2		N	-0-			-0-
12		0	748	-0-	748	2973	748	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DONALDSON			WELL #:	160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05		682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-		-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-		-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	N	-0-		-0-
09		0	740	-0-	740	740	60	1	680	2	N	-0-		-0-
10		0	781	-0-	781	1521	66	1	715	2	N	-0-		-0-
11		0	626	-0-	626	2147	62	1	564	2	N	-0-		-0-
12		0	669	-0-	669	2816	64	1	605	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	3623	-0-	-965	-0-			88	1	3535	2	N	-0-					-0-
02		4760 X	4365	-0-	-395	-0-			84	1	4281	2	N	-0-					-0-
03		5270 X	4449	-0-	-821	-0-			4449	2			N	-0-					-0-
04		5100 X	4372	-0-	-728	-0-			4372	2			N	-0-					-0-
05		4836 X	2655	-0-	-2181	-0-			2655	2			N	-0-					-0-
06		4680 X	4133	-0-	-547	-0-			88	1	4045	2	N	-0-					-0-
07		4836 X	4041	-0-	-795	-0-			99	1	3942	2	N	-0-					-0-
08		4526 X	4296	-0-	-230	-0-			4296	2			N	-0-					-0-
09		0	4271	-0-	4271		4271		4271	2			N	-0-					-0-
10		0	1000	-0-	1000		1000		79	1	921	2	N	-0-					-0-
11		0	6387	-0-	6387		11658		97	1	6290	2	N	-0-					-0-
12		0	6430	-0-	6430		18088		98	1	6332	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			50,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

01		4061 X	3301	-0-	-760	-0-			80	1	3221	2	N	-0-					-0-
02		4228 X	3823	-0-	-405	-0-			74	1	3749	2	N	-0-					-0-
03		4681 X	3906	-0-	-775	-0-			3906	2			N	-0-					-0-
04		4530 X	3824	-0-	-706	-0-			3824	2			N	-0-					-0-
05		4247 X	2323	-0-	-1924	-0-			2323	2			N	-0-					-0-
06		4110 X	3642	-0-	-468	-0-			78	1	3564	2	N	-0-					-0-
07		4247 X	3474	-0-	-773	-0-			85	1	3389	2	N	-0-					-0-
08		3937 X	3909	-0-	-28	-0-			3909	2			N	-0-					-0-
09		0	3682	-0-	3682		3682		3682	2			N	-0-					-0-
10		0	1071	-0-	1071		4753		84	1	987	2	N	-0-					-0-
11		0	5734	-0-	5734		10487		87	1	5647	2	N	-0-					-0-
12		0	5682	-0-	5682		16169		87	1	5595	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			44,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

01		4402 X	3433	-0-	-969	-0-			84	1	3349	2	N	-0-					-0-
02		4312 X	4156	-0-	-156	-0-			80	1	4076	2	N	-0-					-0-
03		4774 X	4291	-0-	-483	-0-			4291	2			N	-0-					-0-
04		4620 X	4161	-0-	-459	-0-			4161	2			N	-0-					-0-
05		4588 X	2524	-0-	-2064	-0-			2524	2			N	-0-					-0-
06		4440 X	3878	-0-	-562	-0-			83	1	3795	2	N	-0-					-0-
07		4588 X	3772	-0-	-816	-0-			92	1	3680	2	N	-0-					-0-
08		4309 X	4222	-0-	-87	-0-			4222	2			N	-0-					-0-
09		0	4034	-0-	4034		4034		4034	2			N	-0-					-0-
10		0	913	-0-	913		4947		72	1	841	2	N	-0-					-0-
11		0	5865	-0-	5865		10812		89	1	5776	2	N	-0-					-0-
12		0	5997	-0-	5997		16809		91	1	5906	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255	2		N	-0-			-0-	
02		2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2		N	-0-			-0-	
03		3255 X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
04		3150 X	1970	-0-	-1180	-0-	1970	2		N	-0-			-0-	
05		2728 X	1465	-0-	-1263	-0-	1465	2		N	-0-			-0-	
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-	
07		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-	
08		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-	
09		0	2329	-0-	2329	2329	2329	2		N	-0-			-0-	
10		0	1470	-0-	1470	3799	1470	2		N	-0-			-0-	
11		0	2509	-0-	2509	6308	2509	2		N	-0-			-0-	
12		0	4137	-0-	4137	10445	4137	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,189											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
02		2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482	2		N	-0-			-0-	
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-	
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-	
06		2460 N	2027	-0-	-433	-0-	2027	2		N	-0-			-0-	
07		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2		N	-0-			-0-	
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-	
09		0	2094	-0-	2094	2094	2094	2		N	-0-			-0-	
10		0	579	-0-	579	2673	579	2		N	-0-			-0-	
11		0	2352	-0-	2352	5025	2352	2		N	-0-			-0-	
12		0	1956	-0-	1956	6981	1956	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2		N	-0-			-0-	
02		2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393	2		N	-0-			-0-	
03		3193 X	1811	-0-	-1382	-0-	1811	2		N	-0-			-0-	
04		3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2		N	-0-			-0-	
05		3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2		N	-0-			-0-	
06		2550 X	729	-0-	-1821	-0-	729	2		N	-0-			-0-	
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-	
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-	
09		0	3650	-0-	3650	3650	3650	2		N	-0-			-0-	
10		0	2087	-0-	2087	5737	2087	2		N	-0-			-0-	
11		0	3602	-0-	3602	9339	3602	2		N	-0-			-0-	
12		0	3101	-0-	3101	12440	3101	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 - 3117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	2792	-0-	-618	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
02		3080 X	2768	-0-	-312	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3070	-0-	-340	-0-	3070 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
05		3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
07		3286 X	2344	-0-	-942	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
08		3286 X	2346	-0-	-940	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
09		0	2222	-0-	2222	2222	2222 2	N	-0-		-0-
10		0	2722	-0-	2722	4944	2722 2	N	-0-		-0-
11		0	2751	-0-	2751	7695	2751 2	N	-0-		-0-
12		0	2750	-0-	2750	10445	2750 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,710								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	932	-0-	-160	-0-	932 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897 2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915 2	N	-0-		-0-
10		0	1007	-0-	1007	1007	1007 2	N	-0-		-0-
11		0	875	-0-	875	1882	875 2	N	-0-		-0-
12		0	853	-0-	853	2735	853 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,259								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
02		2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
03		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
05		2139 N	1157	-0-	-982	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3468	-0-	368	368	3468 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3278	-0-	178	546	3278 2	N	-0-		-0-
09		0	3239	-0-	3239	3785	3239 2	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	3785		N	-0-		-0-
11		0	3361	-0-	3361	7146	3361 2	N	-0-		-0-
12		0	3137	-0-	3137	10283	3137 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,780								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		107	1	4290	2	-0-
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		100	1	5084	2	-0-
03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		5024	2			-0-
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		4702	2			-0-
05		2945 X	2789	-0-	-156	-0-		2789	2			-0-
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-		91	1	4177	2	-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		102	1	4097	2	-0-
08		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		4405	2			-0-
09		0	4289	-0-	4289	4289		4289	2			-0-
10		0	1148	-0-	1148	5437		90	1	1058	2	-0-
11		0	6357	-0-	6357	11794		96	1	6261	2	-0-
12		0	6263	-0-	6263	18057		96	1	6167	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ETHELIN												
WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3937 X	2946	-0-	-991	-0-		72	1	2874	2	-0-
02		3892 X	3461	-0-	-431	-0-		67	1	3394	2	-0-
03		4309 X	3569	-0-	-740	-0-		3569	2			-0-
04		4170 X	3505	-0-	-665	-0-		3505	2			-0-
05		3906 X	2109	-0-	-1797	-0-		2109	2			-0-
06		3720 X	3207	-0-	-513	-0-		68	1	3139	2	-0-
07		3844 X	3153	-0-	-691	-0-		77	1	3076	2	-0-
08		3627 X	3522	-0-	-105	-0-		3522	2			-0-
09		0	3302	-0-	3302	3302		3302	2			-0-
10		0	873	-0-	873	4175		69	1	804	2	-0-
11		0	5217	-0-	5217	9392		79	1	5138	2	-0-
12		0	5087	-0-	5087	14479		78	1	5009	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATLOR												
WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3751 X	2585	-0-	-1166	-0-		2585	2			-0-
02		3416 X	2749	-0-	-667	-0-		2749	2			-0-
03		3782 X	2085	-0-	-1697	-0-		2085	2			-0-
04		3660 X	2846	-0-	-814	-0-		2846	2			-0-
05		3565 X	1917	-0-	-1648	-0-		1917	2			-0-
06		2940 X	1367	-0-	-1573	-0-		1367	2			-0-
07		3038 X	2890	-0-	-148	-0-		2890	2			-0-
08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		3606	2			-0-
09		0	3406	-0-	3406	3406		3406	2			-0-
10		0	2261	-0-	2261	5667		2261	2			-0-
11		0	3263	-0-	3263	8930		3263	2			-0-
12		0	3022	-0-	3022	11952		3022	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771 1	2612 2	N	-0-			-0-
02		3080 X	3067	-0-	-13	-0-	798 1	2269 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	899 1	2444 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3250	-0-	-50	-0-	870 1	2380 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	3321	-0-	-89	-0-	866 1	2455 2	N	-0-			-0-
06		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	845 1	2433 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	899 1	2439 2	N	-0-			-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	899 1	2567 2	N	-0-			-0-
09		0	3331	-0-	3331		870 1	2461 2	N	-0-			-0-
10		0	3259	-0-	3259		899 1	2360 2	N	-0-			-0-
11		0	3150	-0-	3150		870 1	2280 2	N	-0-			-0-
12		0	2902	-0-	2902	12642	776 1	2126 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
02		2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	1284	-0-	-1010	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
05		2139 N	1129	-0-	-1010	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	866	-0-	-364	-0-	866 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
09		0	2500	-0-	2500		2500 2		N	-0-		-0-
10		0	476	-0-	476		2976 2		N	-0-		-0-
11		0	2576	-0-	2576		5552 2		N	-0-		-0-
12		0	1628	-0-	1628	7180	1628 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED		WELL #:		27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100
01		2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403 1	1437 2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355 1	1260 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	403 1	1399 2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	343 1	1337 2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	394 1	1398 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1717	-0-	-23	-0-	381 1	1336 2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	403 1	1288 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	403 1	1337 2	N	-0-		-0-
09		0	1679	-0-	1679		376 1	1303 2	N	-0-		-0-
10		0	1708	-0-	1708		393 1	1315 2	N	-0-		-0-
11		0	1648	-0-	1648	5035	390 1	1258 2	N	-0-		-0-
12		0	1591	-0-	1591	6626	403 1	1188 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 -	2909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403 1	1224 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334 1	1254 2	N	-0-			-0-
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	403 1	1315 2	N	-0-			-0-
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	390 1	1217 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	403 1	1294 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	390 1	1213 2	N	-0-			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	403 1	1275 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	403 1	1226 2	N	-0-			-0-
09		0	1599	-0-	1599	1599	390 1	1209 2	N	-0-			-0-
10		0	1512	-0-	1512	3111	403 1	1109 2	N	-0-			-0-
11		0	1574	-0-	1574	4685	390 1	1184 2	N	-0-			-0-
12		0	1489	-0-	1489	6174	403 1	1086 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENT		WELL #:		4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 -	3025
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
02		2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
03		2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	1449	-0-	-845	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	809	-0-	-601	-0-	809 2		N	-0-			-0-
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
09		0	2245	-0-	2245	2245	2245 2		N	-0-			-0-
10		0	400	-0-	400	2645	400 2		N	-0-			-0-
11		0	1434	-0-	1434	4079	1434 2		N	-0-			-0-
12		0	611	-0-	611	4690	611 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENT		WELL #:		2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 -	3037
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
02		2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
03		2449 N	1443	-0-	-1006	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1056	-0-	-1300	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	780	-0-	-630	-0-	780 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	6	-0-	-1792	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
09		0	2284	-0-	2284	2284	2284 2		N	-0-			-0-
10		0	459	-0-	459	2743	459 2		N	-0-			-0-
11		0	2492	-0-	2492	5235	2492 2		N	-0-			-0-
12		0	1564	-0-	1564	6799	1564 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED 'B'		WELL #:		2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 - 3203		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1		N	-0-		-0-	
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1		N	-0-		-0-	
03	899 X	852	-0-	-47	-0-	852	1		N	-0-		-0-	
04	870 X	836	-0-	-34	-0-	836	1		N	-0-		-0-	
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-		-0-	
06	870 X	833	-0-	-37	-0-	833	1		N	-0-		-0-	
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-		-0-	
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-		-0-	
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-		-0-	
10	0	880	-0-	880	880	880	1		N	-0-		-0-	
11	0	839	-0-	839	1719	839	1		N	-0-		-0-	
12	0	842	-0-	842	2561	842	1		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 - 2823	
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-		-0-
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-		-0-
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-		-0-
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-		-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-		-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-		-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-		-0-
08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		N	-0-		-0-
09	0	6042	-0-	6042	6042	6042	2		N	-0-		-0-
10	0	6161	-0-	6161	12203	6161	2		N	-0-		-0-
11	0	5872	-0-	5872	18075	5872	2		N	-0-		-0-
12	0	5994	-0-	5994	24069	5994	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 - 2847	
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2		N	-0-		-0-
02	2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
03	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2		N	-0-		-0-
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2		N	-0-		-0-
05	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
06	2490 X	2391	-0-	-99	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
07	2573 X	2520	-0-	-53	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
08	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2		N	-0-		-0-
09	0	2352	-0-	2352	2352	2352	2		N	-0-		-0-
10	0	2400	-0-	2400	4752	2400	2		N	-0-		-0-
11	0	2241	-0-	2241	6993	2241	2		N	-0-		-0-
12	0	2330	-0-	2330	9323	2330	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			N	-0-
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-
09		0	1988	-0-	1988	1988	1988	2			N	-0-
10		0	1902	-0-	1902	3890	1902	2			N	-0-
11		0	1660	-0-	1660	5550	1660	2			N	-0-
12		0	1559	-0-	1559	7109	1559	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT												
WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872												
01		2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-
02		1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			N	-0-
03		1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-
07		2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-
09		0	1874	-0-	1874	1874	1874	2			N	-0-
10		0	1805	-0-	1805	3679	1805	2			N	-0-
11		0	1643	-0-	1643	5322	1643	2			N	-0-
12		0	1672	-0-	1672	6994	1672	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNETT												
WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902												
01		2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-
02		2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2			N	-0-
03		2573 N	312	-0-	-2261	-0-	312	2			N	-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-
05		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-
09		0	2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-
10		0	2719	-0-	2719	5450	2719	2			N	-0-
11		0	2402	-0-	2402	7852	2402	2			N	-0-
12		0	1987	-0-	1987	9839	1987	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868 1	1638 2	N		-0-			-0-
02		2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735 1	1349 2	N		-0-			-0-
03		2728 X	2470	-0-	-258	-0-	892 1	1578 2	N		-0-			-0-
04		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	831 1	1368 2	N		-0-			-0-
05		2511 X	1929	-0-	-582	-0-	899 1	1030 2	N		-0-			-0-
06		2430 X	1981	-0-	-449	-0-	870 1	1111 2	N		-0-			-0-
07		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	899 1	1296 2	N		-0-			-0-
08		2480 X	2200	-0-	-280	-0-	899 1	1301 2	N		-0-			-0-
09		0	2285	-0-	2285	2285	870 1	1415 2	N		-0-			-0-
10		0	2264	-0-	2264	4549	899 1	1365 2	N		-0-			-0-
11		0	2159	-0-	2159	6708	870 1	1289 2	N		-0-			-0-
12		0	2239	-0-	2239	8947	899 1	1340 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				26,511		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403 1	1656 2	N		-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364 1	1482 2	N		-0-			-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403 1	1610 2	N		-0-			-0-
04		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	390 1	1536 2	N		-0-			-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	403 1	1649 2	N		-0-			-0-
06		1950 N	1832	-0-	-118	-0-	390 1	1442 2	N		-0-			-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	403 1	1583 2	N		-0-			-0-
08		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	403 1	1595 2	N		-0-			-0-
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	390 1	1572 2	N		-0-			-0-
10		0	1815	-0-	1815	1815	403 1	1412 2	N		-0-			-0-
11		0	1781	-0-	1781	3596	390 1	1391 2	N		-0-			-0-
12		0	1661	-0-	1661	5257	403 1	1258 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				22,931		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857 2			N	-0-			-0-
02		2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236 2			N	-0-			-0-
03		2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2504 2			N	-0-			-0-
04		2760 X	2447	-0-	-313	-0-	2447 2			N	-0-			-0-
05		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2			N	-0-			-0-
06		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2			N	-0-			-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			N	-0-			-0-
08		2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536 2			N	-0-			-0-
09		0	2460	-0-	2460	2460	2460 2			N	-0-			-0-
10		0	2430	-0-	2430	4890	2430 2			N	-0-			-0-
11		0	2061	-0-	2061	6951	2061 2			N	-0-			-0-
12		0	1919	-0-	1919	8870	1919 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				28,857		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2550	-0-	-480	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	470	-0-	-2661	-0-	470 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
09		0	2917	-0-	2917	2917	2917 2		N	-0-			-0-
10		0	3117	-0-	3117	6034	3117 2		N	-0-			-0-
11		0	3007	-0-	3007	9041	3007 2		N	-0-			-0-
12		0	2269	-0-	2269	11310	2269 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,017				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERTSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
09		0	382	-0-	382	382	382 2		N	-0-			-0-
10		0	330	-0-	330	712	330 2		N	-0-			-0-
11		0	243	-0-	243	955	243 2		N	-0-			-0-
12		0	213	-0-	213	1168	213 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERTSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904 2		N	-0-			-0-
02		924 N	760	-0-	-164	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
09		0	1326	-0-	1326	1326	1326 2		N	-0-			-0-
10		0	1241	-0-	1241	2567	1241 2		N	-0-			-0-
11		0	766	-0-	766	3333	766 2		N	-0-			-0-
12		0	515	-0-	515	3848	515 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	789	-0-	-291	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10		0	1090	-0-	1090	1090	1090	2		N	-0-			-0-
11		0	1203	-0-	1203	2293	1203	2		N	-0-			-0-
12		0	705	-0-	705	2998	705	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MASTERTSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
09		0	1243	-0-	1243	1243	1243	2		N	-0-			-0-
10		0	1214	-0-	1214	2457	1214	2		N	-0-			-0-
11		0	1002	-0-	1002	3459	1002	2		N	-0-			-0-
12		0	845	-0-	845	4304	845	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
03		2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
07		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
09		0	2218	-0-	2218	2218	2218	2		N	-0-			-0-
10		0	2244	-0-	2244	4462	2244	2		N	-0-			-0-
11		0	2125	-0-	2125	6587	2125	2		N	-0-			-0-
12		0	1635	-0-	1635	8222	1635	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02		1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09		0	1156	-0-	1156	1156	1156	2		N	-0-			-0-
10		0	1169	-0-	1169	2325	1169	2		N	-0-			-0-
11		0	1083	-0-	1083	3408	1083	2		N	-0-			-0-
12		0	1168	-0-	1168	4576	1168	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,004											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

01		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09		0	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-
10		0	371	-0-	371	669	371	2		N	-0-			-0-
11		0	353	-0-	353	1022	353	2		N	-0-			-0-
12		0	244	-0-	244	1266	244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,928											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

01		1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	601	-0-	-435	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	705	-0-	-442	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10		0	948	-0-	948	948	948	2		N	-0-			-0-
11		0	907	-0-	907	1855	907	2		N	-0-			-0-
12		0	972	-0-	972	2827	972	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,772											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3060	-0-	-133	-0-	899	1	2161	2	N	-0-		-0-
02		2884 X	2821	-0-	-63	-0-	812	1	2009	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2928	-0-	-72	-0-	870	1	2058	2	N	-0-		-0-
05		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	899	1	2144	2	N	-0-		-0-
06		3030 X	2929	-0-	-101	-0-	870	1	2059	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	3097	-0-	-34	-0-	899	1	2198	2	N	-0-		-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	899	1	2170	2	N	-0-		-0-
09		0	2835	-0-	2835	2835	870	1	1965	2	N	-0-		-0-
10		0	2859	-0-	2859	5694	899	1	1960	2	N	-0-		-0-
11		0	2842	-0-	2842	8536	870	1	1972	2	N	-0-		-0-
12		0	2931	-0-	2931	11467	899	1	2032	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,470	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

01		2976 X	2011	-0-	-965	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
02		2576 X	1910	-0-	-666	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
09		0	3763	-0-	3763	3763	3763	2		N	-0-			-0-
10		0	3573	-0-	3573	7336	3573	2		N	-0-			-0-
11		0	3256	-0-	3256	10592	3256	2		N	-0-			-0-
12		0	3260	-0-	3260	13852	3260	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,614	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

01		4681 X	3703	-0-	-978	-0-	899	1	2804	2	N	-0-		-0-
02		4172 X	2998	-0-	-1174	-0-	812	1	2186	2	N	-0-		-0-
03		4464 X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-		-0-
04		4230 X	3562	-0-	-668	-0-	870	1	2692	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3593	-0-	-96	-0-	899	1	2694	2	N	-0-		-0-
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	870	1	3533	2	N	-0-		-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	899	1	3753	2	N	-0-		-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	899	1	3704	2	N	-0-		-0-
09		0	4396	-0-	4396	4396	870	1	3526	2	N	-0-		-0-
10		0	3952	-0-	3952	8348	899	1	3053	2	N	-0-		-0-
11		0	3868	-0-	3868	12216	870	1	2998	2	N	-0-		-0-
12		0	3938	-0-	3938	16154	899	1	3039	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,327	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	148	78	2		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	194	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

01	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2554	-0-	-470	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2429	-0-	-811	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
09	0	2494	-0-	2494	2494	2494	2		N	-0-			-0-
10	0	2566	-0-	2566	5060	2566	2		N	-0-			-0-
11	0	2397	-0-	2397	7457	2397	2		N	-0-			-0-
12	0	2380	-0-	2380	9837	2380	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

01	2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1131	-0-	-1752	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1681	-0-	-569	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2522	-0-	-175	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2605	-0-	-92	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
09	0	1662	-0-	1662	1662	1662	2		N	-0-			-0-
10	0	1820	-0-	1820	3482	1820	2		N	-0-			-0-
11	0	2194	-0-	2194	5676	2194	2		N	-0-			-0-
12	0	1401	-0-	1401	7077	1401	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	1617	-0-	-567	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
03		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
08		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
09		0	2060	-0-	2060	2060	2060 2		N	-0-			-0-
10		0	2089	-0-	2089	4149	2089 2		N	-0-			-0-
11		0	1935	-0-	1935	6084	1935 2		N	-0-			-0-
12		0	2074	-0-	2074	8158	2074 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	837	-0-	-199	-0-	837 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	992	-0-	-58	-0-	992 2		N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
09		0	964	-0-	964	964	964 2		N	-0-			-0-
10		0	975	-0-	975	1939	975 2		N	-0-			-0-
11		0	915	-0-	915	2854	915 2		N	-0-			-0-
12		0	994	-0-	994	3848	994 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
03		3410 X	2897	-0-	-513	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2778	-0-	-312	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
10		0	2797	-0-	2797	2797	2797 2		N	-0-			-0-
11		0	2596	-0-	2596	5393	2596 2		N	-0-			-0-
12		0	2625	-0-	2625	8018	2625 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
02		6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
03		6448 X	5158	-0-	-1290	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
04		5820 X	4895	-0-	-925	-0-	4895 2		N	-0-			-0-
05		5673 X	4806	-0-	-867	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
06		5130 X	4539	-0-	-591	-0-	4539 2		N	-0-			-0-
07		5301 X	4909	-0-	-392	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
08		5146 X	4764	-0-	-382	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
09		0	4471	-0-	4471	4471	4471 2		N	-0-			-0-
10		0	4466	-0-	4466	8937	4466 2		N	-0-			-0-
11		0	4057	-0-	4057	12994	4057 2		N	-0-			-0-
12		0	4137	-0-	4137	17131	4137 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912 2		N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	777	-0-	-432	-0-	777 2		N	-0-			-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
09		0	1230	-0-	1230	1230	1230 2		N	-0-			-0-
10		0	1208	-0-	1208	2438	1208 2		N	-0-			-0-
11		0	987	-0-	987	3425	987 2		N	-0-			-0-
12		0	1121	-0-	1121	4546	1121 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,770	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	257	-0-	-1003	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	5075	-0-	1975	1975	5075 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3820	-0-	820	2795	3820 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3617	-0-	517	3312	3617 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4675	-0-	1575	4887	4675 2		N	-0-			-0-
09		8129 X	3242	-0-	-4887	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	3200	-0-	100	100	3200	2		N	-0-			-0-	
06		2778 N	2678	-0-	-100	-0-	2678	2		N	-0-			-0-	
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-	
08		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-	
09		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-	
10		0	1693	-0-	1693	1693	1693	2		N	-0-			-0-	
11		0	1701	-0-	1701	3394	1701	2		N	-0-			-0-	
12		0	1556	-0-	1556	4950	1556	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,332											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2		N	-0-			-0-	
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116	2		N	-0-			-0-	
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2		N	-0-			-0-	
04		2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2		N	-0-			-0-	
05		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2		N	-0-			-0-	
06		2250 N	1561	-0-	-689	-0-	1561	2		N	-0-			-0-	
07		2263 N	1212	-0-	-1051	-0-	1212	2		N	-0-			-0-	
08		2201 N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2		N	-0-			-0-	
09		0	1228	-0-	1228	1228	1228	2		N	-0-			-0-	
10		0	975	-0-	975	2203	975	2		N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	2203				N	-0-			-0-	
12		0	882	-0-	882	3085	882	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,061											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

01		4247 X	2458	-0-	-1789	-0-	2458	2		N	-0-			-0-	
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91	1	1746	2	N	-0-		-0-	
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	3622	2	N	-0-		-0-	
04		3660 X	3239	-0-	-421	-0-	243	1	2996	2	N	-0-		-0-	
05		3782 X	3330	-0-	-452	-0-	279	1	3051	2	N	-0-		-0-	
06		3720 X	2782	-0-	-938	-0-	267	1	2515	2	N	-0-		-0-	
07		3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	279	1	2325	2	N	-0-		-0-	
08		3844 X	3035	-0-	-809	-0-	279	1	2756	2	N	-0-		-0-	
09		0	2929	-0-	2929	2929	270	1	2659	2	N	-0-		-0-	
10		0	1866	-0-	1866	4795	272	1	1594	2	N	-0-		-0-	
11		0	3202	-0-	3202	7997	270	1	2932	2	N	-0-		-0-	
12		0	2900	-0-	2900	10897	279	1	2621	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,022											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID -> 290788	COMPL. DATE 03/28/2021	TOTAL DEPTH 2817	PERF. 2335	- 2817				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	2170	-0-	-1271	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184 1	2117 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	366 1	2385 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2620	-0-	-410	-0-	360 1	2260 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2671	-0-	-243	-0-	371 1	2300 2	N	-0-			-0-
06		2670 X	2366	-0-	-304	-0-	330 1	2036 2	N	-0-			-0-
07		2759 X	2499	-0-	-260	-0-	360 1	2139 2	N	-0-			-0-
08		2759 X	2104	-0-	-655	-0-	276 1	1828 2	N	-0-			-0-
09		0	2482	-0-	2482	2482	360 1	2122 2	N	-0-			-0-
10		0	1727	-0-	1727	4209	240 1	1487 2	N	-0-			-0-
11		0	2523	-0-	2523	6732	354 1	2169 2	N	-0-			-0-
12		0	1354	-0-	1354	8086	180 1	1174 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,568

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID -> 290851	COMPL. DATE 03/23/2021	TOTAL DEPTH 2811	PERF. 2344	- 2811				
01		5704 X	3665	-0-	-2039	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
02		4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
03		4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4128	-0-	-372	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
06		4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3718 2		N	-0-			-0-
09		0	3507	-0-	3507	3507	3507 2		N	-0-			-0-
10		0	2365	-0-	2365	5872	2365 2		N	-0-			-0-
11		0	3420	-0-	3420	9292	3420 2		N	-0-			-0-
12		0	2818	-0-	2818	12110	2818 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,570

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID -> 290853	COMPL. DATE 03/21/2021	TOTAL DEPTH 2847	PERF. 2280	- 2847				
01		4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
02		4116 X	3225	-0-	-891	-0-	246 1	2979 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	372 1	3564 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3439	-0-	-461	-0-	336 1	3103 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	365 1	3247 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3090	-0-	-720	-0-	312 1	2778 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3132	-0-	-805	-0-	336 1	2796 2	N	-0-			-0-
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	360 1	3647 2	N	-0-			-0-
09		0	3213	-0-	3213	3213	342 1	2871 2	N	-0-			-0-
10		0	2143	-0-	2143	5356	240 1	1903 2	N	-0-			-0-
11		0	2451	-0-	2451	7807	330 1	2121 2	N	-0-			-0-
12		0	3133	-0-	3133	10940	324 1	2809 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,922

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	2882	-0-	-1706	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
02		3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	220	1	2295	2	N	-0-		-0-
03		3906 X	3157	-0-	-749	-0-	279	1	2878	2	N	-0-		-0-
04		3780 X	2770	-0-	-1010	-0-	270	1	2500	2	N	-0-		-0-
05		3379 X	2963	-0-	-416	-0-	279	1	2684	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2679	-0-	-381	-0-	267	1	2412	2	N	-0-		-0-
07		3162 X	3008	-0-	-154	-0-	279	1	2729	2	N	-0-		-0-
08		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	279	1	2647	2	N	-0-		-0-
09		0	2717	-0-	2717	2717	270	1	2447	2	N	-0-		-0-
10		0	943	-0-	943	3660	257	1	686	2	N	-0-		-0-
11		0	4481	-0-	4481	8141	189	1	4292	2	N	-0-		-0-
12		0	3305	-0-	3305	11446	279	1	3026	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,346	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

01		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	966	-0-	-294	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
09		0	1243	-0-	1243	1243	1243	2		N	-0-			-0-
10		0	1297	-0-	1297	2540	1297	2		N	-0-			-0-
11		0	1115	-0-	1115	3655	1115	2		N	-0-			-0-
12		0	917	-0-	917	4572	917	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,226	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

01		5208 X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
02		4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
06		4410 X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
07		4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
08		4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
09		0	3821	-0-	3821	3821	3821	2		N	-0-			-0-
10		0	2477	-0-	2477	6298	2477	2		N	-0-			-0-
11		0	3723	-0-	3723	10021	3723	2		N	-0-			-0-
12		0	3312	-0-	3312	13333	3312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,678	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		7254 X	6794	-0-	-460	-0-	6794 2	N	-0-		-0-	
02		7196 X	4915	-0-	-2281	-0-	169 1	4746 2	N	-0-	-0-	
03		7967 X	7034	-0-	-933	-0-	266 1	6768 2	N	-0-	-0-	
04		7710 X	6417	-0-	-1293	-0-	270 1	6147 2	N	-0-	-0-	
05		7006 X	6395	-0-	-611	-0-	279 1	6116 2	N	-0-	-0-	
06		6810 X	5737	-0-	-1073	-0-	243 1	5494 2	N	-0-	-0-	
07		7037 X	5990	-0-	-1047	-0-	279 1	5711 2	N	-0-	-0-	
08		7037 X	5644	-0-	-1393	-0-	279 1	5365 2	N	-0-	-0-	
09		0	5304	-0-	5304		270 1	5034 2	N	-0-	-0-	
10		0	3753	-0-	3753		128 1	3625 2	N	-0-	-0-	
11		0	4221	-0-	4221		185 1	4036 2	N	-0-	-0-	
12		0	1688	-0-	1688		158 1	1530 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
01		3813 X	2601	-0-	-1212	-0-	2601 2	N	-0-		-0-	
02		3220 X	1549	-0-	-1671	-0-	170 1	1379 2	N	-0-	-0-	
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	277 1	3217 2	N	-0-	-0-	
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	270 1	2941 2	N	-0-	-0-	
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	262 1	2853 2	N	-0-	-0-	
06		3390 X	2736	-0-	-654	-0-	243 1	2493 2	N	-0-	-0-	
07		3503 X	3179	-0-	-324	-0-	266 1	2913 2	N	-0-	-0-	
08		3503 X	3246	-0-	-257	-0-	279 1	2967 2	N	-0-	-0-	
09		0	3082	-0-	3082		270 1	2812 2	N	-0-	-0-	
10		0	1846	-0-	1846		126 1	1720 2	N	-0-	-0-	
11		0	3165	-0-	3165		247 1	2918 2	N	-0-	-0-	
12		0	2930	-0-	2930		11023	237 1	2693 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995
01		5983 X	4160	-0-	-1823	-0-	4160 2	N	-0-		-0-	
02		5404 X	3515	-0-	-1889	-0-	185 1	3330 2	N	-0-	-0-	
03		4991 X	4395	-0-	-596	-0-	272 1	4123 2	N	-0-	-0-	
04		4830 X	4075	-0-	-755	-0-	270 1	3805 2	N	-0-	-0-	
05		4371 X	4120	-0-	-251	-0-	270 1	3850 2	N	-0-	-0-	
06		4260 X	2989	-0-	-1271	-0-	207 1	2782 2	N	-0-	-0-	
07		4402 X	4364	-0-	-38	-0-	275 1	4089 2	N	-0-	-0-	
08		4402 X	3405	-0-	-997	-0-	279 1	3126 2	N	-0-	-0-	
09		0	3383	-0-	3383		268 1	3115 2	N	-0-	-0-	
10		0	1791	-0-	1791		122 1	1669 2	N	-0-	-0-	
11		0	3645	-0-	3645		270 1	3375 2	N	-0-	-0-	
12		0	2565	-0-	2565		11384	239 1	2326 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820	-	3326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6789 X	3907	-0-	-2882	-0-	3907	2	N	-0-			-0-	
02		5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209	1	N	-0-			-0-	
03		5735 X	4774	-0-	-961	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
04		5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	257	1	N	-0-			-0-	
05		4929 X	4423	-0-	-506	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
06		4620 X	2798	-0-	-1822	-0-	180	1	N	-0-			-0-	
07		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
08		4774 X	3732	-0-	-1042	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
09		0	3513	-0-	3513	3513	270	1	N	-0-			-0-	
10		0	2375	-0-	2375	5888	248	1	N	-0-			-0-	
11		0	4360	-0-	4360	10248	216	1	N	-0-			-0-	
12		0	2606	-0-	2606	12854	243	1	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779	-	3331
01		4743 X	2743	-0-	-2000	-0-	2743	2	N	-0-			-0-	
02		4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195	2	N	-0-			-0-	
03		4495 X	3605	-0-	-890	-0-	3605	2	N	-0-			-0-	
04		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2	N	-0-			-0-	
05		3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3480	2	N	-0-			-0-	
06		3480 X	2222	-0-	-1258	-0-	2222	2	N	-0-			-0-	
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			-0-	
08		3596 X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2	N	-0-			-0-	
09		0	2821	-0-	2821	2821	2821	2	N	-0-			-0-	
10		0	1677	-0-	1677	4498	1677	2	N	-0-			-0-	
11		0	3410	-0-	3410	7908	3410	2	N	-0-			-0-	
12		0	2881	-0-	2881	10789	2881	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858	-	3342
01		8339 X	4762	-0-	-3577	-0-	4762	2	N	-0-			-0-	
02		6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201	1	N	-0-			-0-	
03		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
04		6240 X	5045	-0-	-1195	-0-	270	1	N	-0-			-0-	
05		6820 X	5226	-0-	-1594	-0-	275	1	N	-0-			-0-	
06		6600 X	3406	-0-	-3194	-0-	270	1	N	-0-			-0-	
07		6820 X	5609	-0-	-1211	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
08		6200 X	4046	-0-	-2154	-0-	279	1	N	-0-			-0-	
09		5070 X	3800	-0-	-1270	-0-	270	1	N	-0-			-0-	
10		0	2353	-0-	2353	2353	279	1	N	-0-			-0-	
11		0	3254	-0-	3254	5607	270	1	N	-0-			-0-	
12		0	3778	-0-	3778	9385	279	1	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5332 X	3757	-0-	-1575	-0-	3757	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	3459	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4590 X	3427	-0-	-1163	-0-	3427	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3751 X	3166	-0-	-585	-0-	3166	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3630 X	3207	-0-	-423	-0-	3207	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	3105	-0-	3105	3105	3105	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2311	-0-	2311	5416	2311	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3114	-0-	3114	8530	3114	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	2915	-0-	2915	11445	2915	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	-0-	-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-	-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
06		4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
07		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
08		4526 X	3765	-0-	-761	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
09		0	3523	-0-	3523	3523	270	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2000	-0-	2000	5523	279	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3822	-0-	3822	9345	270	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	3438	-0-	3438	12783	279	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

01		5425 X	3228	-0-	-2197	-0-	3228	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90	1	N	-0-	-0-	-0-
03		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
04		4440 X	3456	-0-	-984	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
05		4154 X	3413	-0-	-741	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
06		4200 X	2123	-0-	-2077	-0-	189	1	N	-0-	-0-	-0-
07		4340 X	3588	-0-	-752	-0-	261	1	N	-0-	-0-	-0-
08		4340 X	3239	-0-	-1101	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
09		0	3132	-0-	3132	3132	270	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2023	-0-	2023	5155	279	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	2520	-0-	2520	7675	260	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	3179	-0-	3179	10854	267	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: S 2		RRCID -> 291223	COMPL. DATE 06/15/2021	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2005 - 2582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03	2387 X	2371	-0-	-16	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2218	-0-	-92	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
05	2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2120	-0-	-329	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2053	-0-	-303	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
09	0	1923	-0-	1923	1923	1923 2		N	-0-			-0-
10	0	1910	-0-	1910	3833	1910 2		N	-0-			-0-
11	0	1772	-0-	1772	5605	1772 2		N	-0-			-0-
12	0	1893	-0-	1893	7498	1893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: S 6		RRCID -> 291403	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 1993 - 2475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
02	3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	1715	-0-	-1943	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1614	-0-	-396	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1616	-0-	-306	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
06	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1344	-0-	-485	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
08	1705 X	1301	-0-	-404	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218 2		N	-0-			-0-
10	0	1210	-0-	1210	2428	1210 2		N	-0-			-0-
11	0	1114	-0-	1114	3542	1114 2		N	-0-			-0-
12	0	1114	-0-	1114	4656	1114 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 291487	COMPL. DATE 07/07/2021	TOTAL DEPTH 2623	PERF. 2046 - 2623					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	5086	-0-	-44	-0-	5086 2		N	-0-			-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2		N	-0-			-0-
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-			-0-
09	0	5714	-0-	5714	5714	5714 2		N	-0-			-0-
10	0	5713	-0-	5713	11427	5713 2		N	-0-			-0-
11	0	5293	-0-	5293	16720	5293 2		N	-0-			-0-
12	0	5350	-0-	5350	22070	5350 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		7161 X	3346	-0-	-3815		-0-		3346	2				N	-0-			-0-		
02		6468 X	3540	-0-	-2928		-0-		3540	2				N	-0-			-0-		
03		4991 X	3793	-0-	-1198		-0-		3793	2				N	-0-			-0-		
04		4500 X	3712	-0-	-788		-0-		3712	2				N	-0-			-0-		
05		3906 X	3630	-0-	-276		-0-		3630	2				N	-0-			-0-		
06		3780 X	2891	-0-	-889		-0-		2891	2				N	-0-			-0-		
07		3906 X	2876	-0-	-1030		-0-		2876	2				N	-0-			-0-		
08		3844 X	1821	-0-	-2023		-0-		1821	2				N	-0-			-0-		
09		0	2428	-0-	2428		2428		2428	2				N	-0-			-0-		
10		0	4077	-0-	4077		6505		4077	2				N	-0-			-0-		
11		0	3295	-0-	3295		9800		3295	2				N	-0-			-0-		
12		0	2473	-0-	2473		12273		2473	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,882																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

01		0 W	2529	-0-	2529		26370		2529	2				N	-0-			-0-		
02		28860 X	2490	-0-	-26370		-0-		2490	2				N	-0-			-0-		
03		3658 X	2618	-0-	-1040		-0-		2618	2				N	-0-			-0-		
04		3270 X	2276	-0-	-994		-0-		2276	2				N	-0-			-0-		
05		2976 X	2285	-0-	-691		-0-		2285	2				N	-0-			-0-		
06		2670 X	2103	-0-	-567		-0-		2103	2				N	-0-			-0-		
07		2759 X	1977	-0-	-782		-0-		1977	2				N	-0-			-0-		
08		2604 X	1953	-0-	-651		-0-		1953	2				N	-0-			-0-		
09		0	1803	-0-	1803		1803		1803	2				N	-0-			-0-		
10		0	1825	-0-	1825		3628		1825	2				N	-0-			-0-		
11		0	1673	-0-	1673		5301		1673	2				N	-0-			-0-		
12		0	1598	-0-	1598		6899		1598	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,130																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

01		7409 X	3970	-0-	-3439		-0-		3970	2				N	-0-			-0-		
02		6692 X	3651	-0-	-3041		-0-		3651	2				N	-0-			-0-		
03		7409 X	3712	-0-	-3697		-0-		3712	2				N	-0-			-0-		
04		3840 X	3639	-0-	-201		-0-		3639	2				N	-0-			-0-		
05		4030 X	3702	-0-	-328		-0-		3702	2				N	-0-			-0-		
06		3900 X	3526	-0-	-374		-0-		3526	2				N	-0-			-0-		
07		5186 X	5186	-0-	-0-		-0-		5186	2				N	-0-			-0-		
08		5147 X	5147	-0-	-0-		-0-		5147	2				N	-0-			-0-		
09		0	3854	-0-	3854		3854		3854	2				N	-0-			-0-		
10		0	3154	-0-	3154		7008		3154	2				N	-0-			-0-		
11		0	2936	-0-	2936		9944		2936	2				N	-0-			-0-		
12		0	3090	-0-	3090		13034		3090	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			45,567																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE		WELL #: S 2		RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 - 2714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2		N	-0-			-0-
09	0	3850	-0-	3850	3850	3850	2		N	-0-			-0-
10	0	3693	-0-	3693	7543	3693	2		N	-0-			-0-
11	0	3526	-0-	3526	11069	3526	2		N	-0-			-0-
12	0	3578	-0-	3578	14647	3578	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ		WELL #: S 1		RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 - 3111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
02	7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
09	0	3962	-0-	3962	3962	3962	2		N	-0-			-0-
10	0	3955	-0-	3955	7917	3955	2		N	-0-			-0-
11	0	3581	-0-	3581	11498	3581	2		N	-0-			-0-
12	0	3748	-0-	3748	15246	3748	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ		WELL #: S 3		RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 - 3148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
02	6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03	7254 X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4391	-0-	-49	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4556	-0-	-218	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4390	-0-	-384	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4152	-0-	-468	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
10	0	4120	-0-	4120	4120	4120	2		N	-0-			-0-
11	0	3753	-0-	3753	7873	3753	2		N	-0-			-0-
12	0	3808	-0-	3808	11681	3808	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
02		8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
03		9052 X	3799	-0-	-5253	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
04		8760 X	3372	-0-	-5388	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	2801	-0-	-1632	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	2161	-0-	-1529	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2817	-0-	-996	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
09		0	1388	-0-	1388	1388	1388 2		N	-0-			-0-
10		0	3532	-0-	3532	4920	3532 2		N	-0-			-0-
11		0	2141	-0-	2141	7061	2141 2		N	-0-			-0-
12		0	2942	-0-	2942	10003	2942 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

01		8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
02		7784 X	2054	-0-	-5730	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
03		8618 X	2120	-0-	-6498	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
04		8340 X	1808	-0-	-6532	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1796	-0-	-653	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
06		2190 X	1633	-0-	-557	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
07		2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
08		2108 X	1917	-0-	-191	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
09		0	1401	-0-	1401	1401	1401 2		N	-0-			-0-
10		0	1591	-0-	1591	2992	1591 2		N	-0-			-0-
11		0	1365	-0-	1365	4357	1365 2		N	-0-			-0-
12		0	1093	-0-	1093	5450	1093 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

01		0	2633	-0-	2633	15781	352 1	2281 3	N	-0-			-0-
02		0 W	2252	-0-	2252	18033	336 1	1916 2	N	-0-			-0-
03		20474 X	2441	-0-	-18033	-0-	372 1	2069 2	N	-0-			-0-
04		11460 X	2356	-0-	-9104	-0-	360 1	1996 2	N	-0-			-0-
05		11842 X	2370	-0-	-9472	-0-	372 1	1998 2	N	-0-			-0-
06		2929 X	2212	-0-	-717	-0-	360 1	1852 2	N	-0-			-0-
07		2480 X	2307	-0-	-173	-0-	372 1	1935 2	N	-0-			-0-
08		2449 X	2218	-0-	-231	-0-	372 1	1846 2	N	-0-			-0-
09		0	2154	-0-	2154	2154	360 1	1794 2	N	-0-			-0-
10		0	2026	-0-	2026	4180	372 1	1654 2	N	-0-			-0-
11		0	2100	-0-	2100	6280	360 1	1740 2	N	-0-			-0-
12		0	1755	-0-	1755	8035	364 1	1391 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1900	-0-	1900	12627	347	1	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	1717	-0-	1717	14344	294	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	1921	-0-	1921	16265	312	1	1609	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	1972	-0-	1972	18237	348	1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0	2014	-0-	2014	20251	372	1	1642	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0	1805	-0-	1805	22056	360	1	1445	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	1937	-0-	1937	23993	360	1	1577	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1963	-0-	1963	25956	368	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1876	-0-	1876	27832	360	1	1516	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1603	-0-	1603	29435	279	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1746	-0-	1746	31181	350	1	1396	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1528	-0-	1528	32709	332	1	1196	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

01	0	3471	-0-	3471	21230	341	1	3130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	24742 X	3512	-0-	-21230	-0-	336	1	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	3407	-0-	-2948	-0-	372	1	3035	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	3168	-0-	-2982	-0-	360	1	2808	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	3056	-0-	-3299	-0-	372	1	2684	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6150 X	3030	-0-	-3120	-0-	360	1	2670	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	2970	-0-	-905	-0-	372	1	2598	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	372	1	2755	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2878	-0-	2878	2878	360	1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2975	-0-	2975	5853	372	1	2603	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2790	-0-	2790	8643	360	1	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2748	-0-	2748	11391	372	1	2376	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

01	0	4543	-0-	4543	25168	369	1	4174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28973 X	3805	-0-	-25168	-0-	336	1	3469	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	372	1	3493	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12000 X	3547	-0-	-8453	-0-	360	1	3187	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12400 X	3494	-0-	-8906	-0-	372	1	3122	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12000 X	3138	-0-	-8862	-0-	360	1	2778	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4216 X	2844	-0-	-1372	-0-	372	1	2472	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	372	1	2424	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	2638	-0-	-902	-0-	360	1	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2709	-0-	2709	2709	372	1	2337	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2599	-0-	2599	5308	360	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2589	-0-	2589	7897	372	1	2217	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SPURLOCK		WELL #:		10	RRCID ->	292051	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 2913 -	3080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	167	-0-	167	696	34	1	111	2	N	20		53
02	1716 X	773	-0-	-943	-0-	22	9	34	1	N	26		79
03	2418 X	518	-0-	-1900	-0-	29	9	36	1	N	34	97 1	16
04	2340 X	405	-0-	-1935	-0-	37	9	30	1	N	25	25 1	16
05	2418 X	462	-0-	-1956	-0-	28	9	36	1	N	28	23 1	21
06	2340 N	178	-0-	-2162	-0-	31	9	17	1	N	21	26 1	16
07	434 N	172	-0-	-262	-0-	23	9	16	1	N	18	23 1	11
08	465 N	132	-0-	-333	-0-	20	9	15	1	N	19	13 1	17
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	21	9	15	1	N	20	24 1	13
10	0	188	-0-	188	188	15	1	16	1	N	23	16 1	20
11	0	104	-0-	104	292	22	9	16	1	N	40	40 1	20
12	0	119	-0-	119	411	16	1	16	1	N	23	32 1	11
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		3,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		297							

SNEED		WELL #:		44C	RRCID ->	292052	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2332 -	2970	
01	0	3968	-0-	3968	20273	372	1	3596	3	N	-0-	-0-	
02	0 W	3384	-0-	3384	23657	336	1	3048	2	N	-0-	-0-	
03	0 W	3611	-0-	3611	27268	372	1	3239	2	N	-0-	-0-	
04	30676 X	3408	-0-	-27268	-0-	360	1	3048	2	N	-0-	-0-	
05	8990 X	3492	-0-	-5498	-0-	372	1	3120	2	N	-0-	-0-	
06	3915 X	3289	-0-	-626	-0-	360	1	2929	2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	372	1	2974	2	N	-0-	-0-	
08	3596 X	3178	-0-	-418	-0-	372	1	2806	2	N	-0-	-0-	
09	0	3073	-0-	3073	3073	360	1	2713	2	N	-0-	-0-	
10	0	2871	-0-	2871	5944	372	1	2499	2	N	-0-	-0-	
11	0	2805	-0-	2805	8749	360	1	2445	2	N	-0-	-0-	
12	0	2754	-0-	2754	11503	372	1	2382	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED P		WELL #:		S 7	RRCID ->	292053	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 1935 -	2895	
01	0	850	-0-	850	5789	850	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	6619 X	830	-0-	-5789	-0-	830	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2077 X	759	-0-	-1318	-0-	759	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	2010 X	1002	-0-	-1008	-0-	1002	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	2010 N	966	-0-	-1044	-0-	966	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	974	-0-	974	974	974	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	919	-0-	919	1893	919	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	0	739	-0-	739	2632	739	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	0	706	-0-	706	3338	706	2		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
SNEED JT														
WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021												TOTAL DEPTH	3034	PERF. 2329 - 3034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	4296	-0-	4296	23047	361 1	3935 3	N		-0-			-0-
02		26586 X	3539	-0-	-23047	-0-	336 1	3203 2	N		-0-			-0-
03		12400 X	3745	-0-	-8655	-0-	372 1	3373 2	N		-0-			-0-
04		12000 X	3324	-0-	-8676	-0-	360 1	2964 2	N		-0-			-0-
05		12400 X	3267	-0-	-9133	-0-	372 1	2895 2	N		-0-			-0-
06		12000 X	3248	-0-	-8752	-0-	360 1	2888 2	N		-0-			-0-
07		3906 X	2687	-0-	-1219	-0-	372 1	2315 2	N		-0-			-0-
08		3751 X	2692	-0-	-1059	-0-	372 1	2320 2	N		-0-			-0-
09		0	2842	-0-	2842	2842	360 1	2482 2	N		-0-			-0-
10		0	2724	-0-	2724	5566	372 1	2352 2	N		-0-			-0-
11		0	2627	-0-	2627	8193	360 1	2267 2	N		-0-			-0-
12		0	951	-0-	951	9144	372 1	579 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNEED -C-												WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2279 - 3140
01		0	2042	-0-	2042	11662	347 1	1695 3	N		-0-			-0-		
02		13010 X	1348	-0-	-11662	-0-	216 1	1132 2	N		-0-			-0-		
03		7595 X	1659	-0-	-5936	-0-	312 1	1347 2	N		-0-			-0-		
04		7350 X	1705	-0-	-5645	-0-	319 1	1386 2	N		-0-			-0-		
05		7595 X	1689	-0-	-5906	-0-	319 1	1370 2	N		-0-			-0-		
06		7350 X	1761	-0-	-5589	-0-	344 1	1417 2	N		-0-			-0-		
07		1767 X	1537	-0-	-230	-0-	254 1	1283 2	N		-0-			-0-		
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	372 1	1665 2	N		-0-			-0-		
09		0	2143	-0-	2143	2143	342 1	1801 2	N		-0-			-0-		
10		0	1329	-0-	1329	3472	221 1	1108 2	N		-0-			-0-		
11		0	2096	-0-	2096	5568	347 1	1749 2	N		-0-			-0-		
12		0	1532	-0-	1532	7100	361 1	1171 2	N		-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SNEED												WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2304 - 2867
01		0	3130	-0-	3130	16352	372 1	2758 3	N		-0-			-0-		
02		19072 X	2720	-0-	-16352	-0-	282 1	2438 2	N		-0-			-0-		
03		9858 X	2801	-0-	-7057	-0-	372 1	2429 2	N		-0-			-0-		
04		9540 X	2469	-0-	-7071	-0-	360 1	2109 2	N		-0-			-0-		
05		9858 X	2614	-0-	-7244	-0-	372 1	2242 2	N		-0-			-0-		
06		9540 X	2028	-0-	-7512	-0-	360 1	1668 2	N		-0-			-0-		
07		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	372 1	2229 2	N		-0-			-0-		
08		2790 X	2487	-0-	-303	-0-	372 1	2115 2	N		-0-			-0-		
09		0	2280	-0-	2280	2280	360 1	1920 2	N		-0-			-0-		
10		0	2276	-0-	2276	4556	372 1	1904 2	N		-0-			-0-		
11		0	1864	-0-	1864	6420	360 1	1504 2	N		-0-			-0-		
12		0	1454	-0-	1454	7874	372 1	1082 2	N		-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -C-												WELL #: 7B		RRCID -> 292062		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 2874		PERF. 2411 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT								
01		0	3034	-0-	3034	15636	372 1	2662 3	N	-0-	-0-			-0-							
02	18337	X	2701	-0-	-15636	-0-	336 1	2365 2	N	-0-	-0-			-0-							
03	10540	X	2477	-0-	-8063	-0-	372 1	2105 2	N	-0-	-0-			-0-							
04	10200	X	2320	-0-	-7880	-0-	360 1	1960 2	N	-0-	-0-			-0-							
05	10540	X	2411	-0-	-8129	-0-	372 1	2039 2	N	-0-	-0-			-0-							
06	10200	X	1995	-0-	-8205	-0-	360 1	1635 2	N	-0-	-0-			-0-							
07	2976	X	2013	-0-	-963	-0-	372 1	1641 2	N	-0-	-0-			-0-							
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	372 1	1983 2	N	-0-	-0-			-0-							
09	0		2212	-0-	2212	2212	360 1	1852 2	N	-0-	-0-			-0-							
10	0		1964	-0-	1964	4176	372 1	1592 2	N	-0-	-0-			-0-							
11	0		2046	-0-	2046	6222	360 1	1686 2	N	-0-	-0-			-0-							
12	0		2098	-0-	2098	8320	372 1	1726 2	N	-0-	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		27,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

SNEED												WELL #: 25B		RRCID -> 292063		COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2158 - 2733	
01		0	3618	-0-	3618	18797	295 1	3323 3	N	-0-	-0-			-0-							
02	22310	X	3513	-0-	-18797	-0-	336 1	3177 2	N	-0-	-0-			-0-							
03	7316	X	3771	-0-	-3545	-0-	372 1	3399 2	N	-0-	-0-			-0-							
04	7080	X	3976	-0-	-3104	-0-	360 1	3616 2	N	-0-	-0-			-0-							
05	7316	X	4143	-0-	-3173	-0-	372 1	3771 2	N	-0-	-0-			-0-							
06	7080	X	3560	-0-	-3520	-0-	360 1	3200 2	N	-0-	-0-			-0-							
07	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	372 1	3495 2	N	-0-	-0-			-0-							
08	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	372 1	3532 2	N	-0-	-0-			-0-							
09	0		3062	-0-	3062	3062	360 1	2702 2	N	-0-	-0-			-0-							
10	0		3656	-0-	3656	6718	372 1	3284 2	N	-0-	-0-			-0-							
11	0		3361	-0-	3361	10079	360 1	3001 2	N	-0-	-0-			-0-							
12	0		2744	-0-	2744	12823	372 1	2372 2	N	-0-	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		43,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

SNEED -A-												WELL #: 21B		RRCID -> 292084		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2345 - 3145	
01		0	2951	-0-	2951	15572	260 1	2691 3	N	-0-	-0-			-0-							
02	18675	X	3103	-0-	-15572	-0-	242 1	2861 2	N	-0-	-0-			-0-							
03	8463	X	3177	-0-	-5286	-0-	372 1	2805 2	N	-0-	-0-			-0-							
04	8190	X	2929	-0-	-5261	-0-	360 1	2569 2	N	-0-	-0-			-0-							
05	8463	X	2797	-0-	-5666	-0-	358 1	2439 2	N	-0-	-0-			-0-							
06	8190	X	2004	-0-	-6186	-0-	331 1	1673 2	N	-0-	-0-			-0-							
07	3441	X	2157	-0-	-1284	-0-	372 1	1785 2	N	-0-	-0-			-0-							
08	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	372 1	2411 2	N	-0-	-0-			-0-							
09	0		2469	-0-	2469	2469	360 1	2109 2	N	-0-	-0-			-0-							
10	0		2462	-0-	2462	4931	372 1	2090 2	N	-0-	-0-			-0-							
11	0		2498	-0-	2498	7429	360 1	2138 2	N	-0-	-0-			-0-							
12	0		2587	-0-	2587	10016	372 1	2215 2	N	-0-	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		31,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #: S 7		RRCID -> 292145	COMPL. DATE 10/02/2021	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2474	- 3525					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1931	-0-	1931	8065	1931	2		N	-0-			-0-
02	0	1702	-0-	1702	9767	1702	2		N	-0-			-0-
03	11784 X	2017	-0-	-9767	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2469	-0-	-1344	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2042	-0-	-1648	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2287	-0-	-1526	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
08	2666 X	2403	-0-	-263	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2282	-0-	-298	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #: S 8		RRCID -> 292163	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 3289	PERF. 2916	- 3289					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1122	-0-	1122	3492	1122	2		N	-0-			-0-
02	0	770	-0-	770	4262	770	2		N	-0-			-0-
03	6330 X	2068	-0-	-4262	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #: S 9		RRCID -> 292176	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2265	- 3000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3015	-0-	3015	6806	3015	2		N	-0-			-0-
02	0	2508	-0-	2508	9314	2508	2		N	-0-			-0-
03	11652 X	2338	-0-	-9314	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	2446	-0-	-3194	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	2467	-0-	-3361	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	2344	-0-	-3296	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
07	5828 X	2354	-0-	-3474	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
09	0	2104	-0-	2104	4165	2104	2		N	-0-			-0-
10	0	2061	-0-	2061	1825	2061	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 760218														
SNEED -C-												WELL #: 48D		
RRCID -> 292198												COMPL. DATE 11/05/2021		
TOTAL DEPTH 2804												PERF. 2074 - 2804		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2611	-0-	2611	7157	285 1	2326 3	N	N	-0-			-0-
02		0	1989	-0-	1989	9146	230 1	1759 3	N	N	-0-			-0-
03		11998 X	2852	-0-	-9146	-0-	341 1	2511 2	N	N	-0-			-0-
04		5100 X	2522	-0-	-2578	-0-	357 1	2165 2	N	N	-0-			-0-
05		5270 X	2430	-0-	-2840	-0-	358 1	2072 2	N	N	-0-			-0-
06		5100 X	2421	-0-	-2679	-0-	360 1	2061 2	N	N	-0-			-0-
07		5270 X	2804	-0-	-2466	-0-	368 1	2436 2	N	N	-0-			-0-
08		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	372 1	2360 2	N	N	-0-			-0-
09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	360 1	2324 2	N	N	-0-			-0-
10		0	2432	-0-	2432	2432	321 1	2111 2	N	N	-0-			-0-
11		0	2474	-0-	2474	4906	351 1	2123 2	N	N	-0-			-0-
12		0	2050	-0-	2050	6956	358 1	1692 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNEED												WELL #: 28C		
RRCID -> 292211												COMPL. DATE 11/09/2021		
TOTAL DEPTH 3070												PERF. 2266 - 3070		
01		0	5680	-0-	5680	15231	372 1	5308 3	N	N	-0-			-0-
02		0	4344	-0-	4344	19575	336 1	4008 3	N	N	-0-			-0-
03		23708 X	4133	-0-	-19575	-0-	372 1	3761 2	N	N	-0-			-0-
04		8550 X	3532	-0-	-5018	-0-	360 1	3172 2	N	N	-0-			-0-
05		8835 X	3488	-0-	-5347	-0-	372 1	3116 2	N	N	-0-			-0-
06		8550 X	3195	-0-	-5355	-0-	360 1	2835 2	N	N	-0-			-0-
07		8835 X	3156	-0-	-5679	-0-	372 1	2784 2	N	N	-0-			-0-
08		4123 X	3055	-0-	-1068	-0-	372 1	2683 2	N	N	-0-			-0-
09		3540 X	2813	-0-	-727	-0-	360 1	2453 2	N	N	-0-			-0-
10		0	2790	-0-	2790	2790	372 1	2418 2	N	N	-0-			-0-
11		0	2610	-0-	2610	5400	360 1	2250 2	N	N	-0-			-0-
12		0	2663	-0-	2663	8063	372 1	2291 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER -A-												WELL #: 5A		
RRCID -> 292243												COMPL. DATE 11/18/2021		
TOTAL DEPTH 3000												PERF. 2221 - 3000		
01		SHUT IN	933	-0-	933	1305	372 1	561 3	N	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	997	-0-	997	2302	336 1	661 3	N	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	832	-0-	832	3134	372 1	460 3	N	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	820	-0-	820	3954	360 1	460 3	N	N	-0-			-0-
05		7385 X	3431	-0-	-3954	-0-	372 1	3059 3	N	N	-0-			-0-
06		6000 X	360	-0-	-5640	-0-	360 1		N	N	-0-			-0-
07		6200 X	2651	-0-	-3549	-0-	372 1	2279 3	N	N	-0-			-0-
08		6200 X	2590	-0-	-3610	-0-	372 1	2218 2	N	N	-0-			-0-
09		3330 X	2459	-0-	-871	-0-	360 1	2099 2	N	N	-0-			-0-
10		3441 X	2293	-0-	-1148	-0-	372 1	1921 2	N	N	-0-			-0-
11		0	2209	-0-	2209	2209	360 1	1849 2	N	N	-0-			-0-
12		0	2255	-0-	2255	4464	372 1	1883 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2232 -	2922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0	3343	-0-	3343	11389	337 1	3006 3	N	N	-0-			-0-
02	0	2472	-0-	2472	13861	277 1	2195 3	N	N	-0-			-0-
03	16658 X	2797	-0-	-13861	-0-	327 1	2470 2	N	N	-0-			-0-
04	5430 X	2672	-0-	-2758	-0-	353 1	2319 2	N	N	-0-			-0-
05	5611 X	2575	-0-	-3036	-0-	361 1	2214 2	N	N	-0-			-0-
06	5430 X	2412	-0-	-3018	-0-	347 1	2065 2	N	N	-0-			-0-
07	5611 X	2376	-0-	-3235	-0-	372 1	2004 2	N	N	-0-			-0-
08	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	361 1	1999 2	N	N	-0-			-0-
09	0	2232	-0-	2232	2232	360 1	1872 2	N	N	-0-			-0-
10	0	2220	-0-	2220	4452	372 1	1848 2	N	N	-0-			-0-
11	0	2017	-0-	2017	6469	356 1	1661 2	N	N	-0-			-0-
12	0	1971	-0-	1971	8440	372 1	1599 2	N	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-		WELL #:		8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2362 -	3139
01	0	5138	-0-	5138	13308	372 1	4766 3	N	N	-0-			-0-
02	0	4332	-0-	4332	17640	336 1	3996 3	N	N	-0-			-0-
03	22587 X	4947	-0-	-17640	-0-	372 1	4575 2	N	N	-0-			-0-
04	6600 X	4372	-0-	-2228	-0-	360 1	4012 2	N	N	-0-			-0-
05	6820 X	4801	-0-	-2019	-0-	372 1	4429 2	N	N	-0-			-0-
06	6600 X	4692	-0-	-1908	-0-	360 1	4332 2	N	N	-0-			-0-
07	6820 X	4861	-0-	-1959	-0-	372 1	4489 2	N	N	-0-			-0-
08	4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	372 1	3556 2	N	N	-0-			-0-
09	0	4588	-0-	4588	4588	360 1	4228 2	N	N	-0-			-0-
10	0	3971	-0-	3971	8559	372 1	3599 2	N	N	-0-			-0-
11	0	3794	-0-	3794	12353	360 1	3434 2	N	N	-0-			-0-
12	0	3214	-0-	3214	15567	372 1	2842 2	N	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B-		WELL #:		4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2360 -	2850
01	0	4694	-0-	4694	8722	4694 3		N	N	-0-			-0-
02	0	4336	-0-	4336	13058	4336 3		N	N	-0-			-0-
03	17579 X	4521	-0-	-13058	-0-	4521 3		N	N	-0-			-0-
04	9000 X	4146	-0-	-4854	-0-	4146 3		N	N	-0-			-0-
05	9300 X	4115	-0-	-5185	-0-	4115 3		N	N	-0-			-0-
06	9000 X	3761	-0-	-5239	-0-	3761 3		N	N	-0-			-0-
07	9300 X	3819	-0-	-5481	-0-	3819 3		N	N	-0-			-0-
08	4526 X	3787	-0-	-739	-0-	3787 2		N	N	-0-			-0-
09	4140 X	2810	-0-	-1330	-0-	2810 3		N	N	-0-			-0-
10	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	3201 3		N	N	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3831	-0-	3831	3831	3831 2		N	-0-			-0-
02		0	3621	-0-	3621	7452	3621 2		N	-0-			-0-
03		11760 X	4308	-0-	-7452	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
04		7800 X	3881	-0-	-3919	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
05		8060 X	3708	-0-	-4352	-0-	3708 2		N	-0-			-0-
06		7800 X	3188	-0-	-4612	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
07		8060 X	3396	-0-	-4664	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	3578	-0-	-731	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
09		0	3356	-0-	3356	3356	3356 2		N	-0-			-0-
10		0	1838	-0-	1838	5194	1838 2		N	-0-			-0-
11		0	3297	-0-	3297	8491	3297 2		N	-0-			-0-
12		0	3045	-0-	3045	11536	3045 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

01		0	4384	-0-	4384	10676	4384 3		N	-0-			-0-
02		0	3111	-0-	3111	13787	3111 3		N	-0-			-0-
03		16617 X	2830	-0-	-13787	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
04		9030 X	2809	-0-	-6221	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
05		9331 X	2609	-0-	-6722	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
06		9030 X	2354	-0-	-6676	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
07		9331 X	2427	-0-	-6904	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2193	-0-	-721	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
09		0	1977	-0-	1977	1977	1977 2		N	-0-			-0-
10		0	1870	-0-	1870	3847	1870 2		N	-0-			-0-
11		0	1687	-0-	1687	5534	1687 2		N	-0-			-0-
12		0	1737	-0-	1737	7271	1737 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

01		0	4325	-0-	4325	4325	4325 2		N	-0-			-0-
02		0	4329	-0-	4329	8654	4329 2		N	-0-			-0-
03		14384 X	5730	-0-	-8654	-0-	5730 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	5024	-0-	-976	-0-	5024 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	4715 2		N	-0-			-0-
06		6000 X	4057	-0-	-1943	-0-	4057 2		N	-0-			-0-
07		6200 X	4000	-0-	-2200	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
08		5735 X	4258	-0-	-1477	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
09		0	3968	-0-	3968	3968	3968 2		N	-0-			-0-
10		0	2129	-0-	2129	6097	2129 2		N	-0-			-0-
11		0	3902	-0-	3902	9999	3902 2		N	-0-			-0-
12		0	3450	-0-	3450	13449	3450 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	4184	-0-	4184	6081		4184	2			N	-0-					-0-	
02		0	2662	-0-	2662	8743		2662	2			N	-0-					-0-	
03		12119 X	3376	-0-	-8743	-0-		3376	2			N	-0-					-0-	
04		7500 X	3050	-0-	-4450	-0-		3050	2			N	-0-					-0-	
05		7750 X	2985	-0-	-4765	-0-		2985	2			N	-0-					-0-	
06		7500 X	2813	-0-	-4687	-0-		2813	2			N	-0-					-0-	
07		7750 X	2923	-0-	-4827	-0-		2923	2			N	-0-					-0-	
08		3379 X	2871	-0-	-508	-0-		2871	2			N	-0-					-0-	
09		0	2722	-0-	2722	2722		2722	2			N	-0-					-0-	
10		0	2096	-0-	2096	4818		2096	2			N	-0-					-0-	
11		0	2709	-0-	2709	7527		2709	2			N	-0-					-0-	
12		0	2278	-0-	2278	9805		2278	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,669																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

01		0	3600	-0-	3600	3600		3600	2			N	-0-					-0-	
02		0	4225	-0-	4225	7825		4225	2			N	-0-					-0-	
03		0	4357	-0-	4357	12182		4357	2			N	-0-					-0-	
04		16268 X	4086	-0-	-12182	-0-		354	1	3732	2	N	-0-					-0-	
05		6510 X	3842	-0-	-2668	-0-		365	1	3477	2	N	-0-					-0-	
06		6300 X	3276	-0-	-3024	-0-		330	1	2946	2	N	-0-					-0-	
07		6510 X	1155	-0-	-5355	-0-		366	1	789	2	N	-0-					-0-	
08		6510 X	3117	-0-	-3393	-0-		366	1	2751	2	N	-0-					-0-	
09		0	3105	-0-	3105	3105		320	1	2785	2	N	-0-					-0-	
10		0	1466	-0-	1466	4571		210	1	1256	2	N	-0-					-0-	
11		0	2879	-0-	2879	7450		335	1	2544	2	N	-0-					-0-	
12		0	2589	-0-	2589	10039		306	1	2283	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,697																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

01		0	3327	-0-	3327	3327		3327	2			N	-0-					-0-	
02		0	4179	-0-	4179	7506		4179	2			N	-0-					-0-	
03		0	4066	-0-	4066	11572		4066	2			N	-0-					-0-	
04		15145 X	3573	-0-	-11572	-0-		3573	2			N	-0-					-0-	
05		6324 X	3415	-0-	-2909	-0-		3415	2			N	-0-					-0-	
06		6120 X	3369	-0-	-2751	-0-		3369	2			N	-0-					-0-	
07		6324 X	3578	-0-	-2746	-0-		3578	2			N	-0-					-0-	
08		6324 X	3558	-0-	-2766	-0-		3558	2			N	-0-					-0-	
09		3570 X	3279	-0-	-291	-0-		3279	2			N	-0-					-0-	
10		0	1734	-0-	1734	1734		1734	2			N	-0-					-0-	
11		0	1905	-0-	1905	3639		1905	2			N	-0-					-0-	
12		0	3005	-0-	3005	6644		3005	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,988																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J. T.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		0	6052	-0-	6052	6964	6052	2		N	-0-	-0-
02		0	6785	-0-	6785	13749	6785	2		N	-0-	-0-
03		22663 X	8914	-0-	-13749	-0-	8914	2		N	-0-	-0-
04		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-	-0-
05		6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2		N	-0-	-0-
06		6600 X	4936	-0-	-1664	-0-	4936	2		N	-0-	-0-
07		6820 X	3656	-0-	-3164	-0-	3656	2		N	-0-	-0-
08		6820 X	4637	-0-	-2183	-0-	4637	2		N	-0-	-0-
09		6600 X	4213	-0-	-2387	-0-	4213	2		N	-0-	-0-
10		0	2459	-0-	2459	2459	2459	2		N	-0-	-0-
11		0	4045	-0-	4045	6504	4045	2		N	-0-	-0-
12		0	3751	-0-	3751	10255	3751	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-												
WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900												
01		0	1526	-0-	1526	1526	1526	3		N	-0-	-0-
02		0	4714	-0-	4714	6240	4714	3		N	-0-	-0-
03		0	4019	-0-	4019	10259	4019	3		N	-0-	-0-
04		13680 X	3421	-0-	-10259	-0-	3421	2		N	-0-	-0-
05		6324 X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2		N	-0-	-0-
06		6120 X	2881	-0-	-3239	-0-	2881	2		N	-0-	-0-
07		6324 X	2657	-0-	-3667	-0-	2657	2		N	-0-	-0-
08		6324 X	2680	-0-	-3644	-0-	2680	2		N	-0-	-0-
09		0	2453	-0-	2453	2453	2453	2		N	-0-	-0-
10		0	2416	-0-	2416	4869	2416	2		N	-0-	-0-
11		0	2347	-0-	2347	7216	2347	2		N	-0-	-0-
12		0	2054	-0-	2054	9270	2054	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER												
WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0	3025	-0-	3025	3025	3025	2		N	-0-	-0-
03		0	3875	-0-	3875	6900	3875	2		N	-0-	-0-
04		10415 X	3515	-0-	-6900	-0-	3515	2		N	-0-	-0-
05		4185 X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2		N	-0-	-0-
06		4050 X	2274	-0-	-1776	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	2997	-0-	-1188	-0-	2997	2		N	-0-	-0-
08		4185 X	2803	-0-	-1382	-0-	2803	2		N	-0-	-0-
09		0	2858	-0-	2858	2858	2858	2		N	-0-	-0-
10		0	1875	-0-	1875	4733	1875	2		N	-0-	-0-
11		0	2025	-0-	2025	6758	2025	2		N	-0-	-0-
12		0	2495	-0-	2495	9253	2495	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2799 - 3320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	2073	-0-	2073	2073	2073	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	5316	-0-	5316	7389	5316	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11454 X	4065	-0-	-7389	-0-	4065	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8587 X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8310 X	2226	-0-	-6084	-0-	2226	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8587 X	3495	-0-	-5092	-0-	3495	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8587 X	2607	-0-	-5980	-0-	2607	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2320	-0-	2320	2320	2320	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1146	-0-	1146	3466	1146	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1961	-0-	1961	5427	1961	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1571	-0-	1571	6998	1571	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2408 - 3218	
01	0	2074	-0-	2074	2074	2074	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	4792	-0-	4792	6866	4792	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	5947	-0-	5947	12813	5947	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17766 X	4953	-0-	-12813	-0-	4953	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	3754	-0-	-1676	-0-	3754	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5611 X	3769	-0-	-1842	-0-	3769	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3582	-0-	3582	3582	3582	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2282	-0-	2282	5864	2282	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2866	-0-	2866	8730	2866	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2696	-0-	2696	11426	2696	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2813 - 3360	
02	0	124	-0-	124	124	124	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	5085	-0-	5085	5209	5085	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10075 X	4866	-0-	-5209	-0-	4866	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6262 X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6060 X	2687	-0-	-3373	-0-	2687	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6262 X	4310	-0-	-1952	-0-	4310	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	3465	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4860 X	3159	-0-	-1701	-0-	3159	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2381	-0-	2381	2381	2381	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2837	-0-	2837	5218	2837	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3370	-0-	3370	8588	3370	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	4342	-0-	4342	4342	4342	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11631 X	7289	-0-	-4342	-0-	7289	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7440 X	4679	-0-	-2761	-0-	4679	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7688 X	7629	-0-	-59	-0-	7629	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7688 X	5735	-0-	-1953	-0-	5735	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7440 X	5111	-0-	-2329	-0-	5111	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2878	-0-	2878	2878	2878	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4252	-0-	4252	7130	4252	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	3984	-0-	3984	11114	3984	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2780	-	3320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	699	-0-	699	699	699	2		N	-0-			-0-	
03	0	4992	-0-	4992	5691	4992	2		N	-0-			-0-	
04	10537 X	4846	-0-	-5691	-0-	4846	2		N	-0-			-0-	
05	7161 X	4433	-0-	-2728	-0-	4433	2		N	-0-			-0-	
06	6930 X	2609	-0-	-4321	-0-	2609	2		N	-0-			-0-	
07	7161 X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3		N	-0-			-0-	
08	7161 X	3681	-0-	-3480	-0-	3681	2		N	-0-			-0-	
09	4860 X	3343	-0-	-1517	-0-	3343	2		N	-0-			-0-	
10	4433 X	1807	-0-	-2626	-0-	1807	2		N	-0-			-0-	
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER		WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2838	-	3100
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	5441	-0-	5441	5441	5441	2		N	-0-			-0-	
04	DELQ PR	3743	-0-	3743	9184	3743	2		N	-0-			-0-	
05	12714 X	3530	-0-	-9184	-0-	3530	2		N	-0-			-0-	
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-	
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-	
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-	
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-	
10	0	1587	-0-	1587	1587	1587	2		N	-0-			-0-	
11	0	3142	-0-	3142	4729	3142	2		N	-0-			-0-	
12	0	2279	-0-	2279	7008	2279	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOBER		WELL #:		12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2497	-	3050
03	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-			-0-	
04	0	7573	-0-	7573	9688	7573	2		N	-0-			-0-	
05	16552 X	6864	-0-	-9688	-0-	6864	2		N	-0-			-0-	
06	10110 X	5814	-0-	-4296	-0-	5814	2		N	-0-			-0-	
07	10447 X	6047	-0-	-4400	-0-	6047	2		N	-0-			-0-	
08	7564 X	5369	-0-	-2195	-0-	5369	2		N	-0-			-0-	
09	7320 X	5284	-0-	-2036	-0-	5284	2		N	-0-			-0-	
10	0	2984	-0-	2984	2984	2984	2		N	-0-			-0-	
11	0	4795	-0-	4795	7779	4795	2		N	-0-			-0-	
12	0	4012	-0-	4012	11791	4012	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COON, R. S.		WELL #:		3B	RRCID ->	292548	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2624	-	3050
03	0	530	-0-	530	530	530	2		N	-0-			-0-	
04	DELQ PR	5689	-0-	5689	6219	5689	2		N	-0-			-0-	
05	12153 X	5934	-0-	-6219	-0-	5934	2		N	-0-			-0-	
06	4680 X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2		N	-0-			-0-	
07	4836 X	4498	-0-	-338	-0-	4498	2		N	-0-			-0-	
08	4836 X	4308	-0-	-528	-0-	4308	2		N	-0-			-0-	
09	0	3961	-0-	3961	3961	3961	2		N	-0-			-0-	
10	0	2497	-0-	2497	6458	2497	2		N	-0-			-0-	
11	0	3778	-0-	3778	10236	3778	2		N	-0-			-0-	
12	0	3528	-0-	3528	13764	3528	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	23D	RRCID ->	292549	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2279 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	2434	-0-	2434	2434	2434	1			N	-0-			-0-
04	0	3261	-0-	3261	5695	3261	1			N	-0-			-0-
05	8523 X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
06	5700 X	2194	-0-	-3506	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
07	5890 X	2047	-0-	-3843	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	2311	-0-	-3579	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
09	0	2349	-0-	2349	2349	2349	2			N	-0-			-0-
10	0	2230	-0-	2230	4579	2230	2			N	-0-			-0-
11	0	2324	-0-	2324	6903	2324	2			N	-0-			-0-
12	0	2218	-0-	2218	9121	2218	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED -B-				WELL #:	1F	RRCID ->	292551	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2278 - 2750		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-			-0-
05	3609 X	384	-0-	-3225	-0-	384	1			N	-0-			-0-
06	6300 X	3196	-0-	-3104	-0-	379	1	2817	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	3192	-0-	-3318	-0-	395	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	3241	-0-	-3269	-0-	403	1	2838	2	N	-0-			-0-
09	0	3178	-0-	3178	3178	388	1	2790	2	N	-0-			-0-
10	0	2991	-0-	2991	6169	403	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	0	2741	-0-	2741	8910	390	1	2351	2	N	-0-			-0-
12	0	2675	-0-	2675	11585	402	1	2273	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,823				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED -B-				WELL #:	4002A	RRCID ->	292569	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2388 - 3000		
03	0	1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	0	4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	7094 X	396	-0-	-6698	-0-	396	1			N	-0-			-0-
06	6000 X	3524	-0-	-2476	-0-	363	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	6200 X	3721	-0-	-2479	-0-	391	1	3330	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	3720	-0-	-2480	-0-	403	1	3317	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	3500	-0-	-2500	-0-	390	1	3110	2	N	-0-			-0-
10	0	3491	-0-	3491	3491	403	1	3088	2	N	-0-			-0-
11	0	2463	-0-	2463	5954	375	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	0	2479	-0-	2479	8433	355	1	2124	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,992				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED -B-				WELL #:	1E	RRCID ->	292635	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2360 - 2800		
03	0	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-			-0-
04	0	5143	-0-	5143	5586	5143	3			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	4180	-0-	4180	9766	4180	3			N	-0-			-0-
06	13505 X	3739	-0-	-9766	-0-	3739	3			N	-0-			-0-
07	8370 X	3812	-0-	-4558	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
08	8370 X	3459	-0-	-4911	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
09	8100 X	3285	-0-	-4815	-0-	3285	3			N	-0-			-0-
10	4185 X	3079	-0-	-1106	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	809	-0-	809	1808	809	2			N	-0-			-0-
02	0	898	-0-	898	2706	898	2			N	-0-			-0-
03	3376 X	670	-0-	-2706	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	729	-0-	-4821	-0-	729	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	913	-0-	-4822	-0-	913	2			N	-0-			-0-
06	5550 X	289	-0-	-5261	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	927	-0-	-4808	-0-	927	3			N	-0-			-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
10	930 N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,612				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

04	0	2867	-0-	2867	2867	2867	3			N	-0-			-0-
05	8578 X	5711	-0-	-2867	-0-	5711	3			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	4659	-0-	-4659	4659	4659	3			N	-0-			-0-
07	9284 X	4625	-0-	-4659	-0-	4625	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	4356	-0-	-3704	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
09	0	4080	-0-	4080	4080	4080	3			N	-0-			-0-
10	0	3515	-0-	3515	7595	3515	3			N	-0-			-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	2945					N	NO RPT			-0-
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,813				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

04	0	378	-0-	378	378	378	1			N	-0-			-0-
05	4884 X	4506	-0-	-378	-0-	309	1	4197	3	N	-0-			-0-
06	7650 X	329	-0-	-7321	-0-	329	1			N	-0-			-0-
07	7905 X	3994	-0-	-3911	-0-	366	1	3628	3	N	-0-			-0-
08	7905 X	4085	-0-	-3820	-0-	403	1	3682	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	3856	-0-	-3794	-0-	390	1	3466	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	3698	-0-	-797	-0-	403	1	3295	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,846				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

04	0	1757	-0-	1757	1757	377	1	1380	3	N	-0-			-0-
05	7403 X	5646	-0-	-1757	-0-	403	1	5243	3	N	-0-			-0-
06	7200 X	4223	-0-	-2977	-0-	390	1	3833	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	3190	-0-	-4250	-0-	374	1	2816	3	N	-0-			-0-
08	7440 X	4056	-0-	-3384	-0-	403	1	3653	2	N	-0-			-0-
09	0	3614	-0-	3614	3614	390	1	3224	3	N	-0-			-0-
10	0	3445	-0-	3445	7059	403	1	3042	3	N	-0-			-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	2829					N	NO RPT			-0-
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,931				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	1325	-0-	1325	1325	168	1	1157	3	N	-0-			-0-
05		0	3628	-0-	3628	4953	372	1	3256	3	N	-0-			-0-
06		7899 X	2946	-0-	-4953	-0-	360	1	2586	3	N	-0-			-0-
07		5890 X	2623	-0-	-3267	-0-	372	1	2251	3	N	-0-			-0-
08		5890 X	2523	-0-	-3367	-0-	372	1	2151	2	N	-0-			-0-
09		5700 X	2193	-0-	-3507	-0-	360	1	1833	3	N	-0-			-0-
10		3627 X	2132	-0-	-1495	-0-	372	1	1760	3	N	-0-			-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

05		0	4003	-0-	4003	4003	372	1	3631	3	N	-0-			-0-
06		0	4744	-0-	4744	8747	360	1	4384	3	N	-0-			-0-
07		9119 X	372	-0-	-8747	-0-	372	1			N	-0-			-0-
08		7130 X	4084	-0-	-3046	-0-	372	1	3712	2	N	-0-			-0-
09		6900 X	3787	-0-	-3113	-0-	360	1	3427	3	N	-0-			-0-
10		4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	372	1	3325	3	N	-0-			-0-
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

04		0	900	-0-	900	900	260	1	640	2	N	-0-			-0-
05		0	4309	-0-	4309	5209	403	1	3906	2	N	-0-			-0-
06		8385 X	3176	-0-	-5209	-0-	390	1	2786	2	N	-0-			-0-
07		7440 X	3309	-0-	-4131	-0-	403	1	2906	2	N	-0-			-0-
08		7440 X	2901	-0-	-4539	-0-	403	1	2498	2	N	-0-			-0-
09		7200 X	2713	-0-	-4487	-0-	390	1	2323	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	2695	-0-	-4745	-0-	403	1	2292	2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	3414	-0-	3414	3414	3414	2			N	-0-			-0-
06		5814 X	2400	-0-	-3414	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
07		7130 X	2312	-0-	-4818	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
08		7130 X	1998	-0-	-5132	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
09		0	1785	-0-	1785	1785	1785	2			N	-0-			-0-
10		0	1833	-0-	1833	3618	1833	2			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3618					N	NO RPT			-0-
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	1293					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2377 -	3140
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	2375	-0-	2375	2375	348	1	2027	2	N	-0-	-0-
06	0	4346	-0-	4346	6721	360	1	3986	2	N	-0-	-0-
07	10340 X	3619	-0-	-6721	-0-	372	1	3247	2	N	-0-	-0-
08	7657 X	372	-0-	-7285	-0-	372	1			N	-0-	-0-
09	7410 X	3551	-0-	-3859	-0-	360	1	3191	2	N	-0-	-0-
10	7657 X	3573	-0-	-4084	-0-	372	1	3201	2	N	-0-	-0-
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT	-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 -	2741
05	0	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-	-0-
06	0	7341	-0-	7341	7713	360	1	6981	2	N	-0-	-0-
07	15289 X	7576	-0-	-7713	-0-	372	1	7204	2	N	-0-	-0-
08	10850 X	372	-0-	-10478	-0-	372	1			N	-0-	-0-
09	0	6867	-0-	6867	6867	360	1	6507	2	N	-0-	-0-
10	0	5667	-0-	5667	12534	372	1	5295	2	N	-0-	-0-
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	2034					N	NO RPT	-0-
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-		WELL #:		8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 -	3100
05	0	192	-0-	192	192	192	1			N	-0-	-0-
06	0	3724	-0-	3724	3916	360	1	3364	2	N	-0-	-0-
07	7321 X	3405	-0-	-3916	-0-	372	1	3033	2	N	-0-	-0-
08	7967 X	372	-0-	-7595	-0-	372	1			N	-0-	-0-
09	0	2914	-0-	2914	2914	360	1	2554	2	N	-0-	-0-
10	0	2685	-0-	2685	5599	372	1	2313	2	N	-0-	-0-
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT	-0-
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-		WELL #:		7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 -	3150
05	0	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-	-0-
06	0	360	-0-	360	732	360	1			N	-0-	-0-
07	5716 X	4984	-0-	-732	-0-	372	1	4612	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	372	-0-	-6851	-0-	372	1			N	-0-	-0-
09	6990 X	360	-0-	-6630	-0-	360	1			N	-0-	-0-
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT	-0-
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT	-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS		WELL #:		23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2392 -	2950
05	0	3414	-0-	3414	3414	3414	2			N	-0-	-0-
06	0	2611	-0-	2611	6025	360	1	2251	2	N	-0-	-0-
07	13502 X	7477	-0-	-6025	-0-	372	1	7105	2	N	-0-	-0-
08	7750 X	372	-0-	-7378	-0-	372	1			N	-0-	-0-
09	7500 X	360	-0-	-7140	-0-	360	1			N	-0-	-0-
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT	-0-
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT	-0-
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED F		WELL #:		20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2304 -	3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	2765	-0-	2765	2765	360	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	0	2239	-0-	2239	5004	156	1	2083	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON T		WELL #:		63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2534 -	3350		
06	0	180	-0-	180	180	180	1			N	-0-			-0-
07	0	2327	-0-	2327	2507	369	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	3053	-0-	3053	5560	361	1	2692	2	N	-0-			-0-
09	5903 X	343	-0-	-5560	-0-	343	1			N	-0-			-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JESTER		WELL #:		18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2496 -	3250		
06	0	194	-0-	194	194	180	1	14	2	N	-0-			-0-
07	0	4140	-0-	4140	4334	366	1	3774	2	N	-0-			-0-
08	0	5130	-0-	5130	9464	362	1	4768	2	N	-0-			-0-
09	0 W	346	-0-	346	9810	346	1			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9810					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9810					N	NO RPT			-0-
12	3116 X	NO RPT	-0-	-3116	6694					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED -A-		WELL #:		21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2296 -	3200		
05	0	372	-0-	372	372	372	2			N	-0-			-0-
06	0	360	-0-	360	732	360	2			N	-0-			-0-
07	0	227	-0-	227	959	227	2			N	-0-			-0-
08	4585 X	3626	-0-	-959	-0-	288	1	3338	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	3764	-0-	-2836	-0-	360	1	3404	3	N	-0-			-0-
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FEE		WELL #:		S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2111 -	2886		
07	0	1893	-0-	1893	1893	1893	2			N	-0-			-0-
08	0	4430	-0-	4430	6323	4430	2			N	-0-			-0-
09	0	3374	-0-	3374	9697	3374	2			N	-0-			-0-
10	0	3198	-0-	3198	12895	3198	2			N	-0-			-0-
11	0	2929	-0-	2929	15824	2929	2			N	-0-			-0-
12	0	2665	-0-	2665	18489	2665	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	3744 X	NO RPT	-0-	-3744	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

07	0	2777	-0-	2777	2777	332	1	2445	2	N	-0-		-0-
08	0	3694	-0-	3694	6471	361	1	3333	2	N	-0-		-0-
09	9325 X	2854	-0-	-6471	-0-	337	1	2517	2	N	-0-		-0-
10	17670 X	2895	-0-	-14775	-0-	359	1	2536	2	N	-0-		-0-
11	17100 X	2838	-0-	-14262	-0-	360	1	2478	2	N	-0-		-0-
12	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	3641 X	NO RPT	-0-	-3641	-0-					N	NO RPT		-0-
12	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	2090 X	NO RPT	-0-	-2090	-0-					N	NO RPT		-0-
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		-0-
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT		-0-
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		S 11A	RRCID ->	293702	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2190	-	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		724 X	NO RPT	-0-	-724	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SULLIVAN - WELLS		828720		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846	-	3080
FEE, SULLIVAN																
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-			
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-		-0-			
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-		-0-			
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-		-0-			
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		-0-			
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-		-0-			
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-		-0-			
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-		-0-			
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-			
10	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-		-0-			
11	3023 X	2629	-0-	-394	-0-	2629	2			N	-0-		-0-			
*12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD: 23,993																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FEE, SULLIVAN		828720		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2813	-	3200
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-		-0-			
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-		-0-			
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		-0-			
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-		-0-			
05	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-		-0-			
06	2250 N	1903	-0-	-347	-0-	1903	2			N	-0-		-0-			
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-		-0-			
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-		-0-			
09	1890 N	566	-0-	-1324	-0-	566	2			N	-0-		-0-			
10	0	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-		-0-			
11	2450 N	2119	-0-	-331	-0-	2119	2			N	-0-		-0-			
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD: 20,241																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.		862546		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2652	-	3408
HAYDEN																
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-			
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-			
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-			
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-			
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-			
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-		-0-			
07	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		-0-			
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-			
09	0	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-		-0-			
10	0	552	-0-	552	1088	552	2			N	-0-		-0-			
11	0	656	-0-	656	1744	656	2			N	-0-		-0-			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1744					N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD: 6,462																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TOPPER OIL COMPANY 862606
 JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09		0	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-			-0-
10		0	39	-0-	39	80	39	2		N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	88	8	2		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09		0	317	-0-	317	317	317	2		N	-0-			-0-
10		0	627	-0-	627	944	627	2		N	-0-			-0-
11		0	467	-0-	467	1411	467	2		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1411				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	0	651	-0-	651	651	651	3		N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	797	146	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH ARLIE		WELL #:		2	RRCID ->	077619	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 -	3676
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 -	2900
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		-0-
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-
09	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
10	0	644	-0-	644	644	644	3		N	-0-		-0-
11	0	569	-0-	569	1213	569	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1213				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
SMITH, ARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 - 3675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
10	0	1524	-0-	1524	1524	1524	3		N	-0-			-0-
11	0	1528	-0-	1528	3052	1528	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3052				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	0	811	-0-	811	811	811	3		N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	570	1381	570	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1381				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN		WELL #:		2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 - 3577		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	418	418	3		N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	778	360	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	778				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY DALE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
10	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289	559	289	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	559				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASS		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		-0-
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		-0-
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-
10	0	977	-0-	977	977	977	3		N	-0-		-0-
11	0	667	-0-	667	1644	667	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1644				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVE		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-		-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-		-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
09	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
10	0	517	-0-	517	517	517	3		N	-0-		-0-
11	0	582	-0-	582	1099	582	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1099				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424	3		N	-0-		-0-
11	0	373	-0-	373	797	373	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		-0-
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-
10	0	659	-0-	659	659	659	3		N	-0-		-0-
11	0	649	-0-	649	1308	649	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1308				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-		-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-		-0-
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-		-0-
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-		-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-		-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-		-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-		-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
10	0	1578	-0-	1578	1578	1578	3		N	-0-		-0-
11	0	2522	-0-	2522	4100	2522	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4100				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RAY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-		-0-
10	0	810	-0-	810	810	810	3		N	-0-		-0-
11	0	755	-0-	755	1565	755	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1565				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500		
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-		-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-		-0-
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-		-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-		-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-		-0-
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-		-0-
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
10	0	1727	-0-	1727	1727	1727	3		N	-0-		-0-
11	0	1726	-0-	1726	3453	1726	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3453				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910		
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-		-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
10	0	1080	-0-	1080	1080	1080	3		N	-0-		-0-
11	0	760	-0-	760	1840	760	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY STOCKING		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-		-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-		-0-
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-		-0-
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-		-0-
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		-0-
10	0	2298	-0-	2298	2298	2298	3		N	-0-		-0-
11	0	1776	-0-	1776	4074	1776	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4074				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286 - 3550		
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
10	0	650	-0-	650	650	650	3		N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	963	313	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	963				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3400		
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
09	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
10	0	1717	-0-	1717	1717	1717	3		N	-0-		-0-
11	0	1769	-0-	1769	3486	1769	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3486				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES E		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
10	0	934	-0-	934	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	0	1158	-0-	1158	-0-	2092	1158	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2092				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958	-	3300
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-		-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-		-0-
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-		-0-
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-		-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-		-0-
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-		-0-
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-		-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-		-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-		-0-
10	0	1625	-0-	1625	-0-	1625	3			N	-0-		-0-
11	0	1490	-0-	1490	-0-	3115	1490	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3115				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRI		WELL #:	1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412	-	3600
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	0	730	-0-	730	730	730	3		N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098	1828	1098	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1828				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,185

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	0	713	-0-	713	713	713	3		N	-0-			-0-
11	0	681	-0-	681	1394	681	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1394				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3463 - 3610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	3		N	-0-			-0-
11	0	1466	-0-	1466	2550	1466	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2550				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY INA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
11	0	738	-0-	738	763	738	3			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500						
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	3			N	-0-					-0-
11	0	497	-0-	497	1268	497	3			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1268					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500						
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY INA		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-		-0-
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-		-0-
10	0	818	-0-	818	818	818	3		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	818	818			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	818	818			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-		-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-		-0-
08	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
10	0	919	-0-	919	919	919	3		N	-0-		-0-
11	0	997	-0-	997	1916	997	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1916	1916			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-
06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
10	0	856	-0-	856	856	856	3		N	-0-		-0-
11	0	791	-0-	791	1647	791	3		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1647	1647			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2842	-	3210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
02		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
03		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
04		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
07		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
08		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	1108	-0-	1108	1108	1108	3		N	-0-			-0-
11		0	1072	-0-	1072	2180	1072	3		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2180				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028	-	3400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02		560 N	345	-0-	-215	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03		496 N	151	-0-	-345	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10		0	376	-0-	376	376	376	3		N	-0-			-0-
11		0	166	-0-	166	542	166	3		N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	108				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2837	-	3250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
02		1540 N	1358	-0-	-182	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05		1519 N	792	-0-	-727	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	729	-0-	-681	-0-	729	3		N	-0-			-0-
10		0	1316	-0-	1316	1316	1316	3		N	-0-			-0-
11		0	1422	-0-	1422	2738	1422	3		N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	1994				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID -> 280923	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2800	- 3140				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
02		2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
03		2604 N	1453	-0-	-1151	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
04		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
05		2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
07		2697 N	2655	-0-	-42	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
10		0	1814	-0-	1814	1814	1814 3		N	-0-			-0-
11		0	2570	-0-	2570	4384	2570 3		N	-0-			-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	2121			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREK EXPLORATION, INC.		867570		WELL #:		1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH 2955	PERF. N/A			
01		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
04		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
06		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		0	109	-0-	109	109	109 3		N	-0-			-0-
11		0	124	-0-	124	233	124 3		N	-0-			-0-
*12		380 X	147	-0-	-233	-0-	147 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREJIM OPERATORS, LLC		867572		WELL #:		9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2708	- 2850		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TRYMA OPERATING 872142
 WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	0	683	-0-	-0-	683	683	2			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	683				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	74	-0-	74	135	74	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	90	-0-	90	225	90	2		N	-0-			-0-
03	267 N	42	-0-	-225	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		283				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142							
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPLAND RESOURCES LLC		878931		GARLAND		WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-
10	0	472	-0-	472	472	472	2		N	-0-	-0-
11	0	523	-0-	523	995	523	2		N	-0-	-0-
12	0	354	-0-	354	1349	354	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
06		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
07		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
08		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
09		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
10		0	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-	
11		0	58	-0-	58	120	58	2		N	-0-			-0-	
12		0	13	-0-	13	133	13	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			388											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-	
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-	
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-	
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-	
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-	
06	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-	
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-	
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-			-0-	
11	0	930	-0-	930	2034	930	2			N	-0-			-0-	
12	0	864	-0-	864	2898	864	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,664											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-	
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-	
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-	
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
10	0	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-			-0-	
11	0	253	-0-	253	632	253	2			N	-0-			-0-	
12	0	253	-0-	253	885	253	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,941											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931					
SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID -> 184071	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2765	- 3364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		567 X	567	-0-	-0-	567 2			-0-
02		554 X	554	-0-	-0-	554 2			-0-
03		655 X	655	-0-	-0-	655 2			-0-
04		514 X	514	-0-	-0-	514 2			-0-
05		604 X	604	-0-	-0-	604 2			-0-
06		302 X	302	-0-	-0-	302 2			-0-
07		577 X	577	-0-	-0-	577 2			-0-
08		542 X	542	-0-	-0-	542 1			-0-
09		544 X	544	-0-	-0-	544 2			-0-
10		0	682	-0-	682	682 2			-0-
11		0	949	-0-	949	949 2			-0-
12		0	558	-0-	558	558 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID -> 263267	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3236	- 3336
01		378 X	378	-0-	-0-	378 2			-0-
02		370 X	370	-0-	-0-	370 2			-0-
03		436 X	436	-0-	-0-	436 2			-0-
04		343 X	343	-0-	-0-	343 2			-0-
05		402 X	402	-0-	-0-	402 2			-0-
06		201 X	201	-0-	-0-	201 2			-0-
07		384 X	384	-0-	-0-	384 2			-0-
08		362 X	362	-0-	-0-	362 1			-0-
09		363 X	363	-0-	-0-	363 2			-0-
10		0	455	-0-	455	455 2			-0-
11		0	633	-0-	633	633 2			-0-
12		0	372	-0-	372	372 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 072271		COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3194	- 3252
HARLAN		WELL #:		5					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2804 - 2825		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, W. R., INC.		925821		WELL #:		1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1	1		1 3		N	-0-		-0-	
11	2 X	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
12	0	50	-0-	50	50		50 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 2754	- 3468				
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-		-0-	
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-		-0-	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-	
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1	1		1 3		N	-0-		-0-	
11	2 X	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-	
12	0	37	-0-	37	37		37 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		82				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.				930184							
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID -> 081663	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 2824	PERF. 2350	- 2824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
07	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	709	272	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	513	-0-	513	1222	513	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		WELL #: T 1 B		RRCID -> 024151	COMPL. DATE 11/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
MCCONNELL, J. C.											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID -> 141174	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2581	- 2834		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 1		N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	2	1 1		N	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1	3	1 1		N	-0-	-0-	
12	0	1	-0-	1	4	1 1		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY FEE -244-		//CONT.//	68831 001 935428	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION BUNGER		945220	WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
01	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
02	1932	N	1401	-0-	-531	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
09	0		1947	-0-	1947	-0-	1947	2	N	-0-		-0-
10	0		2106	-0-	2106	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
11	0		1953	-0-	1953	-0-	6006	2	N	-0-		-0-
12	0		2175	-0-	2175	-0-	8181	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS		WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-
09	0		569	-0-	569	-0-	569	2	N	-0-	-0-
10	0		564	-0-	564	-0-	1133	2	N	-0-	-0-
11	0		546	-0-	546	-0-	1679	2	N	-0-	-0-
12	0		225	-0-	225	-0-	1904	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
 HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST 6A PRODUCTION FEE LAND		//CONT.//		68831 001 953900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-
04		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
05		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			-0-
06		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			-0-
07		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-			-0-
08		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-
09		0	354	-0-	354		354 2			N	-0-			-0-
10		0	179	-0-	179		533 2			N	-0-			-0-
11		0	306	-0-	306		839 2			N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		839			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILL		WELL #: 6		RRCID -> 156188	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2739 - 2888	
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N -0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N -0-	
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N -0-	
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N -0-	
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N -0-	
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N -0-	
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N -0-	
09	0	347	-0-	347		347 2	N -0-	
10	0	198	-0-	198		545 2	N -0-	
11	0	226	-0-	226		771 2	N -0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		771	N NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:			1,865			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) ALYAHA ENERGY, LLC HUMPHRYS		68831 200 016536		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WELL #: 1R		RRCID -> 027208	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH 2043	PERF. 1720 - 1930			
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N -0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N -0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N -0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N -0-
06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N -0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N -0-
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N -0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N -0-
11	0	42	-0-	42		42 3	N -0-	
*12	81 N	39	-0-	-42	B	-0-	39 3	N -0-
TOTAL GAS PROD:			477			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536								
RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
11	0	28	-0-	28 B	28	28	3		N	-0-		-0-
*12	59 N	31	-0-	-28 B	-0-	31	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510		WHITTENBURG		WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BORGER RESOURCES 2 LLC		083236		DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	47	-0-	47 B	47	47	2		N	-0-			-0-		-0-
10	104 N	57	-0-	-47 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-		-0-
11	0	47	-0-	47 B	47	47	2		N	-0-			-0-		-0-
12	0	50	-0-	50 B	97	50	2		N	-0-			-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179											
SNEED				WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAIN OIL CO. LLC				227879											
SANFORD				WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A			
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	77	-0-	77	B	77	77	2		N	-0-				-0-
10	149 N	72	-0-	-77	B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
11	0	72	-0-	72	B	72	72	2		N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC				486623											
JOHNSON, A. K.				WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584			
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
02	84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2		N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	91	-0-	91	B	91	91	2		N	-0-				-0-
*10	200 N	109	-0-	-91	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623						
YAKE -G-		WELL #:		9 R	RRCID -> 140493	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1717 - 1732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18 B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
07	434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	368	-0-	368 B	368	368 2	N	-0-		-0-
*10	797 N	429	-0-	-368 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID -> 140829	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1705 - 1924	
01	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-	-0-	
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-	-0-	
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	373	-0-	373 B	373	373 2	N	-0-	-0-	
*10	814 N	441	-0-	-373 B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID -> 169772	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350 PERF.	2041 - 2064	
01	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
04	15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
11	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA			496774								
SANFORD UNIT -K-			WELL #:	2R	RRCID -> 027132	COMPL. DATE 02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771	PARAMOUNT-SANFORD		WELL #:	A 1R	RRCID -> 022849	COMPL. DATE 03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE-SANFORD			WELL #:	1 R	RRCID -> 062284	COMPL. DATE 03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324					
DUNNE		WELL #:		1	RRCID -> 186900	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 1791	- 1799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
02	140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
10	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
12	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154			CNTY: POTTER		
STATE -A-		WELL #:		60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1699	- 2058
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005			CNTY: POTTER			
MASTERTSON -R-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1739	- 1876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
ALLISON				WELL #:	1R	RRCID -> 027100	COMPL. DATE 04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592	- 1692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	375	-0-	375 B	375	375 3	N	-0-			-0-
10	0	372	-0-	372 B	747	372 3	N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418 B	1165	418 3	N	-0-			-0-
12	0	434	-0-	434 B	1599	434 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS				WELL #:	3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE 04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518	- 1616
01	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	270	-0-	270 B	270	270 3	N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249 B	519	249 3	N	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201 B	720	201 3	N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222 B	942	222 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST				WELL #:	1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE 04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626	- 1730
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	25	-0-	25 B	25	25 3	N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20 B	45	20 3	N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18 B	63	18 3	N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53 B	116	53 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOST		WELL #:		3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE 05/06/1961	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1594	- 1694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOST		WELL #:		4R	RRCID -> 027105	COMPL. DATE 04/27/1961	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1550	- 1650						
01	228 N	22	-0-	-206	B	-0-	22	3		N	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		N	-0-				-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		N	-0-				-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-				-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	570	-0-	570	B	570	570	3		N	-0-				-0-
10	0	519	-0-	519	B	1089	519	3		N	-0-				-0-
11	0	383	-0-	383	B	1472	383	3		N	-0-				-0-
12	0	617	-0-	617	B	2089	617	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID -> 027108	COMPL. DATE 02/28/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	139	-0-	139 B	139	139	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	139					N	-0-	-0-
11	0	308	-0-	308 B	447	308	3			N	-0-	-0-
12	0	290	-0-	290 B	737	290	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
01	184 N	164	-0-	-20 B	-0-	164	3			N	-0-	-0-
02	144 N	119	-0-	-25 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3			N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	208	-0-	208 B	208	208	3			N	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152 B	360	152	3			N	-0-	-0-
11	0	214	-0-	214 B	574	214	3			N	-0-	-0-
12	0	221	-0-	221 B	795	221	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700	
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-	-0-
04	150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33	3			N	-0-	-0-
05	155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	130	-0-	130 B	130	130	3			N	-0-	-0-
10	0	172	-0-	172 B	302	172	3			N	-0-	-0-
11	0	215	-0-	215 B	517	215	3			N	-0-	-0-
12	0	87	-0-	87 B	604	87	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID -> 027148	COMPL. DATE 01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240	-	1460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
02	350 N	258	-0-	-92 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1080	-0-	1080 B	1080	1080 3		N	-0-			-0-
10	0	1030	-0-	1030 B	2110	1030 3		N	-0-			-0-
11	0	822	-0-	822 B	2932	822 3		N	-0-			-0-
12	0	734	-0-	734 B	3666	734 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID -> 035031	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616	-	1758	
01	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	81	-0-	81 B	81	81 3		N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91 B	172	91 3		N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90 B	262	90 3		N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17 B	279	17 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID -> 039290	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540	-	1682	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER				
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313								
MASTERTSON, M.		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLARIS OPERATING, LLC			668978	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER				
THOMPSON		WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER				
JAMESON		WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903	
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BOST				WELL #: 2	RRCID -> 027207	COMPL. DATE 05/09/1961	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1540	- 1615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	0	112	-0-	-0-	B	112		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			112								
09	0	182	-0-	-0-	B	182		-0-			-0-
10	490 N	196	-0-	-0-	B	-294		-0-			-0-
11	0	189	-0-	-0-	B	189		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	189		NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIT -A-				WELL #: 61R	RRCID -> 027212	COMPL. DATE 02/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1605	- 1698	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A-				WELL #: 62R	RRCID -> 027213	COMPL. DATE 06/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1437	- 1667	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097					
JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID -> 027225	COMPL. DATE 01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1579 - 1770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID -> 027249	COMPL. DATE 04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID -> 041305	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915 PERF.	1618 - 1638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	367	-0-	-0-	B	367	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		367						
09	0	274	-0-	274	B	641	N	-0-	-0-
10	990 N	349	-0-	-641	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	313	-0-	313	B	313	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	313	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097										
POOL		WELL #: 1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1701 - 2100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
05		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
06		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
08		0	875	-0-	875 B	875	875 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				875								
09		0	884	-0-	884 B	1759	884 3	N	-0-			-0-
10		2637 N	878	-0-	-1759 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
11		0	862	-0-	862 B	862	862 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	862		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,746

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B-		WELL #: 2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1650 - 2100		
01		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
07		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
08		0	1188	-0-	1188 B	1188	1188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1188								
09		0	1133	-0-	1133 B	2321	1133 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	1144	-0-	-1956 B	365	1144 3	N	-0-			-0-
11		0	1080	-0-	1080 B	1445	1080 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1445		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
01	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
BIVINS -HH-				2								
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52	B	52	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	B	96	44	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
JOHNSON				WELL #: 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	0	341	-0-	341 B	341	341 2		N	-0-			-0-
12	0	288	-0-	288 B	629	288 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
DEAHL, C. E.				WELL #: 1R		RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992		
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	889 2	46 9	N	42	39 1		8
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	906 2	39 9	N	35	39 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	717 2	28 9	N	25	28 1		1
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	732 2	20 9	N	18	17 1		2
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	917 2	25 9	N	23	22 1		3
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	472 2	8 9	N	7	9 1		1
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	172 2	2 9	N	2	2 1		1
08	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	196 2	4 9	N	4	4 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	211	-0-	211 B	211	207 2	4 9	N	4	4 1		1
10	0	430	-0-	430 B	641	417 2	13 9	N	12	11 1		2
11	0	346	-0-	346 B	987	333 2	13 9	N	12	13 1		1
12	0	394	-0-	394 B	1381	377 2	17 9	N	15	15 1		1

TOTAL GAS PROD: 6,554

TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ALLISON				WELL #: 1R		RRCID -> 027055		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513		
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	94	-0-	94 B	94	94 2		N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	208	114 2		N	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105 B	313	105 2		N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71 B	384	71 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
02	196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	142	-0-	142 B	142	142	2			N	-0-	-0-
10	0	159	-0-	159 B	301	159	2			N	-0-	-0-
11	0	140	-0-	140 B	441	140	2			N	-0-	-0-
12	0	139	-0-	139 B	580	139	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604												
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-	-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-	-0-
05	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-	-0-
06	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-	-0-
07	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	733	-0-	733 B	733	733	2			N	-0-	-0-
10	0	731	-0-	731 B	1464	731	2			N	-0-	-0-
11	0	667	-0-	667 B	2131	667	2			N	-0-	-0-
12	0	693	-0-	693 B	2824	693	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541												
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	196	-0-	196 B	196	196	2			N	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207 B	403	207	2			N	-0-	-0-
11	0	195	-0-	195 B	598	195	2			N	-0-	-0-
12	0	195	-0-	195 B	793	195	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	435	-0-	-123 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	431	-0-	431 B	431	431 2	N	-0-		-0-	
10	0	498	-0-	498 B	929	498 2	N	-0-		-0-	
11	0	468	-0-	468 B	1397	468 2	N	-0-		-0-	
12	0	497	-0-	497 B	1894	497 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	220	-0-	220 B	220	220 2	N	-0-		-0-	
10	0	226	-0-	226 B	446	226 2	N	-0-		-0-	
11	0	210	-0-	210 B	656	210 2	N	-0-		-0-	
12	0	207	-0-	207 B	863	207 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-		-0-	
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006 2	N	-0-		-0-	
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-		-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-	
06	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	964 2	N	-0-		-0-	
08	995 N	973	-0-	-22 B	-0-	973 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	936	-0-	936 B	936	936 2	N	-0-		-0-	
10	0	955	-0-	955 B	1891	955 2	N	-0-		-0-	
11	0	887	-0-	887 B	2778	887 2	N	-0-		-0-	
12	0	904	-0-	904 B	3682	904 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	432	-0-	432 B	432	432	2		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457 B	889	457	2		N	-0-			-0-
11	0	431	-0-	431 B	1320	431	2		N	-0-			-0-
12	0	435	-0-	435 B	1755	435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125 B	125	125	2		N	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121 B	246	121	2		N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129 B	375	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	120	-0-	120 B	120	120	2		N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123 B	243	123	2		N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118 B	361	118	2		N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120 B	481	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1147	-0-	-23 B	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
10	0	1177	-0-	1177 B	1177	1177 2		N	-0-			-0-
11	0	1140	-0-	1140 B	2317	1140 2		N	-0-			-0-
12	0	1173	-0-	1173 B	3490	1173 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

01	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
02	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
08	961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	946	-0-	946 B	946	946 2		N	-0-			-0-
10	0	940	-0-	940 B	1886	940 2		N	-0-			-0-
11	0	893	-0-	893 B	2779	893 2		N	-0-			-0-
12	0	982	-0-	982 B	3761	982 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
10	0	324	-0-	324 B	324	324	2			N	-0-	-0-
11	0	311	-0-	311 B	635	311	2			N	-0-	-0-
12	0	321	-0-	321 B	956	321	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
05	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2			N	-0-	-0-
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	148	-0-	148 B	148	148	2			N	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161 B	309	161	2			N	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148 B	457	148	2			N	-0-	-0-
12	0	147	-0-	147 B	604	147	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAWFORD		WELL #:		1R	RRCID -> 027075	COMPL. DATE 07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF. 1837	-	2014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY		WELL #:		A 3 C	RRCID -> 027076	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567	-	1794
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150 B	150	150 2		N	-0-		-0-
11	0	131	-0-	131 B	281	131 2		N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102 B	383	102 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID -> 027077	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1936	-	2029
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662	-	1872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-	
02	784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-	
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-	
05	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-	
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-	
07	837 N	754	-0-	-83 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-	
08	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	743	-0-	743 B	743	743 2		N	-0-			-0-	
10	0	791	-0-	791 B	1534	791 2		N	-0-			-0-	
11	0	778	-0-	778 B	2312	778 2		N	-0-			-0-	
12	0	815	-0-	815 B	3127	815 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,521

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566	-	1788
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-	
04	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-	
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-	
07	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-	
08	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1045	-0-	1045 B	1045	1045 2		N	-0-			-0-	
10	0	1094	-0-	1094 B	2139	1094 2		N	-0-			-0-	
11	0	1061	-0-	1061 B	3200	1061 2		N	-0-			-0-	
12	0	1047	-0-	1047 B	4247	1047 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,052

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332	-	1540
01	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-	
02	420 N	209	-0-	-211 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-	
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-	
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-	
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,135

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203 B	203	203 2	N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193 B	396	193 2	N	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199 B	595	199 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
02	728 N	213	-0-	-515 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
04	570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	594	-0-	594 B	594	594 2	N	-0-			-0-
10	0	723	-0-	723 B	1317	723 2	N	-0-			-0-
11	0	750	-0-	750 B	2067	750 2	N	-0-			-0-
12	0	571	-0-	571 B	2638	571 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629
01	713 N	411	-0-	-302 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02	644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
05	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
07	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	680	-0-	680 B	680	680 2	N	-0-			-0-
10	0	693	-0-	693 B	1373	693 2	N	-0-			-0-
11	0	657	-0-	657 B	2030	657 2	N	-0-			-0-
12	0	675	-0-	675 B	2705	675 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311 B	311	311	2		N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292 B	603	292	2		N	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405 B	1008	405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	517	-0-	517 B	517	517	2		N	-0-			-0-
10	0	532	-0-	532 B	1049	532	2		N	-0-			-0-
11	0	569	-0-	569 B	1618	569	2		N	-0-			-0-
12	0	637	-0-	637 B	2255	637	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

01	651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	634	-0-	634 B	634	634	2		N	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666 B	1300	666	2		N	-0-			-0-
11	0	539	-0-	539 B	1839	539	2		N	-0-			-0-
12	0	563	-0-	563 B	2402	563	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087	COMPL. DATE 10/26/1960	TOTAL DEPTH 3236	PERF. 1620	- 1668								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
07		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	355	-0-	355 B	355	355	2		N	-0-					-0-
10		0	364	-0-	364 B	719	364	2		N	-0-					-0-
11		0	333	-0-	333 B	1052	333	2		N	-0-					-0-
12		0	343	-0-	343 B	1395	343	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 1696	- 1899								
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2		N	-0-					-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-					-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-					-0-
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
08		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	512	-0-	512 B	512	512	2		N	-0-					-0-
10		0	509	-0-	509 B	1021	509	2		N	-0-					-0-
11		0	495	-0-	495 B	1516	495	2		N	-0-					-0-
12		0	527	-0-	527 B	2043	527	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1604	- 1778								
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	137	-0-	137 B	137	137	2		N	-0-					-0-
10		0	140	-0-	140 B	277	140	2		N	-0-					-0-
11		0	133	-0-	133 B	410	133	2		N	-0-					-0-
12		0	137	-0-	137 B	547	137	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	190	-0-	-89 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	180	-0-	180 B	180	180 2	N	-0-		-0-	
10	0	186	-0-	186 B	366	186 2	N	-0-		-0-	
11	0	189	-0-	189 B	555	189 2	N	-0-		-0-	
12	0	206	-0-	206 B	761	206 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-	
02	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-	
04	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-		-0-	
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2	N	-0-		-0-	
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1278	-0-	1278 B	1278	1278 2	N	-0-		-0-	
10	0	1259	-0-	1259 B	2537	1259 2	N	-0-		-0-	
11	0	1240	-0-	1240 B	3777	1240 2	N	-0-		-0-	
12	0	1218	-0-	1218 B	4995	1218 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,057

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	194	194	2		N	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187 B	381	187	2		N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192 B	573	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786													
01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
06	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
07	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
08	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	729	-0-	729 B	729	729	2		N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738 B	1467	738	2		N	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717 B	2184	717	2		N	-0-			-0-
12	0	730	-0-	730 B	2914	730	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-	-0-
05	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	120	-0-	120 B	120	120	2			N	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149 B	269	149	2			N	-0-	-0-
11	0	134	-0-	134 B	403	134	2			N	-0-	-0-
12	0	79	-0-	79 B	482	79	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538												
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	233	-0-	233 B	233	233	2			N	-0-	-0-
10	0	252	-0-	252 B	485	252	2			N	-0-	-0-
11	0	241	-0-	241 B	726	241	2			N	-0-	-0-
12	0	245	-0-	245 B	971	245	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
06	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	194	-0-	194 B	194	194	2			N	-0-	-0-
10	0	196	-0-	196 B	390	196	2			N	-0-	-0-
11	0	171	-0-	171 B	561	171	2			N	-0-	-0-
12	0	160	-0-	160 B	721	160	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	145	2	15	9	N	14	13	1	1
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	169	2	14	9	N	13	12	1	2
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	177	2	9	9	N	8	8	1	2
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	161	2	8	9	N	7	7	1	2
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	168	2	6	9	N	5	5	1	2
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	166	2	6	9	N	5	5	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	266	-0-	266 B	266	260	2	6	9	N	5	6	1	1
10	0	191	-0-	191 B	457	182	2	9	9	N	8	6	1	3
11	0	201	-0-	201 B	658	190	2	11	9	N	10	9	1	4
12	0	200	-0-	200 B	858	188	2	12	9	N	11	13	1	2

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	233	-0-	233 B	233	233	2			N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196 B	429	196	2			N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190 B	619	190	2			N	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246 B	865	246	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	187	-0-	187 B	187	187	2			N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118 B	305	118	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181 B	486	181	2			N	-0-			-0-
12	0	165	-0-	165 B	651	165	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING		WELL #:		121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 -	2142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:		122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 -	1865
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	2	2	9	N	2
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	91	2	1	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	104	2	1	9	N	1
04	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	110	2	2	9	N	2
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	101	2	1	9	N	1
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	110	2	1	9	N	1
07	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	106	2	1	9	N	1
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3	9	N	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	222	-0-	222	B	222	218	2	4	9	N	4
10	0	182	-0-	182	B	404	179	2	3	9	N	3
11	0	161	-0-	161	B	565	158	2	3	9	N	3
12	0	150	-0-	150	B	715	147	2	3	9	N	3

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HERRING		WELL #:		123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1830 -	1881
01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	285	2	6	9	N	5
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	249	2	4	9	N	4
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	254	2	2	9	N	2
07	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	207	2	2	9	N	2
08	217 N	153	-0-	-64	B	-0-	151	2	2	9	N	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	154	-0-	154	B	154	152	2	2	9	N	2
10	0	129	-0-	129	B	283	127	2	2	9	N	2
11	0	125	-0-	125	B	408	122	2	3	9	N	3
12	0	130	-0-	130	B	538	127	2	3	9	N	3

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	860 2	15 9	N	14	14 1		4	
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	730 2	13 9	N	12	14 1		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	166	-0-	-299 B	-0-	159 2	7 9	N	6	7 1		1	
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	472 2	9 9	N	8	8 1		1	
05	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	451 2	9 9	N	8	8 1		1	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
07	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1104 2	14 9	N	13	9 1		4	
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	820 2	12 9	N	11	11 1		4	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	712 2	12 9	N	11	12 1		3	
*10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	688 2	11 9	N	10	10 1		3	
11	510 N	89	-0-	-421 B	-0-	87 2	2 9	N	2	4 1		1	
*12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	548 2	12 9	N	11	10 1		2	
TOTAL GAS PROD:		6,747		TOTAL CONDENSATE PROD:				106					

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950													
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1		2	
02	252 N	126	-0-	-126 B	-0-	124 2	2 9	N	2	3 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	85 2	1 9	N	1			1	
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	286 2	3 9	N	3	2 1		2	
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	229 2	3 9	N	3	4 1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	282	-0-	282 B	282	278 2	4 9	N	4	3 1		2	
10	0	284	-0-	284 B	566	280 2	4 9	N	4	4 1		2	
11	0	295	-0-	295 B	861	289 2	6 9	N	5	5 1		2	
12	0	268	-0-	268 B	1129	261 2	7 9	N	6	6 1		2	
TOTAL GAS PROD:		2,099		TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
READ		WELL #:		3R	RRCID -> 027127	COMPL. DATE 02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1768 - 1983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ		WELL #:		4R	RRCID -> 027128	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1734 - 1970						
01	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	21	9	N	19	23	1	9
02	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	853	2	19	9	N	17	15	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1	6
04	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	954	2	19	9	N	17	17	1	6
05	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	863	2	17	9	N	15	16	1	5
06	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1	6
07	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	796	2	8	9	N	7	7	1	6
08	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	633	2	11	9	N	10	8	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	682	-0-	682	B	682	673	2	9	9	N	8	10	1	6
10	0	727	-0-	727	B	1409	715	2	12	9	N	11	9	1	8
11	0	841	-0-	841	B	2250	826	2	15	9	N	14	14	1	8
12	0	608	-0-	608	B	2858	595	2	13	9	N	12	15	1	5

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SANFORD UNIT -B-		WELL #:		2R	RRCID -> 027130	COMPL. DATE 02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1574 - 1624						
01	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	390 N	121	-0-	-269	B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	243	-0-	243	B	243	243	2			N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324	B	567	324	2			N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	B	879	312	2			N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	B	1071	192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	262	-0-	-68	B	-0-	262	2		N	-0-	-0-
10	0	325	-0-	325	B	325	325	2		N	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	B	585	260	2		N	-0-	-0-
12	0	272	-0-	272	B	857	272	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
01	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	138	2	2	9	N	1
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	131	2	2	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	133	2	3	9	N	1
04	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	130	2	2	9	N	1
05	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	127	2	2	9	N	1
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	127	2	1	9	N	1
07	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	150	2	1	9	N	1
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	142	2	2	9	N	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	149	-0-	149	B	149	147	2	2	9	N	1
10	0	171	-0-	171	B	320	169	2	2	9	N	1
11	0	164	-0-	164	B	484	161	2	3	9	N	1
12	0	110	-0-	110	B	594	107	2	3	9	N	1

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	1	1	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	1	1	1	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	1	1	1	-0-	
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	1	1	1	-0-	
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	1	1	1	-0-	
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	1	1	1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	88	-0-	88 B	88	87	2	N	1	1	1	-0-	
10	0	78	-0-	78 B	166	76	2	N	2	9	1	1	
11	0	61	-0-	61 B	227	61	2	N	-0-	1	1	-0-	
12	0	73	-0-	73 B	300	71	2	N	2	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:		791				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660													
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-	
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-	
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-	
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	210	-0-	210 B	210	210	2	N	-0-			-0-	
10	0	217	-0-	217 B	427	217	2	N	-0-			-0-	
11	0	207	-0-	207 B	634	207	2	N	-0-			-0-	
12	0	220	-0-	220 B	854	220	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614													
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-	
02	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-			-0-	
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-			-0-	
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2	N	-0-			-0-	
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	436	-0-	436 B	436	436	2	N	-0-			-0-	
10	0	440	-0-	440 B	876	440	2	N	-0-			-0-	
11	0	440	-0-	440 B	1316	440	2	N	-0-			-0-	
12	0	450	-0-	450 B	1766	450	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	208	-0-	208 B	208	208	2		N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208 B	416	208	2		N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210 B	626	210	2		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202 B	828	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	504 N	336	-0-	-168 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	491	-0-	491 B	491	491	2		N	-0-			-0-
10	0	441	-0-	441 B	932	441	2		N	-0-			-0-
11	0	577	-0-	577 B	1509	577	2		N	-0-			-0-
12	0	552	-0-	552 B	2061	552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	364 N	299	-0-	-65 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	363	-0-	363 B	363	363	2		N	-0-			-0-
10	0	366	-0-	366 B	729	366	2		N	-0-			-0-
11	0	377	-0-	377 B	1106	377	2		N	-0-			-0-
12	0	399	-0-	399 B	1505	399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2	N	-0-		-0-
04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2	N	-0-		-0-
05	992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2	N	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	866	-0-	866 B	866	866	2	N	-0-		-0-
10	0	823	-0-	823 B	1689	823	2	N	-0-		-0-
11	0	880	-0-	880 B	2569	880	2	N	-0-		-0-
12	0	904	-0-	904 B	3473	904	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845			
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140	2	12 9 N	11	13 1	2
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	129	2	12 9 N	11	11 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	172	2	12 9 N	11	10 1	3
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185	2	11 9 N	10	11 1	2
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	209	2	11 9 N	10	9 1	3
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	174	2	8 9 N	7	8 1	2
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	191	2	4 9 N	4	4 1	2
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	199	2	8 9 N	7	6 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	189	-0-	189 B	189	183	2	6 9 N	5	6 1	2
10	0	214	-0-	214 B	403	202	2	12 9 N	11	10 1	3
11	0	152	-0-	152 B	555	142	2	10 9 N	9	10 1	2
12	0	160	-0-	160 B	715	148	2	12 9 N	11	9 1	4

TOTAL GAS PROD: 2,192

TOTAL CONDENSATE PROD: 107

5OLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794					
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	10	8	1				4
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			N	19	12	1				11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1		1
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	264	2	21	9	N	19	18	1		2
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	282	2	15	9	N	14	13	1		3
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	183	2	9	9	N	8	9	1		2
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	275	2	10	9	N	9	7	1		4
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1238	2	18	9	N	16	18	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	73	-0-	73 B	73	71	2	2	9	N	2	2	1		2
10	0	280	-0-	280 B	353	272	2	8	9	N	7	7	1		2
11	0	453	-0-	453 B	806	435	2	18	9	N	16	18	1		-0-
12	0	61	-0-	61 B	867	52	2	9	9	N	8	7	1		1

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792					
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	2	1	1				1
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	6	3	1				4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1		1
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	111	2	9	9	N	8	8	1		1
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	117	2	7	9	N	6	6	1		1
06	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	71	2	4	9	N	4	4	1		1
07	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-	1	1		-0-
08	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	415	-0-	415	B	415	407	2	8	9	N	7	5	1		2
12	14B2	EXT	44	-0-	44	B	459	43	2	1	9	N	1	2	1		1
TOTAL GAS PROD:			459			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

01	465 N	366	-0-	-99	B	-0-	335	2	31	9	N	28	30	1		6
02	420 N	292	-0-	-128	B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	369	-0-	-34	B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1		12
04	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1		5
05	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	475	2	40	9	N	36	27	1		14
06	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	426	2	18	9	N	16	25	1		5
07	465 N	339	-0-	-126	B	-0-	330	2	9	9	N	8	8	1		5
08	527 N	461	-0-	-66	B	-0-	443	2	18	9	N	16	13	1		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	426	-0-	426	B	426	412	2	14	9	N	13	15	1		6
10	0	399	-0-	399	B	825	378	2	21	9	N	19	18	1		7
11	0	373	-0-	373	B	1198	351	2	22	9	N	20	23	1		4
12	0	376	-0-	376	B	1574	351	2	25	9	N	23	19	1		8
TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 254																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202	2	19	9	N	17	18	1		4
02	224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1		4
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1		3
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	212	2	12	9	N	11	11	1		3
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	175	2	7	9	N	6	7	1		2
07	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	176	2	4	9	N	4	4	1		2
08	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	164	2	7	9	N	6	5	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	153	-0-	153 B	153	149	2	4	9	N	4	5	1		2
10	0	154	-0-	154 B	307	145	2	9	9	N	8	7	1		3
11	0	138	-0-	138 B	445	130	2	8	9	N	7	9	1		1
12	0	118	-0-	118 B	563	110	2	8	9	N	7	6	1		2

TOTAL GAS PROD: 2,164

TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634															
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	167	2	2	9	N	2	1	1		1
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	194	2	3	9	N	3	4	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	180	-0-	180 B	180	177	2	3	9	N	3	3	1		-0-
10	0	170	-0-	170 B	350	164	2	6	9	N	5	4	1		1
11	0	144	-0-	144 B	494	138	2	6	9	N	5	6	1		-0-
12	0	119	-0-	119 B	613	113	2	6	9	N	5	5	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 979

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID -> 027171	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH 1851	PERF. 1539	-	1762						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027172	COMPL. DATE 05/29/1960	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1579	-	1803						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027173	COMPL. DATE 01/29/1961	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1479	-	1689						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	245	-0-	245	B	256				N	-0-					-0-
12	0	252	-0-	252	B	508				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-	2
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-				N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2			N	-0-	2
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-	2
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2			N	-0-	2
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 2			N	-0-	2
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2			N	-0-	2
08	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	397	-0-	397 B	397	397 2			N	-0-	2
10	0	410	-0-	410 B	807	410 2			N	-0-	2
11	0	451	-0-	451 B	1258	451 2			N	-0-	2
12	0	285	-0-	285 B	1543	285 2			N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-	1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-				N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2			N	-0-	1
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-	1
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-	1
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-	1
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2			N	-0-	1
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	236	-0-	236 B	236	236 2			N	-0-	1
10	0	262	-0-	262 B	498	262 2			N	-0-	1
11	0	278	-0-	278 B	776	278 2			N	-0-	1
12	0	174	-0-	174 B	950	174 2			N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	1
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-	1
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	1
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-	1
06	240 N	73	-0-	-167 B	-0-	73	2			N	-0-	1
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-	1
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	1
10	0	164	-0-	164 B	164	164	2			N	-0-	1
11	0	182	-0-	182 B	346	182	2			N	-0-	1
12	0	113	-0-	113 B	459	113	2			N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 1,739

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576												
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	1
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	1
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-	1
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-	1
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	1
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	260	-0-	260 B	260	260	2			N	-0-	1
10	0	277	-0-	277 B	537	277	2			N	-0-	1
11	0	288	-0-	288 B	825	288	2			N	-0-	1
12	0	190	-0-	190 B	1015	190	2			N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 3,031

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

01	299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	245 N	72	-0-	-173 B	-0-	25	1	47	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	35	1	100	2	N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	150	1	166	2	N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	310	1	188	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	440	-0-	440 B	440	300	1	140	2	N	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386 B	826	310	1	76	2	N	-0-					-0-
11	0	396	-0-	396 B	1222	300	1	96	2	N	-0-					-0-
12	0	437	-0-	437 B	1659	274	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	242 N	238	-0-	-4	B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
08	239 N	133	-0-	-106	B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	760 N	567	-0-	-193 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
02	594 N	388	-0-	-206 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-	
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	188 1	640 2	N	-0-	-0-	
07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	197 1	759 2	N	-0-	-0-	
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	209 1	764 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	710	-0-	710 B	710	710 2	N	-0-		-0-	
10	0	662	-0-	662 B	1372	662 2	N	-0-		-0-	
11	0	741	-0-	741 B	2113	741 2	N	-0-		-0-	
12	0	717	-0-	717 B	2830	717 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,572

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,853

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349	-	1526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	-	2031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	-	1787
01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2			N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2			N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2			N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	184	-0-	184 B	184	184 2			N	-0-	-0-
10	0	185	-0-	185 B	369	185 2			N	-0-	-0-
11	0	167	-0-	167 B	536	167 2			N	-0-	-0-
12	0	153	-0-	153 B	689	153 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583											
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3			N	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3			N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656											
01	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	134 1	790 2		N	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	84 1	531 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	99 1	703 2		N	-0-	-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	158 1	869 2		N	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	118 1	679 2		N	-0-	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	163 1	853 2		N	-0-	-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	155 1	807 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	946	-0-	946 B	946	156 1	790 2		N	-0-	-0-
10	0	955	-0-	955 B	1901	151 1	804 2		N	-0-	-0-
11	0	880	-0-	880 B	2781	130 1	750 2		N	-0-	-0-
12	0	871	-0-	871 B	3652	118 1	753 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED -B-		WELL #:		9R	RRCID -> 027198	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031 PERF. 1713	- 1926		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-	125 2		-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	33 1	N	-0-	133 2		-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	127	-0-	127 B	127	127 2	N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127 B	254	127 2	N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131 B	385	131 2	N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154 B	539	154 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID -> 027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842 PERF. 1566	- 1585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	86	-0-	-503 B	-0-	27 1	N	-0-	59 2		-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	111 1	N	-0-	916 2		-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	174 1	N	-0-	988 2		-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	200 1	N	-0-	959 2		-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	170 1	N	-0-	803 2		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	195 1	N	-0-	821 2		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	196 1	N	-0-	813 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	938	-0-	938 B	938	195 1	N	-0-	743 2		-0-
10	0	942	-0-	942 B	1880	202 1	N	-0-	740 2		-0-
11	0	683	-0-	683 B	2563	176 1	N	-0-	507 2		-0-
12	0	446	-0-	446 B	3009	129 1	N	-0-	317 2		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		3R	RRCID -> 027206	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748												
01	589 N	427	-0-	-162	B	-0-	427	2		N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-	-0-
05	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555	2		N	-0-	-0-
06	570 N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2		N	-0-	-0-
07	589 N	260	-0-	-329	B	-0-	260	2		N	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	533	-0-	533	B	533	533	2		N	-0-	-0-
10	0	510	-0-	510	B	1043	510	2		N	-0-	-0-
11	0	581	-0-	581	B	1624	581	2		N	-0-	-0-
12	0	521	-0-	521	B	2145	521	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830												
01	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	B	-0-	154	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
04	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2		N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2		N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	152	-0-	152	B	152	152	2		N	-0-	-0-
10	0	156	-0-	156	B	308	156	2		N	-0-	-0-
11	0	151	-0-	151	B	459	151	2		N	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	B	617	158	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
INGERTON -E-			WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	346	-0-	346 B	346	346 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	369	-0-	369 B	715	369 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	371	-0-	371 B	1086	371 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	387	-0-	387 B	1473	387 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,306

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -AC-			WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	296	-0-	296 B	296	296 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	354	-0-	354 B	650	354 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	287	-0-	287 B	937	287 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	196	-0-	196 B	1133	196 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,223

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	240	-0-	240 B	240	240 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	233	-0-	233 B	473	233 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	295	-0-	295 B	768	295 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	300	-0-	300 B	1068	300 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,507

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1675 - 1776
LATIN		WELL #:		2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
05	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	185	-0-	185 B	185	185 2	N	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165 B	350	165 2	N	-0-	-0-
11	0	240	-0-	240 B	590	240 2	N	-0-	-0-
12	0	225	-0-	225 B	815	225 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY		WELL #:		2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1689 - 1723
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951 PERF.	1563 - 1799
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-	-0-		
02	168 N	135	-0-	-33 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-		
04	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 2	N	-0-	-0-		
05	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-		
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 2	N	-0-	-0-		
07	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-		
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	35	-0-	35 B	35	35 2	N	-0-	-0-		
10	0	128	-0-	128 B	163	128 2	N	-0-	-0-		
11	0	120	-0-	120 B	283	120 2	N	-0-	-0-		
12	0	204	-0-	204 B	487	204 2	N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
SNEED -F-		WELL #:		2	RRCID -> 027234	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1637 - 1711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -J-		WELL #:		2	RRCID -> 027235	COMPL. DATE 08/27/1961	TOTAL DEPTH	1928	PERF. 1526 - 1629
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
02	224 N	72	-0-	-152 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
07	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	158	-0-	158 B	158	158 2	N	-0-	-0-
10	0	246	-0-	246 B	404	246 2	N	-0-	-0-
11	0	220	-0-	220 B	624	220 2	N	-0-	-0-
12	0	51	-0-	51 B	675	51 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L.		WELL #:		7	RRCID -> 027236	COMPL. DATE 11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1522 - 1763
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
SNOW, E. L.		WELL #:		8	RRCID -> 027237	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1529 - 1574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
05	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	44	-0-	44 B	44	44 2	N	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12 B	56	12 2	N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13 B	69	13 2	N	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8 B	77	8 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		617						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID -> 027238	COMPL. DATE 11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096 PERF.	1539 - 1575
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID -> 027239	COMPL. DATE 12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905 PERF.	1537 - 1581
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	133	-0-	133 B	133	133 2	N	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292 B	425	292 2	N	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266 B	691	266 2	N	-0-	-0-
12	0	254	-0-	254 B	945	254 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,282						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1036 - 1688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	297	-0-	297 B	297	297 2	N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341 B	638	341 2	N	-0-			-0-
11	0	379	-0-	379 B	1017	379 2	N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368 B	1385	368 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1609 - 1638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	543	-0-	543 B	543	543 2	N	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704 B	1247	704 2	N	-0-			-0-
11	0	748	-0-	748 B	1995	748 2	N	-0-			-0-
12	0	621	-0-	621 B	2616	621 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	396	-0-	396 B	396	396 2	N	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392 B	788	392 2	N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372 B	1160	372 2	N	-0-			-0-
12	0	406	-0-	406 B	1566	406 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-	
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
07	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-	
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	253	-0-	253 B	253	253 2	N	-0-			-0-	
10	0	272	-0-	272 B	525	272 2	N	-0-			-0-	
11	0	271	-0-	271 B	796	271 2	N	-0-			-0-	
12	0	258	-0-	258 B	1054	258 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL		WELL #:		6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1784 - 1870
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	75	-0-	75 B	75	75 2	N	-0-			-0-	
10	0	43	-0-	43 B	118	43 2	N	-0-			-0-	
11	0	34	-0-	34 B	152	34 2	N	-0-			-0-	
12	0	41	-0-	41 B	193	41 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL		WELL #:		8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-	
02	1008 N	986	-0-	-22 B	-0-	986 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 2	N	-0-			-0-	
04	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-	
05	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 2	N	-0-			-0-	
06	1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-	
07	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 2	N	-0-			-0-	
08	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1027	-0-	1027 B	1027	1027 2	N	-0-			-0-	
10	0	1054	-0-	1054 B	2081	1054 2	N	-0-			-0-	
11	0	1029	-0-	1029 B	3110	1029 2	N	-0-			-0-	
12	0	1049	-0-	1049 B	4159	1049 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
YAKE, WM. C		WELL #:		2R	RRCID -> 030757	COMPL. DATE 08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD		WELL #:		1R	RRCID -> 031225	COMPL. DATE 07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		6	RRCID -> 031498	COMPL. DATE 07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 1891 - 2130
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	279	-0-	279 B	279	279 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	289	-0-	289 B	568	289 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	310	-0-	310 B	878	310 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	303	-0-	303 B	1181	303 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	301	-0-	301 B	1482	301 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	284	-0-	284 B	1766	284 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1766									
09	14B2 EXT	277	-0-	277 B	2043	277 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	294	-0-	294 B	2337	294 2	N	-0-	-0-
11	0	292	-0-	292 B	2629	292 2	N	-0-	-0-
12	0	227	-0-	227 B	2856	227 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	217	-0-	217	B	217	217	2		N	-0-	-0-
10	0	200	-0-	417	B	417	200	2		N	-0-	-0-
11	0	203	-0-	620	B	620	203	2		N	-0-	-0-
12	0	197	-0-	817	B	817	197	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768												
01	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460	2		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2		N	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-	-0-
05	527 N	480	-0-	-47	B	-0-	480	2		N	-0-	-0-
06	480 N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2		N	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	479	-0-	479	B	479	479	2		N	-0-	-0-
10	0	476	-0-	955	B	955	476	2		N	-0-	-0-
11	0	489	-0-	1444	B	1444	489	2		N	-0-	-0-
12	0	480	-0-	1924	B	1924	480	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835												
01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-	-0-
02	812 N	754	-0-	-58	B	-0-	754	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	808	-0-	-60	B	-0-	808	2		N	-0-	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2		N	-0-	-0-
05	837 N	827	-0-	-10	B	-0-	827	2		N	-0-	-0-
06	780 N	730	-0-	-50	B	-0-	730	2		N	-0-	-0-
07	837 N	800	-0-	-37	B	-0-	800	2		N	-0-	-0-
08	837 N	753	-0-	-84	B	-0-	753	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	793	-0-	793	B	793	793	2		N	-0-	-0-
10	0	851	-0-	1644	B	1644	851	2		N	-0-	-0-
11	0	867	-0-	2511	B	2511	867	2		N	-0-	-0-
12	0	864	-0-	3375	B	3375	864	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1794 - 1971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-			-0-	
02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845 2	N	-0-			-0-	
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
05	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-	
06	810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-	
07	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-	
08	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-	
10	0	801	-0-	801 B	801	801 2	N	-0-			-0-	
11	0	891	-0-	891 B	1692	891 2	N	-0-			-0-	
12	0	866	-0-	866 B	2558	866 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,035

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1609 - 1822
01	527 N	210	-0-	-317 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
02	644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-	
05	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
08	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	519	-0-	519 B	519	519 2	N	-0-			-0-	
10	0	793	-0-	793 B	1312	793 2	N	-0-			-0-	
11	0	358	-0-	358 B	1670	358 2	N	-0-			-0-	
12	0	227	-0-	227 B	1897	227 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,138

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERR		WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1762 - 1983
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	158	-0-	158 B	158	158 2	N	-0-			-0-	
10	0	199	-0-	199 B	357	199 2	N	-0-			-0-	
11	0	202	-0-	202 B	559	202 2	N	-0-			-0-	
12	0	220	-0-	220 B	779	220 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,494

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS FEE		WELL #:		2R	RRCID -> 032320	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1635	- 1665						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-											
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID -> 032321	COMPL. DATE 06/27/1963	TOTAL DEPTH 1665	PERF. 1546	- 1580						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-											
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID -> 032575	COMPL. DATE 06/24/1963	TOTAL DEPTH 1660	PERF. 1519	- 1566						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-											
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926		PERF. 1644 - 1656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: 17R		RRCID -> 033515		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 1794		PERF. 1552 - 1765	
01	186 N	106	-0-	-80	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	168	-0-	168	B	168	168 2	N	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	B	343	175 2	N	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	B	493	150 2	N	-0-		-0-
12	0	147	-0-	147	B	640	147 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: 18R		RRCID -> 033516		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 1736		PERF. 1610 - 1645	
01	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
05	186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06	90 N	40	-0-	-50	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	66	-0-	66	B	66	66 2	N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	B	120	54 2	N	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	B	187	67 2	N	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	B	235	48 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF.	1534 -	1596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	682 N	635	-0-	-47	B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
04	600 N	556	-0-	-44	B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	682 N	496	-0-	-186	B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
06	600 N	363	-0-	-237	B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	452	-0-	452	B	452	452	2	N	-0-			-0-
10	0	576	-0-	576	B	1028	576	2	N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	B	1589	561	2	N	-0-			-0-
12	0	531	-0-	531	B	2120	531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY		WELL #:		1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1596 -	1612
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1882 -	2159
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86 B	86	86	2	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94 B	180	94	2	N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73 B	253	73	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		875										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872												
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
04	600 N	484	-0-	-116 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
08	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1092	-0-	1092 B	1092	1092	2	N	-0-			-0-
10	0	1297	-0-	1297 B	2389	1297	2	N	-0-			-0-
11	0	1251	-0-	1251 B	3640	1251	2	N	-0-			-0-
12	0	1315	-0-	1315 B	4955	1315	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,582										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
04	516 N	111	-0-	-405 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	559	-0-	559 B	559	559	2	N	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568 B	1127	568	2	N	-0-			-0-
11	0	542	-0-	542 B	1669	542	2	N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148 B	1817	148	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,164										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
06	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	406	-0-	406 B	406	406 2	N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428 B	834	428 2	N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400 B	1234	400 2	N	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409 B	1643	409 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

01	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	278	-0-	278 B	278	278 2	N	-0-			-0-
10	0	313	-0-	313 B	591	313 2	N	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275 B	866	275 2	N	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308 B	1174	308 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

01	465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381 2	N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2372											
03	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
06	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	406	-0-	406 B	406	406 2	N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414 B	820	414 2	N	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409 B	1229	409 2	N	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424 B	1653	424 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1824 -	2012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-	
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-	
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	156	-0-	156 B	156	156 2		N	-0-			-0-	
10	0	153	-0-	153 B	309	153 2		N	-0-			-0-	
11	0	129	-0-	129 B	438	129 2		N	-0-			-0-	
12	0	131	-0-	131 B	569	131 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,757

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1448 -	1697
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
02	168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
04	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	76	-0-	76 B	76	76 2		N	-0-			-0-	
10	0	14	-0-	14 B	90	14 2		N	-0-			-0-	
11	0	56	-0-	56 B	146	56 2		N	-0-			-0-	
12	0	86	-0-	86 B	232	86 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1517 -	1661
01	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-	
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-	
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-	
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-	
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-	
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-	
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	386	-0-	386 B	386	386 2		N	-0-			-0-	
10	0	387	-0-	387 B	773	387 2		N	-0-			-0-	
11	0	263	-0-	263 B	1036	263 2		N	-0-			-0-	
12	0	266	-0-	266 B	1302	266 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,471

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	207	2	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	75	1	224	2	N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	73	1	292	2	N	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	91	1	355	2	N	-0-	-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	91	1	313	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	237	-0-	237 B	237	93	1	144	2	N	-0-	-0-
10	0	383	-0-	383 B	620	95	1	288	2	N	-0-	-0-
11	0	378	-0-	378 B	998	89	1	289	2	N	-0-	-0-
12	0	276	-0-	276 B	1274	92	1	184	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029												
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-	-0-
07	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2			N	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	475	-0-	475 B	475	475	2			N	-0-	-0-
10	0	459	-0-	459 B	934	459	2			N	-0-	-0-
11	0	535	-0-	535 B	1469	535	2			N	-0-	-0-
12	0	465	-0-	465 B	1934	465	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
06	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	210	-0-	210 B	210	210	2			N	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214 B	424	214	2			N	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204 B	628	204	2			N	-0-	-0-
12	0	209	-0-	209 B	837	209	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID ->	035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370 - 1419	
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	68 1	96 2	N	8	7 1	2
							9 9					
02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	64 1	70 2	N	6	7 1	1
							7 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	61 1	82 2	N	5	5 1	1
							6 9					
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	61 1	97 2	N	4	4 1	1
							4 9					
05	155 N	23	-0-	-132	B	-0-	8 1	15 2	N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	39 1	80 2	N	2	1 1	1
							2 9					
07	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	49 1	94 2	N	2	2 1	1
							2 9					
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	67 1	110 2	N	3	3 1	1
							3 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	156	-0-	156	B	156	50 1	103 2	N	3	3 1	1
							3 9					
10	0	133	-0-	133	B	289	44 1	86 2	N	3	4 1	-0-
							3 9					
11	0	10	-0-	10	B	299	3 1	7 2	N	-0-		-0-
12	0	143	-0-	143	B	442	52 1	85 2	N	5	5 1	-0-
							6 9					

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642	
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46	B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	155 N	74	-0-	-81	B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
06	150 N	3	-0-	-147	B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	83	-0-	83	B	83	83 2		N	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	B	207	124 2		N	-0-		-0-
11	0	114	-0-	114	B	321	114 2		N	-0-		-0-
12	0	93	-0-	93	B	414	93 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																												
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	N/A	EOM BALANCE										
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
05		312 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		312	3			N	-0-				-0-										
06		319 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		319	3			N	-0-				-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
TOTAL GAS PROD:			631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																			

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A																												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																			

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761																												
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	-0-		558	2			N	-0-				-0-										
02		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	-0-		441	2			N	-0-				-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	-0-		403	2			N	-0-				-0-										
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	-0-		194	1		390	2	N	-0-			-0-										
05		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	-0-		407	2			N	-0-				-0-										
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	-0-		389	2			N	-0-				-0-										
07		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	-0-		210	1		399	2	N	-0-			-0-										
08		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	-0-		399	2			N	-0-				-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
09		0	383	-0-	383 B	383	383		383	2			N	-0-				-0-										
10		0	383	-0-	383 B	766	383		383	2			N	-0-				-0-										
11		0	388	-0-	388 B	1154	388		388	2			N	-0-				-0-										
12		0	406	-0-	406 B	1560	406		406	2			N	-0-				-0-										
TOTAL GAS PROD:			5,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: 3R		RRCID -> 035232		COMPL. DATE 08/25/1964		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1729 - 1843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
05	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
06	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	588	-0-	588 B	588	588	2			N	-0-	-0-
10	0	590	-0-	590 B	1178	590	2			N	-0-	-0-
11	0	570	-0-	570 B	1748	570	2			N	-0-	-0-
12	0	519	-0-	519 B	2267	519	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
02	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
07	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE		WELL #: 3 R		RRCID -> 037776		COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1488 - 1684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	2			N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-	-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-	-0-
06	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-	-0-
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-	-0-
08	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	559	-0-	559 B	559	559	2			N	-0-	-0-
10	0	570	-0-	570 B	1129	570	2			N	-0-	-0-
11	0	549	-0-	549 B	1678	549	2			N	-0-	-0-
12	0	596	-0-	596 B	2274	596	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	457	-0-	457 B	457	457	2	N	-0-			-0-
10	0	469	-0-	469 B	926	469	2	N	-0-			-0-
11	0	457	-0-	457 B	1383	457	2	N	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387 B	1770	387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	438	-0-	438 B	438	438	2	N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414 B	852	414	2	N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368 B	1220	368	2	N	-0-			-0-
12	0	381	-0-	381 B	1601	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	139	-0-	139 B	139	139	2	N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138 B	277	138	2	N	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136 B	413	136	2	N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141 B	554	141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514 2	25 9		N	23	22 1		6
02	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	336 2	18 9		N	16	19 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	491 2	19 9		N	17	17 1		3
04	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	426 2	20 9		N	18	18 1		3
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	425 2	14 9		N	13	13 1		3
06	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	434 2	10 9		N	9	10 1		2
07	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	369 2	12 9		N	11	9 1		4
08	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	361 2	11 9		N	10	10 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	282	-0-	282 B	282	270 2	12 9		N	11	12 1		3
10	0	461	-0-	461 B	743	440 2	21 9		N	19	17 1		5
11	0	736	-0-	736 B	1479	688 2	48 9		N	44	37 1		12
12	0	610	-0-	610 B	2089	582 2	28 9		N	25	31 1		6
TOTAL GAS PROD:		5,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		216							

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831													
01	341 N	218	-0-	-123 B	-0-	218 2			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2			N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2			N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2			N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	291	-0-	291 B	291	291 2			N	-0-			-0-
10	0	384	-0-	384 B	675	384 2			N	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294 B	969	294 2			N	-0-			-0-
12	0	281	-0-	281 B	1250	281 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	659	-0-	659 B	659	659 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	641	-0-	641 B	1300	641 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	339	-0-	339 B	339	339	2	N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336 B	675	336	2	N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311 B	986	311	2	N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325 B	1311	325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					1
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-				N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					1
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					1
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-					1
06	150 N	37	-0-	-113	B	-0-	37	2		N	-0-					1
07	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2		N	-0-					1
08	124 N	39	-0-	-85	B	-0-	39	2		N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	38	-0-	38	B	38	38	2		N	-0-					1
10	0	39	-0-	39	B	77	39	2		N	-0-					1
11	0	34	-0-	34	B	111	34	2		N	-0-					1
12	0	42	-0-	42	B	153	42	2		N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2		N	-0-				-0-
02	644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-				-0-
06	690 N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2		N	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-				-0-
08	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	662	-0-	662 B	662	662	2		N	-0-				-0-
10	0	693	-0-	693 B	1355	693	2		N	-0-				-0-
11	0	662	-0-	662 B	2017	662	2		N	-0-				-0-
12	0	694	-0-	694 B	2711	694	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2		N	-0-				-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2		N	-0-				-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
06	1590 N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2		N	-0-				-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1586	-0-	1586 B	1586	1586	2		N	-0-				-0-
10	0	1628	-0-	1628 B	3214	1628	2		N	-0-				-0-
11	0	1537	-0-	1537 B	4751	1537	2		N	-0-				-0-
12	0	1574	-0-	1574 B	6325	1574	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-				-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2		N	-0-				-0-
05	372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2		N	-0-				-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-				-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	365	-0-	365 B	365	365	2		N	-0-				-0-
10	0	373	-0-	373 B	738	373	2		N	-0-				-0-
11	0	361	-0-	361 B	1099	361	2		N	-0-				-0-
12	0	377	-0-	377 B	1476	377	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	108	-0-	108 B	108	108	2		N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107 B	215	107	2		N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66 B	281	66	2		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46 B	327	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	539	-0-	539 B	539	539	2		N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546 B	1085	546	2		N	-0-			-0-
11	0	496	-0-	496 B	1581	496	2		N	-0-			-0-
12	0	519	-0-	519 B	2100	519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
05	651 N	590	-0-	-61 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	774	-0-	774 B	774	774	2		N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776 B	1550	776	2		N	-0-			-0-
11	0	715	-0-	715 B	2265	715	2		N	-0-			-0-
12	0	728	-0-	728 B	2993	728	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02	756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	794	-0-	794 B	794	794	2	N	-0-			-0-
10	0	818	-0-	818 B	1612	818	2	N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784 B	2396	784	2	N	-0-			-0-
12	0	803	-0-	803 B	3199	803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

01	407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
04	390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	426	-0-	426 B	426	426	2	N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414 B	840	414	2	N	-0-			-0-
11	0	382	-0-	382 B	1222	382	2	N	-0-			-0-
12	0	377	-0-	377 B	1599	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	348	-0-	348 B	348	348	2	N	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350 B	698	350	2	N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321 B	1019	321	2	N	-0-			-0-
12	0	341	-0-	341 B	1360	341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
04	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2		N	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-				-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	263	-0-	263 B	263	263	2		N	-0-				-0-
10	0	233	-0-	233 B	496	233	2		N	-0-				-0-
11	0	191	-0-	191 B	687	191	2		N	-0-				-0-
12	0	209	-0-	209 B	896	209	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-				-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-				-0-
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2		N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	251	-0-	251 B	251	251	2		N	-0-				-0-
10	0	251	-0-	251 B	502	251	2		N	-0-				-0-
11	0	228	-0-	228 B	730	228	2		N	-0-				-0-
12	0	244	-0-	244 B	974	244	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-				-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
10	0	227	-0-	227 B	227	227	2		N	-0-				-0-
11	0	219	-0-	219 B	446	219	2		N	-0-				-0-
12	0	225	-0-	225 B	671	225	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
02	840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04	660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
05	713 N	257	-0-	-456 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07	620 N	50	-0-	-570 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	1874	-0-	1874 B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

01	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	462	-0-	462 B	462	462 2	N	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464 B	926	464 2	N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462 B	1388	462 2	N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464 B	1852	464 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,321			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02	476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	455	-0-	455 B	455	455 2	N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	955	500 2	N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475 B	1430	475 2	N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485 B	1915	485 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,829			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	821	-0-	821 B	821	821	2		N	-0-			-0-
10	0	840	-0-	840 B	1661	840	2		N	-0-			-0-
11	0	775	-0-	775 B	2436	775	2		N	-0-			-0-
12	0	799	-0-	799 B	3235	799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	433	-0-	433 B	433	433	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	369	-0-	369 B	802	369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118													
01	628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	630 N	509	-0-	-121 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	0	587	-0-	587 B	587	587	2		N	-0-			-0-
11	0	552	-0-	552 B	1139	552	2		N	-0-			-0-
12	0	530	-0-	530 B	1669	530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERTSON		WELL #:		31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS		WELL #:		28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
06	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-	
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	480	-0-	480 B	480	480 2	N	-0-			-0-	
10	0	489	-0-	489 B	969	489 2	N	-0-			-0-	
11	0	473	-0-	473 B	1442	473 2	N	-0-			-0-	
12	0	482	-0-	482 B	1924	482 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-	
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	356	-0-	356 B	356	356 2	N	-0-			-0-	
10	0	377	-0-	377 B	733	377 2	N	-0-			-0-	
11	0	371	-0-	371 B	1104	371 2	N	-0-			-0-	
12	0	370	-0-	370 B	1474	370 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061												
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-	
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-	
10	0	443	-0-	443 B	443	443 2	N	-0-			-0-	
11	0	440	-0-	440 B	883	440 2	N	-0-			-0-	
12	0	447	-0-	447 B	1330	447 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
06	300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	273	-0-	273 B	273	273	2			N	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292 B	565	292	2			N	-0-	-0-
11	0	297	-0-	297 B	862	297	2			N	-0-	-0-
12	0	294	-0-	294 B	1156	294	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973												
01	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-	-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-	-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-	-0-
05	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2			N	-0-	-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-	-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-	-0-
08	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	790	-0-	790 B	790	790	2			N	-0-	-0-
10	0	796	-0-	796 B	1586	796	2			N	-0-	-0-
11	0	755	-0-	755 B	2341	755	2			N	-0-	-0-
12	0	796	-0-	796 B	3137	796	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095												
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
06	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-	-0-
11	0	215	-0-	215 B	442	215	2			N	-0-	-0-
12	0	219	-0-	219 B	661	219	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680	2			N	-0-	-0-
02	2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	2			N	-0-	-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
06	1680 N	1516	-0-	-164 B	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1493	-0-	1493 B	1493	1493	2			N	-0-	-0-
10	0	1530	-0-	1530 B	3023	1530	2			N	-0-	-0-
11	0	1428	-0-	1428 B	4451	1428	2			N	-0-	-0-
12	0	1470	-0-	1470 B	5921	1470	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	210	-0-	210 B	210	210	2			N	-0-	-0-
10	0	215	-0-	215 B	425	215	2			N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205 B	630	205	2			N	-0-	-0-
12	0	219	-0-	219 B	849	219	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 34R		RRCID -> 046072		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02	364 N	233	-0-	-131 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
04	300 N	162	-0-	-138 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
10	0	408	-0-	408 B	408	408 2	N	-0-		-0-
11	0	384	-0-	384 B	792	384 2	N	-0-		-0-
12	0	386	-0-	386 B	1178	386 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: 35R		RRCID -> 046073		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775		
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191 B	191	191 2	N	-0-		-0-
11	0	159	-0-	159 B	350	159 2	N	-0-		-0-
12	0	168	-0-	168 B	518	168 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD		WELL #: 6R		RRCID -> 049080		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	320	-0-	320 B	320	320	2		N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332 B	652	332	2		N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311 B	963	311	2		N	-0-			-0-
12	0	319	-0-	319 B	1282	319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053													
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	344	-0-	344 B	344	344	2		N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341 B	685	341	2		N	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310 B	995	310	2		N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289 B	1284	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040													
01	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	688	-0-	688 B	688	688	2		N	-0-			-0-
10	0	728	-0-	728 B	1416	728	2		N	-0-			-0-
11	0	735	-0-	735 B	2151	735	2		N	-0-			-0-
12	0	739	-0-	739 B	2890	739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1692 - 1897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
04	690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
06	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	719	-0-	719 B	719	719 2	N	-0-			-0-
10	0	714	-0-	714 B	1433	714 2	N	-0-			-0-
11	0	665	-0-	665 B	2098	665 2	N	-0-			-0-
12	0	685	-0-	685 B	2783	685 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374 B	374	374 2	N	-0-			-0-
11	0	353	-0-	353 B	727	353 2	N	-0-			-0-
12	0	362	-0-	362 B	1089	362 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
07	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442 B	442	442 2	N	-0-			-0-
11	0	431	-0-	431 B	873	431 2	N	-0-			-0-
12	0	435	-0-	435 B	1308	435 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
05	1301 N	1236	-0-	-65 B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1171	-0-	1171 B	1171	1171	2	N	-0-			-0-
10	0	1199	-0-	1199 B	2370	1199	2	N	-0-			-0-
11	0	1165	-0-	1165 B	3535	1165	2	N	-0-			-0-
12	0	1206	-0-	1206 B	4741	1206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911												
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
02	504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-
04	570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
06	570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	718	-0-	718 B	718	718	2	N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645 B	1363	645	2	N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561 B	1924	561	2	N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595 B	2519	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
01	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
02	476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	0	490	-0-	490 B	490	490	2	N	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453 B	943	453	2	N	-0-			-0-
12	0	449	-0-	449 B	1392	449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625	- 1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389	- 1441
01	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
02	420 N	408	-0-	-12	B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
04	450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
05	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
08	465 N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	452	-0-	452	B	452	452	2	N	-0-		-0-
10	0	454	-0-	454	B	906	454	2	N	-0-		-0-
11	0	437	-0-	437	B	1343	437	2	N	-0-		-0-
12	0	454	-0-	454	B	1797	454	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577	- 1782
01	651 N	641	-0-	-10	B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
02	616 N	584	-0-	-32	B	-0-	584	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
04	630 N	603	-0-	-27	B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
05	651 N	248	-0-	-403	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
06	600 N	335	-0-	-265	B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2	N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	662	-0-	662	B	662	662	2	N	-0-		-0-
10	0	653	-0-	653	B	1315	653	2	N	-0-		-0-
11	0	609	-0-	609	B	1924	609	2	N	-0-		-0-
12	0	612	-0-	612	B	2536	612	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161 B	161	161 2		N	-0-		-0-
11	0	160	-0-	160 B	321	160 2		N	-0-		-0-
12	0	174	-0-	174 B	495	174 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	100	-0-	100 B	100	100 2		N	-0-		-0-
10	0	98	-0-	98 B	198	98 2		N	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90 B	288	90 2		N	-0-		-0-
12	0	92	-0-	92 B	380	92 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

01	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 2		N	-0-		-0-
02	560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
07	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	566	-0-	566 B	566	566 2		N	-0-		-0-
10	0	593	-0-	593 B	1159	593 2		N	-0-		-0-
11	0	542	-0-	542 B	1701	542 2		N	-0-		-0-
12	0	534	-0-	534 B	2235	534 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
05	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
07	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
08	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	850	-0-	850 B	850	850 2		N	-0-			-0-
10	0	877	-0-	877 B	1727	877 2		N	-0-			-0-
11	0	851	-0-	851 B	2578	851 2		N	-0-			-0-
12	0	878	-0-	878 B	3456	878 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828												
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	220	-0-	220 B	220	220 2		N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222 B	442	222 2		N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231 B	673	231 2		N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245 B	918	245 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942												
01	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1055	-0-	1055 B	1055	1055 2		N	-0-			-0-
10	0	1079	-0-	1079 B	2134	1079 2		N	-0-			-0-
11	0	1017	-0-	1017 B	3151	1017 2		N	-0-			-0-
12	0	1068	-0-	1068 B	4219	1068 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,723

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02	476 N	425	-0-	-51 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
07	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	496	-0-	496 B	496	496 2		N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450 B	946	450 2		N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368 B	1314	368 2		N	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424 B	1738	424 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044												
01	434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	364 N	113	-0-	-251 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	163	-0-	163 B	163	163 2		N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165 B	328	165 2		N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86 B	414	86 2		N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107 B	521	107 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979												
01	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02	476 N	366	-0-	-110 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	494	-0-	494 B	494	494 2		N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420 B	914	420 2		N	-0-			-0-
11	0	615	-0-	615 B	1529	615 2		N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464 B	1993	464 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
02	476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
06	480 N	362	-0-	-118 B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	450	-0-	450 B	450	450	2			N	-0-	-0-
10	0	487	-0-	487 B	937	487	2			N	-0-	-0-
11	0	476	-0-	476 B	1413	476	2			N	-0-	-0-
12	0	484	-0-	484 B	1897	484	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184												
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	72	-0-	72 B	72	72	2			N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78 B	150	78	2			N	-0-	-0-
11	0	75	-0-	75 B	225	75	2			N	-0-	-0-
12	0	75	-0-	75 B	300	75	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995												
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	204	-0-	204 B	204	204	2			N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174 B	378	174	2			N	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180 B	558	180	2			N	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183 B	741	183	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
05	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	585	-0-	585 B	585	585 2	N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609 B	1194	609 2	N	-0-			-0-
11	0	597	-0-	597 B	1791	597 2	N	-0-			-0-
12	0	603	-0-	603 B	2394	603 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	430	-0-	430 B	430	430 2	N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459 B	889	459 2	N	-0-			-0-
11	0	445	-0-	445 B	1334	445 2	N	-0-			-0-
12	0	442	-0-	442 B	1776	442 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	75	-0-	75 B	75	75 2	N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76 B	151	76 2	N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73 B	224	73 2	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77 B	301	77 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
07	186 N	66	-0-	-120	B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	186 N	123	-0-	-63	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	163	-0-	163	B	163	163	2	N	-0-		-0-
10	0	158	-0-	321	B	158	158	2	N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	482	B	161	161	2	N	-0-		-0-
12	0	231	-0-	713	B	231	231	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
01	744 N	656	-0-	-88	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
02	644 N	639	-0-	-5	B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
05	713 N	699	-0-	-14	B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
06	690 N	676	-0-	-14	B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2	N	-0-		-0-
08	713 N	708	-0-	-5	B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	682	-0-	682	B	682	682	2	N	-0-		-0-
10	0	710	-0-	1392	B	710	710	2	N	-0-		-0-
11	0	676	-0-	2068	B	676	676	2	N	-0-		-0-
12	0	682	-0-	2750	B	682	682	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
01	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2	N	-0-		-0-
02	756 N	615	-0-	-141	B	-0-	615	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2	N	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2	N	-0-		-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2	N	-0-		-0-
06	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	837	-0-	837	B	837	837	2	N	-0-		-0-
10	0	872	-0-	1709	B	872	872	2	N	-0-		-0-
11	0	818	-0-	2527	B	818	818	2	N	-0-		-0-
12	0	841	-0-	3368	B	841	841	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	616 N	49	-0-	-567 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	672	-0-	672 B	672	672	2		N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407 B	1079	407	2		N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90 B	1169	90	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	1169				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	201	-0-	201 B	201	201	2		N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205 B	406	205	2		N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195 B	601	195	2		N	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199 B	800	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
10	0	403	-0-	403 B	403	403 2	N	-0-		-0-	
11	0	384	-0-	384 B	787	384 2	N	-0-		-0-	
12	0	384	-0-	384 B	1171	384 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726
01	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-	
02	784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-		-0-	
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
05	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 2	N	-0-		-0-	
08	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	778	-0-	778 B	778	778 2	N	-0-		-0-	
10	0	825	-0-	825 B	1603	825 2	N	-0-		-0-	
11	0	792	-0-	792 B	2395	792 2	N	-0-		-0-	
12	0	802	-0-	802 B	3197	802 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	304	-0-	304 B	304	304 2	N	-0-		-0-	
10	0	309	-0-	309 B	613	309 2	N	-0-		-0-	
11	0	292	-0-	292 B	905	292 2	N	-0-		-0-	
12	0	299	-0-	299 B	1204	299 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	117	-0-	117 B	117	117	2		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119 B	236	119	2		N	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132 B	368	132	2		N	-0-			-0-
12	0	144	-0-	144 B	512	144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094													
01	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	506	-0-	506 B	506	506	2		N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	1028	522	2		N	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502 B	1530	502	2		N	-0-			-0-
12	0	521	-0-	521 B	2051	521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363													
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	90	-0-	90 B	90	90	2		N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91 B	181	91	2		N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85 B	266	85	2		N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87 B	353	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	101	-0-	101 B	101	101 2		N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104 B	205	104 2		N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99 B	304	99 2		N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103 B	407	103 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	184	-0-	184 B	184	184 2		N	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191 B	375	191 2		N	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183 B	558	183 2		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184 B	742	184 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

01	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02	812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
04	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
07	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
08	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	783	-0-	783 B	783	783 2		N	-0-			-0-
10	0	815	-0-	815 B	1598	815 2		N	-0-			-0-
11	0	753	-0-	753 B	2351	753 2		N	-0-			-0-
12	0	837	-0-	837 B	3188	837 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
02		644 N	619	-0-	-25	B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	669	-0-	-44	B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
04		720 N	718	-0-	-2	B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2	N	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
08		775 N	740	-0-	-35	B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	708	-0-	708	B	708	708	2	N	-0-			-0-
10		0	716	-0-	716	B	1424	716	2	N	-0-			-0-
11		0	689	-0-	689	B	2113	689	2	N	-0-			-0-
12		0	698	-0-	698	B	2811	698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
10		0	404	-0-	404 B	404	404 2		N	-0-		-0-
11		0	361	-0-	361 B	765	361 2		N	-0-		-0-
12		0	376	-0-	376 B	1141	376 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804												
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-		-0-
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	408	-0-	408 B	408	408 2		N	-0-		-0-
10		0	417	-0-	417 B	825	417 2		N	-0-		-0-
11		0	399	-0-	399 B	1224	399 2		N	-0-		-0-
12		0	409	-0-	409 B	1633	409 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF. 2056 - 2122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
08	372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	239	-0-	239 B	239	239 2	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279 B	518	279 2	N	-0-			-0-
11	0	614	-0-	614 B	1132	614 2	N	-0-			-0-
12	0	1060	-0-	1060 B	2192	1060 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF. 0 - 1653
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #:		74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1569 - 1700
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF. 1572 - 1670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521
01	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2	N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	625	-0-	625	B	625	625	2	N	-0-	-0-
10	0	612	-0-	612	B	1237	612	2	N	-0-	-0-
11	0	570	-0-	570	B	1807	570	2	N	-0-	-0-
12	0	562	-0-	562	B	2369	562	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1219	-0-	1219	B	1219	1219	2	N	-0-		-0-
10	0	1276	-0-	1276	B	2495	1276	2	N	-0-		-0-
11	0	1289	-0-	1289	B	3784	1289	2	N	-0-		-0-
12	0	1122	-0-	1122	B	4906	1122	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044												
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02	56 N	11	-0-	-45	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	97	-0-	97	B	97	97	2	N	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106	B	203	106	2	N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	B	313	110	2	N	-0-		-0-
12	0	89	-0-	89	B	402	89	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717												
01	496 N	444	-0-	-52	B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
02	448 N	409	-0-	-39	B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
06	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
07	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
08	465 N	452	-0-	-13	B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	440	-0-	440	B	440	440	2	N	-0-		-0-
10	0	439	-0-	439	B	879	439	2	N	-0-		-0-
11	0	386	-0-	386	B	1265	386	2	N	-0-		-0-
12	0	462	-0-	462	B	1727	462	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	513	-0-	513 B	513	513 2		N	-0-			-0-
10		0	522	-0-	522 B	1035	522 2		N	-0-			-0-
11		0	506	-0-	506 B	1541	506 2		N	-0-			-0-
12		0	504	-0-	504 B	2045	504 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170													
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08		465 N	280	-0-	-185 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	269	-0-	269 B	269	269 2		N	-0-			-0-
10		0	283	-0-	283 B	552	283 2		N	-0-			-0-
11		0	420	-0-	420 B	972	420 2		N	-0-			-0-
12		0	363	-0-	363 B	1335	363 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

01	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2		N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	331	-0-	331	B	331	331	2		N	-0-					-0-
10	0	340	-0-	340	B	671	340	2		N	-0-					-0-
11	0	327	-0-	327	B	998	327	2		N	-0-					-0-
12	0	335	-0-	335	B	1333	335	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

01	496 N	441	-0-	-55	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
04	420 N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
05	465 N	399	-0-	-66	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	461	-0-	461	B	461	461	2		N	-0-					-0-
10	0	432	-0-	432	B	893	432	2		N	-0-					-0-
11	0	455	-0-	455	B	1348	455	2		N	-0-					-0-
12	0	460	-0-	460	B	1808	460	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972 PERF.	1585 - 1825		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-		-0-	
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
10	0	241	-0-	241 B	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
11	0	187	-0-	187 B	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
12	0	126	-0-	126 B	-0-	126	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,908

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497 PERF.	1192 - 1385	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1725 - 1916	
01	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2		N	-0-	-0-	
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-	-0-	
05	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2		N	-0-	-0-	
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-	-0-	
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	606	-0-	606 B	-0-	606	2		N	-0-	-0-	
10	0	609	-0-	609 B	-0-	609	2		N	-0-	-0-	
11	0	588	-0-	588 B	-0-	588	2		N	-0-	-0-	
12	0	602	-0-	602 B	-0-	602	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,224

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERTSON			WELL #:		100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679
01	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-		
02	728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		-0-		
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-		-0-		
05	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-		-0-		
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-		
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-		-0-		
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	759	-0-	759 B	759	759 2	N	-0-		-0-		
10	0	780	-0-	780 B	1539	780 2	N	-0-		-0-		
11	0	742	-0-	742 B	2281	742 2	N	-0-		-0-		
12	0	751	-0-	751 B	3032	751 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS			WELL #:		76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-		
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-		
04	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-		
05	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-		
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-		
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-		
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	260	-0-	260 B	260	260 2	N	-0-		-0-		
10	0	246	-0-	246 B	506	246 2	N	-0-		-0-		
11	0	202	-0-	202 B	708	202 2	N	-0-		-0-		
12	0	234	-0-	234 B	942	234 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1486 - 1688
01	1364 N	1229	-0-	-135	B	-0-	1229	2	N	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1066	-0-	-134	B	-0-	1066	2	N	-0-	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2	N	-0-	-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	N	-0-	-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2	N	-0-	-0-
08	1323 N	1293	-0-	-30	B	-0-	1293	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1248	-0-	1248	B	1248	1248	2	N	-0-	-0-
10	0	1261	-0-	1261	B	2509	1261	2	N	-0-	-0-
11	0	1198	-0-	1198	B	3707	1198	2	N	-0-	-0-
12	0	841	-0-	841	B	4548	841	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON		WELL #:		1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694 - 1929	
01	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-	1 1	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	2	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	3	3 1	1
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	2	2 1	1
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	1	2 1	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	2	1 1	1
07	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	1	1 1	1
08	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	100	2	N	1	1 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	108	-0-	108	B	108	106	2	N	2	2 1	1
10	0	124	-0-	124	B	232	122	2	N	2	2 1	1
11	0	211	-0-	211	B	443	208	2	N	3	3 1	1
12	0	86	-0-	86	B	529	84	2	N	2	3 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MASTERSON		WELL #:		101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475 - 1640	
01	558 N	535	-0-	-23	B	-0-	535	2	N	-0-		-0-
02	504 N	488	-0-	-16	B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
06	540 N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
07	558 N	534	-0-	-24	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
08	558 N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
10	0	537	-0-	537	B	537	537	2	N	-0-		-0-
11	0	521	-0-	521	B	1058	521	2	N	-0-		-0-
12	0	527	-0-	527	B	1585	527	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: 9R		RRCID -> 082834		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1646 - 1741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
10	0	90	-0-	90 B	90	90 2	N	-0-		-0-	
11	0	90	-0-	90 B	180	90 2	N	-0-		-0-	
12	0	95	-0-	95 B	275	95 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ		WELL #: 3R		RRCID -> 082835		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1537		PERF. 1291 - 1493	
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	121	-0-	-406 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
10	0	358	-0-	358 B	358	358 2	N	-0-		-0-	
11	0	351	-0-	351 B	709	351 2	N	-0-		-0-	
12	0	596	-0-	596 B	1305	596 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #: 104R		RRCID -> 083288		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 1552 - 1725	
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	178	-0-	178 B	178	178 2	N	-0-		-0-	
10	0	181	-0-	181 B	359	181 2	N	-0-		-0-	
11	0	169	-0-	169 B	528	169 2	N	-0-		-0-	
12	0	174	-0-	174 B	702	174 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF.	1463	-	1685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-			
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-			
04	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-			
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-			
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-			
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-			
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	426	-0-	426 B	426	426 2	N	-0-			-0-			
10	0	438	-0-	438 B	864	438 2	N	-0-			-0-			
11	0	420	-0-	420 B	1284	420 2	N	-0-			-0-			
12	0	425	-0-	425 B	1709	425 2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 5,017

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1507	-	1709
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1565	-	1740
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-			
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-			
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-			
05	744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-			
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-			
07	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-			
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	719	-0-	719 B	719	719 2	N	-0-			-0-			
10	0	740	-0-	740 B	1459	740 2	N	-0-			-0-			
11	0	711	-0-	711 B	2170	711 2	N	-0-			-0-			
12	0	732	-0-	732 B	2902	732 2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 8,665

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1201 - 1410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P		WELL #:		11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF. 1405 - 1608
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	42	-0-	42	B	42	42	2	N	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	B	86	44	2	N	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	B	121	35	2	N	-0-	-0-
12	0	34	-0-	34	B	155	34	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736 - 1756
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	191	-0-	-57 B	-0-	189 2	2	9	N	2	2	1			1
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196 2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	104 2	3	9	N	3	3	1			1
04		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	133 2	1	9	N	1	2	1			-0-
05		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	61 2	1	9	N	1	1	1			-0-
06		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 2			N	-0-					-0-
07		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74 2	1	9	N	1	1	1			-0-
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	104 2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	62	-0-	62 B	62	62 2			N	-0-	1	1			-0-
10		0	63	-0-	63 B	125	62 2	1	9	N	1	1	1			-0-
11		0	337	-0-	337 B	462	288 1	42	2	N	6	4	1			2
12		0	401	-0-	401 B	863	7 9	372	1	20 2	8	8	1			2
TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 28																

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980																
01		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2			N	-0-					-0-
02		532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2			N	-0-					-0-
04		570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2			N	-0-					-0-
05		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 2			N	-0-					-0-
06		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2			N	-0-					-0-
07		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2			N	-0-					-0-
08		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530 2			N	-0-					-0-
10		0	538	-0-	538 B	538	538 2			N	-0-					-0-
11		0	513	-0-	513 B	1051	513 2			N	-0-					-0-
12		0	500	-0-	500 B	1551	500 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748																
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2			N	-0-					-0-
02		392 N	351	-0-	-41 B	-0-	351 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-					-0-
04		420 N	328	-0-	-92 B	-0-	328 2			N	-0-					-0-
05		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2			N	-0-					-0-
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2			N	-0-					-0-
07		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2			N	-0-					-0-
08		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	468	-0-	468 B	468	468 2			N	-0-					-0-
10		0	470	-0-	470 B	938	470 2			N	-0-					-0-
11		0	413	-0-	413 B	1351	413 2			N	-0-					-0-
12		0	312	-0-	312 B	1663	312 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 107R		RRCID -> 102947	COMPL. DATE 01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	153	-0-	153 B	153	153 2	N	-0-	-0-	
10	0	154	-0-	307 B	307	154 2	N	-0-	-0-	
11	0	139	-0-	139 B	446	139 2	N	-0-	-0-	
12	0	142	-0-	142 B	588	142 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,782

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892	COMPL. DATE 12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1907 - 1960			
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135 2	2 9	N	2	2 1	1
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	65 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	36 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	153 2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	103 2	2 9	N	2	2 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	118	-0-	118 B	118	115 2	3 9	N	3	2 1	1
11	0	118	-0-	118 B	236	116 2	2 9	N	2	2 1	1
12	0	116	-0-	116 B	352	114 2	2 9	N	2	2 1	1

TOTAL GAS PROD: 1,156

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SNEED -B-		WELL #: 13		RRCID -> 121397	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1696 - 2085		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KELLY		WELL #:		2R	RRCID ->	122697	COMPL. DATE	05/27/1986	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA -A-		WELL #:		7	RRCID ->	127111	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2102	PERF. 1754 - 1846	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	
02	952 N	930	-0-	-22	B	-0-	930	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1031	-0-	-23	B	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	990	-0-	-30	B	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	994	-0-	-29	B	-0-	994	2	N	-0-	-0-	
06	990 N	868	-0-	-122	B	-0-	868	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	367	-0-	-656	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
08	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	904	-0-	904	B	904	904	2	N	-0-	-0-	
10	0	1025	-0-	1025	B	1929	1025	2	N	-0-	-0-	
11	0	992	-0-	992	B	2921	992	2	N	-0-	-0-	
12	0	584	-0-	584	B	3505	584	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -E-		WELL #:		2	RRCID ->	127112	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1740 - 1930	
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
02	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2	N	-0-	-0-	
04	870 N	788	-0-	-82	B	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	738	-0-	-130	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
06	840 N	702	-0-	-138	B	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	736	-0-	-70	B	-0-	736	2	N	-0-	-0-	
08	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	728	-0-	728	B	728	728	2	N	-0-	-0-	
10	0	815	-0-	815	B	1543	815	2	N	-0-	-0-	
11	0	828	-0-	828	B	2371	828	2	N	-0-	-0-	
12	0	175	-0-	175	B	2546	175	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2480 N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233 2	N	-0-			-0-
04	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1763	-0-	-397 B	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
07	2123 N	1870	-0-	-253 B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2070	-0-	2070 B	2070	2070 2	N	-0-			-0-
10	0	2283	-0-	2283 B	4353	2283 2	N	-0-			-0-
11	0	2236	-0-	2236 B	6589	2236 2	N	-0-			-0-
12	0	459	-0-	459 B	7048	459 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

01	744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143 2	11 9	N	10	12 1	3
02	644 N	17	-0-	-627 B	-0-	8 2	9 9	N	8	7 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	632 2	11 9	N	10	13 1	1
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	594 2	11 9	N	10	10 1	1
05	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	736 2	14 9	N	13	13 1	1
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	790 2	7 9	N	6	5 1	2
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	731 2	9 9	N	8	7 1	3
08	744 N	27	-0-	-717 B	-0-	21 2	6 9	N	5	7 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	67	-0-	67 B	67	57 2	10 9	N	9	7 1	3
10	0	734	-0-	734 B	801	722 2	12 9	N	11	9 1	5
11	0	792	-0-	792 B	1593	777 2	15 9	N	14	15 1	4
12	0	641	-0-	641 B	2234	624 2	17 9	N	15	15 1	4

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

01	496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339 3		N	-0-		75
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-		75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49 2		N	-0-		75
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	58 1	247 2	N	-0-		75
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		75
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		75
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	58 1	290 2	N	-0-		75
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	264	-0-	264 B	264	264 2		N	-0-		75
10	0	238	-0-	238 B	502	238 2		N	-0-		75
11	0	243	-0-	243 B	745	243 2		N	-0-		75
12	0	214	-0-	214 B	959	214 2		N	-0-		75

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	37	1	160	2	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	33	1	166	2	N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	159	-0-	159 B	159	159	2			N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174 B	333	174	2			N	-0-	-0-
11	0	161	-0-	161 B	494	161	2			N	-0-	-0-
12	0	170	-0-	170 B	664	170	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027												
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604	2			N	-0-	-0-
04	1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	2			N	-0-	-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-	-0-
06	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
07	1612 N	1531	-0-	-81 B	-0-	1531	2			N	-0-	-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1488	-0-	1488 B	1488	1488	2			N	-0-	-0-
10	0	1637	-0-	1637 B	3125	1637	2			N	-0-	-0-
11	0	1616	-0-	1616 B	4741	1616	2			N	-0-	-0-
12	0	337	-0-	337 B	5078	337	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760												
01	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	293	-0-	293 B	293	293	2			N	-0-	-0-
10	0	298	-0-	298 B	591	298	2			N	-0-	-0-
11	0	297	-0-	297 B	888	297	2			N	-0-	-0-
12	0	263	-0-	263 B	1151	263	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

01	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
04	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
05	465 N	394	-0-	-71	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
06	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	392	-0-	392	B	392	392	2		N	-0-					-0-
10	0	440	-0-	440	B	832	440	2		N	-0-					-0-
11	0	461	-0-	461	B	1293	461	2		N	-0-					-0-
12	0	90	-0-	90	B	1383	90	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

01	527 N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
02	476 N	445	-0-	-31	B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2		N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	195	1	505	2	N	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	268	1	612	2	N	-0-				-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	661	-0-	661	B	661	661	2		N	-0-					-0-
10	0	696	-0-	696	B	1357	696	2		N	-0-					-0-
11	0	629	-0-	629	B	1986	629	2		N	-0-					-0-
12	0	586	-0-	586	B	2572	586	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
REDCAVE -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 140827	COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001 PERF.	1610 -	1625
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-	-0-	
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
04	510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	
08	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	438	-0-	438 B	438	438 2	N	-0-	-0-	
10	0	485	-0-	485 B	923	485 2	N	-0-	-0-	
11	0	454	-0-	454 B	1377	454 2	N	-0-	-0-	
12	0	453	-0-	453 B	1830	453 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD		WELL #:		8R	RRCID -> 141221	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167 PERF.	1838 -	2018
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	437	-0-	437 B	437	437 2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569 B	2006	1569 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2006										
09	0 W	1285	-0-	1285 B	3291	1285 2	N	-0-	-0-	
10	0 W	1231	-0-	1231 B	4522	1231 2	N	-0-	-0-	
11	0	1129	-0-	1129 B	5651	1129 2	N	-0-	-0-	
12	0	1114	-0-	1114 B	6765	1114 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		87R	RRCID -> 142443	COMPL. DATE 02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850 PERF.	2006 -	2080
01	1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020 2	N	-0-	-0-	
02	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2	N	-0-	-0-	
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2	N	-0-	-0-	
05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1306	-0-	-194 B	-0-	1306 2	N	-0-	-0-	
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	1442	-0-	1442 B	1442	1442 2	N	-0-	-0-	
10	0	1544	-0-	1544 B	2986	1544 2	N	-0-	-0-	
11	0	1506	-0-	1506 B	4492	1506 2	N	-0-	-0-	
12	0	1510	-0-	1510 B	6002	1510 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	329	-0-	329 B	-0-	329 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	317	-0-	317 B	646	317 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	331	-0-	331 B	977	331 2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE		WELL #:		5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	803	-0-	803 B	803	803 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	822	-0-	822 B	1625	822 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	790	-0-	790 B	2415	790 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	848	-0-	848 B	3263	848 2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE		WELL #:		6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1290 N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1294 N	1285	-0-	-9 B	-0-	1285 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1271 N	1135	-0-	-136 B	-0-	1135 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1084	-0-	1084 B	1084	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1054	-0-	1054 B	2138	1054 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1112	-0-	1112 B	3250	1112 2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FEE		WELL #:		7-R	RRCID -> 148946	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1496	- 1729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	467	-0-	467 B	467	467 2		N	-0-		-0-
10	0	491	-0-	491 B	958	491 2		N	-0-		-0-
11	0	473	-0-	473 B	1431	473 2		N	-0-		-0-
12	0	485	-0-	485 B	1916	485 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE		WELL #:		2R	RRCID -> 149938	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1650	- 1867		
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
04	569 N	485	-0-	-84 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	611	-0-	611 B	611	611 2		N	-0-		-0-
10	0	605	-0-	605 B	1216	605 2		N	-0-		-0-
11	0	551	-0-	551 B	1767	551 2		N	-0-		-0-
12	0	588	-0-	588 B	2355	588 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		A143R	RRCID -> 150928	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 2219	PERF. 2014	- 2219		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	87	-0-	87 B	87	87	2	N	-0-			-0-
10		0	87	-0-	87 B	174	87	2	N	-0-			-0-
11		0	84	-0-	84 B	258	84	2	N	-0-			-0-
12		0	86	-0-	86 B	344	86	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BRENT		WELL #:		5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #:		201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792
01	992 N	643	-0-	-349	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	868	-0-	-124	B	-0-	868	2	N	-0-	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	915	-0-	-170	B	-0-	915	2	N	-0-	-0-
06	840 N	733	-0-	-107	B	-0-	733	2	N	-0-	-0-
07	961 N	864	-0-	-97	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-
08	930 N	829	-0-	-101	B	-0-	829	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	873	-0-	873	B	873	873	2	N	-0-	-0-
10	0	1012	-0-	1012	B	1885	1012	2	N	-0-	-0-
11	0	1018	-0-	1018	B	2903	1018	2	N	-0-	-0-
12	0	997	-0-	997	B	3900	997	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "A"		WELL #:		901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742
01	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	B	-0-	477	2	N	-0-	-0-
08	496 N	399	-0-	-97	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	431	-0-	431	B	431	431	2	N	-0-	-0-
10	0	503	-0-	503	B	934	503	2	N	-0-	-0-
11	0	391	-0-	391	B	1325	391	2	N	-0-	-0-
12	0	421	-0-	421	B	1746	421	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	61	-0-	61 B	61	61	2	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	93	32	2	N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17 B	110	17	2	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28 B	138	28	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		401										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828												
01	372 N	239	-0-	-133 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
08	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	398	-0-	398 B	398	398	2	N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	898	500	2	N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373 B	1271	373	2	N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333 B	1604	333	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,527										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674												
01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
10	0	561	-0-	561 B	561	561	2	N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284 B	845	284	2	N	-0-			-0-
12	0	339	-0-	339 B	1184	339	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,887										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988 PERF.	1805 - 1818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	544	-0-	-107 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06	960 N	712	-0-	-248 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
07	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	893	-0-	893 B	893	893 2		N	-0-			-0-
10	0	1016	-0-	1016 B	1909	1016 2		N	-0-			-0-
11	0	912	-0-	912 B	2821	912 2		N	-0-			-0-
12	0	816	-0-	816 B	3637	816 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095 PERF.	1698 - 1771
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343 PERF.	1976 - 2172
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	326	-0-	326 B	326	326 2		N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335 B	661	335 2		N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321 B	982	321 2		N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325 B	1307	325 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02	560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
06	540 N	403	-0-	-137 B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
10	0	590	-0-	590 B	590	590	2	N	-0-			-0-
11	0	569	-0-	569 B	1159	569	2	N	-0-			-0-
12	0	562	-0-	562 B	1721	562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
01	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
04	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2	N	-0-			-0-
05	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
06	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	2	N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	594	-0-	-246 B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
10	0	668	-0-	668 B	668	668	2	N	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760 B	1428	760	2	N	-0-			-0-
12	0	601	-0-	601 B	2029	601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
01	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	619	-0-	619 B	619	619	2	N	-0-			-0-
10	0	630	-0-	630 B	1249	630	2	N	-0-			-0-
11	0	614	-0-	614 B	1863	614	2	N	-0-			-0-
12	0	620	-0-	620 B	2483	620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	2			N	-0-				-0-
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
06	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	2			N	-0-				-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-				-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	752	-0-	752 B	752	752	2			N	-0-				-0-
10	0	759	-0-	759 B	1511	759	2			N	-0-				-0-
11	0	716	-0-	716 B	2227	716	2			N	-0-				-0-
12	0	748	-0-	748 B	2975	748	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,660

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844															
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
04	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
06	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
07	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	471	-0-	471 B	471	471	2			N	-0-				-0-
10	0	503	-0-	503 B	974	503	2			N	-0-				-0-
11	0	489	-0-	489 B	1463	489	2			N	-0-				-0-
12	0	543	-0-	543 B	2006	543	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
YAKE -A-		WELL #:		7R	RRCID -> 161896	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1696	-	1712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:		197R	RRCID -> 163477	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2018	-	2275				
01	527 N	226	-0-	-301	B	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	255	2	6	9	N	5	4	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	239	-0-	-288	B	-0-	235	2	4	9	N	4	6	1	1
04	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1	1
05	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1	1
06	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1	2
07	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1	2
08	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	996	2	3	9	N	3	3	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	238	-0-	238	B	238	234	2	4	9	N	4	4	1	2
10	0	365	-0-	365	B	603	362	2	3	9	N	3	2	1	3
11	0	666	-0-	666	B	1269	662	2	4	9	N	4	5	1	2
12	0	418	-0-	418	B	1687	412	2	6	9	N	5	4	1	3

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COUGHLIN		WELL #:		3R	RRCID -> 164621	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 1835	-	2155				
01	1085 N	1002	-0-	-83	B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	952 N	931	-0-	-21	B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054 N	1016	-0-	-38	B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	1022	-0-	-1	B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	995	-0-	995	B	995	995	2			N	-0-			-0-
10	0	1009	-0-	1009	B	2004	1009	2			N	-0-			-0-
11	0	961	-0-	961	B	2965	961	2			N	-0-			-0-
12	0	980	-0-	980	B	3945	980	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1044	-0-	1044 B	1044	1044	2	N	-0-			-0-
10	0	1063	-0-	1063 B	2107	1063	2	N	-0-			-0-
11	0	1017	-0-	1017 B	3124	1017	2	N	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038 B	4162	1038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,482

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	258	2	4 9 N	4	4 1		1
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	143	2	6 9 N	5	5 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	29	-0-	-157 B	-0-	28	2	1 9 N	1	2 1		-0-
04	240 N	126	-0-	-114 B	-0-	124	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	119	2	2 9 N	2	2 1		-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	391	2	4 9 N	4	3 1		1
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	389	2	7 9 N	6	5 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	327	2	4 9 N	4	5 1		1
10	0	242	-0-	242 B	242	238	2	4 9 N	4	4 1		1
11	0	143	-0-	143 B	385	140	2	3 9 N	3	3 1		1
12	0	209	-0-	209 B	594	205	2	4 9 N	4	4 1		1

TOTAL GAS PROD: 2,467

TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
01	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	46	1	641 2 N	-0-			-0-
02	616 N	600	-0-	-16 B	-0-	43	1	557 2 N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	48	1	680 2 N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	45	1	613 2 N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	56	1	579 2 N	-0-			-0-
06	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	52	1	568 2 N	-0-			-0-
07	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	49	1	536 2 N	-0-			-0-
08	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	39	1	533 2 N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	492	-0-	492 B	492	37	1	455 2 N	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549 B	1041	39	1	510 2 N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823 B	1864	56	1	767 2 N	-0-			-0-
12	0	633	-0-	633 B	2497	72	1	561 2 N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	399	-0-	-133 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-			-0-	
04	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
07	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-			-0-	
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	604	-0-	604 B	604	604 2	N	-0-			-0-	
10	0	590	-0-	590 B	1194	590 2	N	-0-			-0-	
11	0	508	-0-	508 B	1702	508 2	N	-0-			-0-	
12	0	486	-0-	486 B	2188	486 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2	N	-0-			-0-	
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386 2	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1287	-0-	-93 B	-0-	1287 2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
06	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	1274	-0-	1274 B	1274	1274 2	N	-0-			-0-	
08	0 N	1267	-0-	1267 B	2541	1267 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2541												
09	0 N	1221	-0-	1221 B	3762	1221 2	N	-0-			-0-	
10	0	1251	-0-	1251 B	5013	1251 2	N	-0-			-0-	
11	0	1211	-0-	1211 B	6224	1211 2	N	-0-			-0-	
12	0	1232	-0-	1232 B	7456	1232 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-	
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
04	780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-	
05	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-	
06	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-	
07	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-	
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
10	0	717	-0-	717 B	717	717 2	N	-0-			-0-	
11	0	678	-0-	678 B	1395	678 2	N	-0-			-0-	
12	0	754	-0-	754 B	2149	754 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)												
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
05	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
07	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	294	-0-	294 B	294	294	2			N	-0-	-0-
10	0	298	-0-	298 B	592	298	2			N	-0-	-0-
11	0	283	-0-	283 B	875	283	2			N	-0-	-0-
12	0	282	-0-	282 B	1157	282	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL												
WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
01	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	97	2	1	9	N	1	1
02	84 N	34	-0-	-50 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	30	-0-	-218 B	-0-	29	2	1	9	N	1	1
04	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	50	2	1	9	N	1	1
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	1	1
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	122	2	1	9	N	1	1
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1	9	N	1	1
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1
10	0	171	-0-	171 B	171	170	2	1	9	N	1	1
11	0	1378	-0-	1378 B	1549	1369	2	9	9	N	8	3
12	0	629	-0-	629 B	2178	621	2	8	9	N	7	2

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITTENBURG RC												
WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
01	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	105	2	2	9	N	2	1
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	110	2	3	9	N	3	1
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	1	-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	90	2	2	9	N	2	1
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	1	1
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	435	2	1	9	N	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	106	-0-	106 B	106	104	2	2	9	N	2	1
10	0	201	-0-	201 B	307	200	2	1	9	N	1	1
11	0	269	-0-	269 B	576	267	2	2	9	N	2	1
12	0	186	-0-	186 B	762	184	2	2	9	N	2	1

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329 2	6 9	N	5	6 1		3	
02	392 N	237	-0-	-155 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1		3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	258	-0-	-300 B	-0-	252 2	6 9	N	5	6 1		2	
04	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	251 2	4 9	N	4	4 1		2	
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597 2	3 9	N	3	3 1		2	
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	227 2	1 9	N	1	1 1		2	
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468 2	2 9	N	2	2 1		2	
08	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1220 2	6 9	N	5	4 1		3	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	280	-0-	280 B	280	277 2	3 9	N	3	4 1		2	
10	0	537	-0-	537 B	817	531 2	6 9	N	5	4 1		3	
11	0	450	-0-	450 B	1267	447 2	3 9	N	3	4 1		2	
12	0	441	-0-	441 B	1708	434 2	7 9	N	6	4 1		4	
TOTAL GAS PROD:		6,317		TOTAL CONDENSATE PROD:				46					

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
01	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1		1	
02	168 N	114	-0-	-54 B	-0-	112 2	2 9	N	2	2 1		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	135	-0-	-175 B	-0-	132 2	3 9	N	3	3 1		1	
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	126 2	2 9	N	2	2 1		1	
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	340 2	2 9	N	2	2 1		1	
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129 2	1 9	N	1	1 1		1	
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	811 2	1 9	N	1	1 1		1	
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	646 2	2 9	N	2	2 1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	145	-0-	145 B	145	143 2	2 9	N	2	2 1		1	
10	0	266	-0-	266 B	411	264 2	2 9	N	2	2 1		1	
11	0	334	-0-	334 B	745	332 2	2 9	N	2	2 1		1	
12	0	196	-0-	196 B	941	194 2	2 9	N	2	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:				24					

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038													
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-	
02	308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-	
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-	
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-	
06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-	
07	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-	
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-	
10	0	701	-0-	701 B	701	701 2		N	-0-			-0-	
11	0	421	-0-	421 B	1122	421 2		N	-0-			-0-	
12	0	469	-0-	469 B	1591	469 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,065		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	905	-0-	-115 B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
07	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	916	-0-	916 B	916	916	2		N	-0-			-0-
10	0	945	-0-	945 B	1861	945	2		N	-0-			-0-
11	0	941	-0-	941 B	2802	941	2		N	-0-			-0-
12	0	760	-0-	760 B	3562	760	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

01	967 N	358	-0-	-609 B	527	358	2		N	-0-			-0-
02	850 N	323	-0-	-527 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	363	-0-	363 B	363	363	2		N	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371 B	734	371	2		N	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348 B	1082	348	2		N	-0-			-0-
12	0	350	-0-	350 B	1432	350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

01	310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105	2	1	9	N	1	2	1	1
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	98	-0-	-212 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1	1
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1	1
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1	1
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			1	1
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	509	2	1	9	N	1	1	1	1
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	447	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	102	-0-	102 B	102	100	2	2	9	N	2	2	1	1
10	0	199	-0-	199 B	301	198	2	1	9	N	1	1	1	1
11	0	259	-0-	259 B	560	257	2	2	9	N	2	2	1	1
12	0	146	-0-	146 B	706	144	2	2	9	N	2	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 2,313

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1		1
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	118	-0-	-254 B	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1		-0-
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	645	2	2	9	N	2	1	1		1
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	894	2	2	9	N	2	2	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	225	-0-	225 B	225	221	2	4	9	N	4	4	1		1
10	0	414	-0-	414 B	639	410	2	4	9	N	4	3	1		2
11	0	731	-0-	731 B	1370	727	2	4	9	N	4	4	1		2
12	0	430	-0-	430 B	1800	423	2	7	9	N	6	5	1		3

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764															
01	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-				-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-				-0-
04	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
05	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-				-0-
07	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	548	-0-	548 B	548	548	2			N	-0-				-0-
10	0	559	-0-	559 B	1107	559	2			N	-0-				-0-
11	0	515	-0-	515 B	1622	515	2			N	-0-				-0-
12	0	572	-0-	572 B	2194	572	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	0	247	-0-	247 B	247	247	2			N	-0-					-0-
11	0	247	-0-	247 B	494	247	2			N	-0-					-0-
12	0	253	-0-	253 B	747	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

01	434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	364 N	290	-0-	-74 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	54	-0-	54 B	54	54	2			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66 B	120	66	2			N	-0-					-0-
11	0	165	-0-	165 B	285	165	2			N	-0-					-0-
12	0	91	-0-	91 B	376	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
12	0	9	-0-	9 B	16	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
04	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
10	0	318	-0-	318 B	318	318	2			N	-0-	-0-
11	0	309	-0-	309 B	627	309	2			N	-0-	-0-
12	0	305	-0-	305 B	932	305	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
01	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130	2	1	9	N	1	2 1
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	109	-0-	-170 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2 1
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111	2	2	9	N	2	2 1
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	233	2	1	9	N	1	1 1
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3	2 1
07	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1552	2	2	9	N	2	3 1
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459	2	2	9	N	2	2 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	105	2	2	9	N	2	2 1
10	0	222	-0-	222 B	222	222	2	1	9	N	1	1 1
11	0	291	-0-	291 B	513	289	2	2	9	N	2	2 1
12	0	156	-0-	156 B	669	154	2	2	9	N	2	2 1

TOTAL GAS PROD: 3,892

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1381	-0-	1381 B	1381	1381	2	N	-0-			-0-
10	0	1399	-0-	1399 B	2780	1399	2	N	-0-			-0-
11	0	1334	-0-	1334 B	4114	1334	2	N	-0-			-0-
12	0	1369	-0-	1369 B	5483	1369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,587

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9	N	6	7 1		4
02	392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9	N	7	6 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	477 2	10 9	N	9	11 1		3
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	524 2	9 9	N	8	7 1		4
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1842 2	9 9	N	8	9 1		3
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	689 2	6 9	N	5	4 1		4
07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1891 2	3 9	N	3	4 1		3
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469 2	9 9	N	8	6 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	478	-0-	478 B	478	470 2	8 9	N	7	8 1		4
10	0	847	-0-	847 B	1325	839 2	8 9	N	7	6 1		5
11	0	1230	-0-	1230 B	2555	1221 2	9 9	N	8	9 1		4
12	0	613	-0-	613 B	3168	605 2	8 9	N	7	7 1		4

TOTAL GAS PROD: 10,924

TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1		3
02	364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9	N	5	4 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	307 2	6 9	N	5	7 1		2
04	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	297 2	4 9	N	4	4 1		2
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	760 2	4 9	N	4	4 1		2
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	287 2	2 9	N	2	2 1		2
07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1595 2	4 9	N	4	3 1		3
08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1473 2	4 9	N	4	4 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	300	-0-	300 B	300	294 2	6 9	N	5	5 1		3
10	0	637	-0-	637 B	937	631 2	6 9	N	5	4 1		4
11	0	819	-0-	819 B	1756	813 2	6 9	N	5	6 1		3
12	0	429	-0-	429 B	2185	423 2	6 9	N	5	5 1		3

TOTAL GAS PROD: 7,582

TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
01	1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
02	1114 N	758	-0-	-356 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1183	-0-	1183 B	1183	1183 2		N	-0-			-0-
10	0	1207	-0-	1207 B	2390	1207 2		N	-0-			-0-
11	0	1145	-0-	1145 B	3535	1145 2		N	-0-			-0-
12	0	1161	-0-	1161 B	4696	1161 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,887

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	983	-0-	-53 B	-0-	983	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1043	-0-	1043 B	1043	1043	2	N	-0-			-0-
10	0	1069	-0-	1069 B	2112	1069	2	N	-0-			-0-
11	0	1010	-0-	1010 B	3122	1010	2	N	-0-			-0-
12	0	956	-0-	956 B	4078	956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

01	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1307	-0-	1307 B	1307	1307	2	N	-0-			-0-
10	0	1358	-0-	1358 B	2665	1358	2	N	-0-			-0-
11	0	1284	-0-	1284 B	3949	1284	2	N	-0-			-0-
12	0	1311	-0-	1311 B	5260	1311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,316

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
04	330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	293	-0-	293 B	293	293	2	N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287 B	580	287	2	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287 B	867	287	2	N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222 B	1089	222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-				-0-
02	476 N	343	-0-	-133 B	-0-	343	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	288	-0-	-177 B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-				-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-				-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	535	-0-	535 B	535	535	2		N	-0-				-0-
10	0	532	-0-	532 B	1067	532	2		N	-0-				-0-
11	0	457	-0-	457 B	1524	457	2		N	-0-				-0-
12	0	477	-0-	477 B	2001	477	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-				-0-
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-				-0-
05	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2		N	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	369	-0-	369 B	369	369	2		N	-0-				-0-
10	0	372	-0-	372 B	741	372	2		N	-0-				-0-
11	0	353	-0-	353 B	1094	353	2		N	-0-				-0-
12	0	370	-0-	370 B	1464	370	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-				-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-				-0-
04	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2		N	-0-				-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-				-0-
06	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2		N	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-				-0-
08	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	438	-0-	438 B	438	438	2		N	-0-				-0-
10	0	459	-0-	459 B	897	459	2		N	-0-				-0-
11	0	441	-0-	441 B	1338	441	2		N	-0-				-0-
12	0	453	-0-	453 B	1791	453	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1574	-0-	-38 B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1522	-0-	1522 B	1522	1522	2		N	-0-			-0-
10	0	1576	-0-	1576 B	3098	1576	2		N	-0-			-0-
11	0	1546	-0-	1546 B	4644	1546	2		N	-0-			-0-
12	0	1593	-0-	1593 B	6237	1593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	522	-0-	522 B	522	522	2		N	-0-			-0-
10	0	531	-0-	531 B	1053	531	2		N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509 B	1562	509	2		N	-0-			-0-
12	0	557	-0-	557 B	2119	557	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	952 N	894	-0-	-58 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1065	-0-	1065 B	1065	1065	2		N	-0-			-0-
10	0	1081	-0-	1081 B	2146	1081	2		N	-0-			-0-
11	0	1025	-0-	1025 B	3171	1025	2		N	-0-			-0-
12	0	1059	-0-	1059 B	4230	1059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1153	-0-	-287 B	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1454	-0-	1454 B	1454	1454 2	N	-0-			-0-
10	0	1511	-0-	1511 B	2965	1511 2	N	-0-			-0-
11	0	1461	-0-	1461 B	4426	1461 2	N	-0-			-0-
12	0	1555	-0-	1555 B	5981	1555 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
02	560 N	395	-0-	-165 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	599	-0-	599 B	599	599 2	N	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610 B	1209	610 2	N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	570 B	1779	570 2	N	-0-			-0-
12	0	612	-0-	612 B	2391	612 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	473	-0-	473 B	473	473 2	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58 B	531	58 2	N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252 B	783	252 2	N	-0-			-0-
12	0	284	-0-	284 B	1067	284 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1742	2791	-0-	1049 B	1049	2791	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2517	-0-	-283 B	766	2517	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 766												
03	3100 N	2767	-0-	-333 B	433	2767	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2623	-0-	-377 B	56	2623	2	N	-0-		-0-	
05	2707 N	2651	-0-	-56 B	-0-	2651	2	N	-0-		-0-	
06	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2	N	-0-		-0-	
07	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2	N	-0-		-0-	
08	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2	N	-0-		-0-	
10	0	2665	-0-	2665 B	2665	2665	2	N	-0-		-0-	
11	0	2535	-0-	2535 B	5200	2535	2	N	-0-		-0-	
12	0	2633	-0-	2633 B	7833	2633	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 31,816

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808												
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
02	476 N	464	-0-	-12 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	500	-0-	500 B	500	500	2	N	-0-		-0-	
10	0	506	-0-	506 B	1006	506	2	N	-0-		-0-	
11	0	483	-0-	483 B	1489	483	2	N	-0-		-0-	
12	0	537	-0-	537 B	2026	537	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,060

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												
01	894 N	482	-0-	-412 B	1409	482	2	N	-0-		-0-	
02	1939 N	530	-0-	-1409 B	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	581	-0-	581 B	581	581	2	N	-0-		-0-	
10	0	616	-0-	616 B	1197	616	2	N	-0-		-0-	
11	0	596	-0-	596 B	1793	596	2	N	-0-		-0-	
12	0	597	-0-	597 B	2390	597	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,898

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
02	168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	185	-0-	185 B	185	185	2			N	-0-				-0-
10	0	186	-0-	186 B	371	186	2			N	-0-				-0-
11	0	159	-0-	159 B	530	159	2			N	-0-				-0-
12	0	165	-0-	165 B	695	165	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
02	336 N	177	-0-	-159 B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
06	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
07	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
08	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308 B	308	308	2			N	-0-				-0-
11	0	292	-0-	292 B	600	292	2			N	-0-				-0-
12	0	304	-0-	304 B	904	304	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2			N	-0-				-0-
02	560 N	432	-0-	-128 B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-				-0-
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
06	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-				-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	658	-0-	658 B	658	658	2			N	-0-				-0-
10	0	648	-0-	648 B	1306	648	2			N	-0-				-0-
11	0	175	-0-	175 B	1481	175	2			N	-0-				-0-
12	0	8	-0-	8 B	1489	8	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-				-0-
04	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2		N	-0-				-0-
05	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-				-0-
06	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2		N	-0-				-0-
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-				-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	312	-0-	312 B	312	312	2		N	-0-				-0-
10	0	330	-0-	330 B	642	330	2		N	-0-				-0-
11	0	332	-0-	332 B	974	332	2		N	-0-				-0-
12	0	350	-0-	350 B	1324	350	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

01	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
02	1120 N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-				-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1196	-0-	1196 B	1196	1196	2		N	-0-				-0-
10	0	1222	-0-	1222 B	2418	1222	2		N	-0-				-0-
11	0	1124	-0-	1124 B	3542	1124	2		N	-0-				-0-
12	0	1437	-0-	1437 B	4979	1437	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-				-0-
02	336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2		N	-0-				-0-
04	390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	2		N	-0-				-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-				-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-				-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	394	-0-	394 B	394	394	2		N	-0-				-0-
10	782 N	388	-0-	-394 B	-0-	388	2		N	-0-				-0-
11	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2		N	-0-				-0-
12	0	355	-0-	355 B	355	355	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-		
02	364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-		
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-		
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-		
06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-		
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-		
08	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-		
10	0	366	-0-	366 B	366	366 2	N	-0-			-0-		
11	0	334	-0-	334 B	700	334 2	N	-0-			-0-		
12	0	386	-0-	386 B	1086	386 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,546										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-		
02	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-		
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-		
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-		
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-		
07	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-		
08	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	419	-0-	419 B	419	419 2	N	-0-			-0-		
10	0	424	-0-	424 B	843	424 2	N	-0-			-0-		
11	0	403	-0-	403 B	1246	403 2	N	-0-			-0-		
12	0	403	-0-	403 B	1649	403 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,153										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

01	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-		
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-		
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-		
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-		
06	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-		
07	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-		
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	330	-0-	330 B	330	330 2	N	-0-			-0-		
10	0	344	-0-	344 B	674	344 2	N	-0-			-0-		
11	0	324	-0-	324 B	998	324 2	N	-0-			-0-		
12	0	322	-0-	322 B	1320	322 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,751										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	301	-0-	301 B	301	301 2		N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307 B	608	307 2		N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291 B	899	291 2		N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295 B	1194	295 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			1
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			1
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			1
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			1
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			1
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2		N	-0-			1
10	0	373	-0-	373 B	373	373 2		N	-0-			1
11	0	320	-0-	320 B	693	320 2		N	-0-			1
12	0	337	-0-	337 B	1030	337 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		102R		RRCID -> 170827		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 1861		PERF. 1594 - 1778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-	
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-	
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-	
05	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-	
06	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-	
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	493	-0-	493 B	493	493 2		N	-0-			-0-	
10	0	495	-0-	495 B	988	495 2		N	-0-			-0-	
11	0	460	-0-	460 B	1448	460 2		N	-0-			-0-	
12	0	479	-0-	479 B	1927	479 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,914

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX B		WELL #:		10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 1969 - 2028	
01	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195 2	3 9	N	3	3 1		2	
02	280 N	174	-0-	-106 B	-0-	171 2	3 9	N	3	3 1		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	166	-0-	-144 B	-0-	163 2	3 9	N	3	4 1		1	
04	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	120 2	2 9	N	2	2 1		1	
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	403 2	2 9	N	2	2 1		1	
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	154 2	1 9	N	1	1 1		1	
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	998 2	2 9	N	2	2 1		1	
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	731 2	2 9	N	2	2 1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	184	-0-	184 B	184	181 2	3 9	N	3	3 1		1	
10	0	341	-0-	341 B	525	338 2	3 9	N	3	2 1		2	
11	0	201	-0-	201 B	726	199 2	2 9	N	2	3 1		1	
12	0	1	-0-	1 B	727	1 2		N	-0-			1	

TOTAL GAS PROD: 3,680

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BIVINS UNIT		WELL #:		17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1584 - 1604	
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	275 2	24 9	N	22	23 1		5	
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	252 2	31 9	N	28	27 1		6	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	257 2	25 9	N	23	24 1		5	
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	262 2	14 9	N	13	15 1		3	
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	239 2	13 9	N	12	12 1		3	
06	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	191 2	10 9	N	9	9 1		3	
07	248 N	67	-0-	-181 B	-0-	66 2	1 9	N	1	3 1		1	
08	248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5 2		N	-0-			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	30	-0-	30 B	30	29 2	1 9	N	1	1 1		1	
10	0	89	-0-	89 B	119	82 2	7 9	N	6	4 1		3	
11	0	135	-0-	135 B	254	127 2	8 9	N	7	8 1		2	
12	0	23	-0-	23 B	277	22 2	1 9	N	1	2 1		1	

TOTAL GAS PROD: 1,942

TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157	2	14	9	N	13	14	1		3
02	196 N	130	-0-	-66 B	-0-	119	2	11	9	N	10	11	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	165	2	19	9	N	17	13	1		6
04	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	208	2	9	9	N	8	12	1		2
05	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	229	2	20	9	N	18	13	1		7
06	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	198	2	8	9	N	7	12	1		2
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	162	2	6	9	N	5	4	1		3
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	224	2	8	9	N	7	6	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	216	-0-	216 B	216	209	2	7	9	N	6	7	1		3
10	0	210	-0-	210 B	426	199	2	11	9	N	10	9	1		4
11	0	191	-0-	191 B	617	180	2	11	9	N	10	12	1		2
12	0	189	-0-	189 B	806	176	2	13	9	N	12	10	1		4

TOTAL GAS PROD: 2,363

TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940															
01	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
02	946 N	946	-0-	-0 B	-0-	946	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0 B	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0 B	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0 B	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0 B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1069	-0-	1069 B	1069	1069	2			N	-0-				-0-
10	0	1079	-0-	1079 B	2148	1079	2			N	-0-				-0-
11	0	1038	-0-	1038 B	3186	1038	2			N	-0-				-0-
12	0	992	-0-	992 B	4178	992	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153															
01	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200	2	2	9	N	2	5	1		1
02	364 N	199	-0-	-165 B	-0-	196	2	3	9	N	3	2	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	235	-0-	-168 B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1		1
04	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	250	2	4	9	N	4	4	1		1
05	726 N	726	-0-	-0 B	-0-	723	2	3	9	N	3	3	1		1
06	240 N	114	-0-	-126 B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1		1
07	2116 N	2116	-0-	-0 B	-0-	2112	2	4	9	N	4	3	1		2
08	1483 N	1483	-0-	-0 B	-0-	1477	2	6	9	N	5	5	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	359	-0-	359 B	359	353	2	6	9	N	5	5	1		2
10	0	638	-0-	638 B	997	632	2	6	9	N	5	4	1		3
11	0	827	-0-	827 B	1824	821	2	6	9	N	5	6	1		2
12	0	498	-0-	498 B	2322	491	2	7	9	N	6	5	1		3

TOTAL GAS PROD: 7,651

TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	230	-0-	230 B	230	230	2		N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229 B	459	229	2		N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213 B	672	213	2		N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157 B	829	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

01	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
02	980 N	969	-0-	-11 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	868	-0-	-217 B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	714	-0-	-336 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
07	961 N	756	-0-	-205 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10	0	961	-0-	961 B	961	961	2		N	-0-			-0-
11	0	1025	-0-	1025 B	1986	1025	2		N	-0-			-0-
12	0	1018	-0-	1018 B	3004	1018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
06	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
10	0	762	-0-	762 B	762	762	2		N	-0-			-0-
11	0	775	-0-	775 B	1537	775	2		N	-0-			-0-
12	0	750	-0-	750 B	2287	750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
CRAWFORD			WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2		N	-0-		-0-
10	0	1513	-0-	1513 B	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
11	0	1458	-0-	1458 B	-0-	2971	1458	2	N	-0-		-0-
12	0	1458	-0-	1458 B	-0-	4429	1458	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS			WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2		N	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223 B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
11	0	211	-0-	211 B	-0-	434	211	2	N	-0-		-0-
12	0	212	-0-	212 B	-0-	646	212	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS			WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2		N	-0-		-0-
02	728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-		-0-
05	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
06	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2		N	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-		-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	745	-0-	745 B	-0-	745	2		N	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780 B	-0-	1525	780	2	N	-0-		-0-
11	0	728	-0-	728 B	-0-	2253	728	2	N	-0-		-0-
12	0	755	-0-	755 B	-0-	3008	755	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148 B	148	148	2		N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142 B	290	142	2		N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156 B	446	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	0	1166	-0-	1166 B	1166	1166	2		N	-0-			-0-
11	0	1072	-0-	1072 B	2238	1072	2		N	-0-			-0-
12	0	1192	-0-	1192 B	3430	1192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,894

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	45	-0-	45 B	45	45	2		N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45 B	90	45	2		N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45 B	135	45	2		N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49 B	184	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
TARBOX		WELL #:		5RC	RRCID -> 171604	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2006 - 2034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "D"		WELL #:		17R	RRCID -> 171722	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1777 - 2292	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A"		WELL #:		18R	RRCID -> 171765	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 1890	PERF. 1536 - 1735	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0- 3	
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-		N	-0- 3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 2	N	-0- 3	
04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0- 3	
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0- 3	
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0- 3	
07	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2	N	-0- 3	
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2	N	-0- 3	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	1070	-0-	1070 B	1070	1070 2	N	-0- 3	
10	0	1035	-0-	1035 B	2105	1035 2	N	-0- 3	
11	0	928	-0-	928 B	3033	928 2	N	-0- 3	
12	0	951	-0-	951 B	3984	951 2	N	-0- 3	

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481 2	N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1439	-0-	1439 B	1439	1439 2	N	-0-			-0-
10	0	1475	-0-	1475 B	2914	1475 2	N	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411 B	4325	1411 2	N	-0-			-0-
12	0	1461	-0-	1461 B	5786	1461 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,429

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

01	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351 B	351	351 2	N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338 B	689	338 2	N	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424 B	1113	424 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

01	1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
10	0	1439	-0-	1439 B	1439	1439 2	N	-0-			-0-
11	0	1377	-0-	1377 B	2816	1377 2	N	-0-			-0-
12	0	1563	-0-	1563 B	4379	1563 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,806

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1724 - 1902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #:		128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1710 - 1906	
01	1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1805	-0-	-24	B	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
04	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	
05	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1731	-0-	-9	B	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	
07	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1767	-0-	1767	B	1767	1767	2	N	-0-	-0-	
10	0	1809	-0-	1809	B	3576	1809	2	N	-0-	-0-	
11	0	1711	-0-	1711	B	5287	1711	2	N	-0-	-0-	
12	0	1655	-0-	1655	B	6942	1655	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON		WELL #:		139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147 PERF.	1806 - 1994	
01	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	251	-0-	-29	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	269	-0-	-31	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-	
06	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
07	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	306	-0-	306	B	306	306	2	N	-0-	-0-	
10	0	303	-0-	303	B	609	303	2	N	-0-	-0-	
11	0	279	-0-	279	B	888	279	2	N	-0-	-0-	
12	0	288	-0-	288	B	1176	288	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	252 N	29	-0-	-223 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

01	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	893	-0-	-143 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	2			N	-0-					-0-
10	0	1139	-0-	1139 B	2265	1139	2			N	-0-					-0-
11	0	1067	-0-	1067 B	3332	1067	2			N	-0-					-0-
12	0	1038	-0-	1038 B	4370	1038	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

01	682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	616 N	367	-0-	-249 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	682 N	644	-0-	-38 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	662	-0-	662 B	662	662	2			N	-0-					-0-
10	0	644	-0-	644 B	1306	644	2			N	-0-					-0-
11	0	573	-0-	573 B	1879	573	2			N	-0-					-0-
12	0	426	-0-	426 B	2305	426	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.18282 -	22	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 -	1872
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	98	-0-	98	B	98	98	2	N	-0-		-0-
10	0	94	-0-	94	B	192	94	2	N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78	B	270	78	2	N	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	B	336	66	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 -	2046
01	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
02	280 N	259	-0-	-21	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	311	-0-	311	B	311	311	2	N	-0-		-0-
10	0	340	-0-	340	B	651	340	2	N	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306	B	957	306	2	N	-0-		-0-
12	0	289	-0-	289	B	1246	289	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

01	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02	448 N	444	-0-	-4	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	489	-0-	489	B	489	489	2		N	-0-					-0-
10	969 N	480	-0-	-489	B	-0-	-489	2		N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
12	0	546	-0-	546	B	546	546	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1414 - 1614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1874 - 2080
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 1944 - 2030
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1055	-0-	1055 B	1055	1055	2		N	-0-			-0-
10	0	1066	-0-	1066 B	2121	1066	2		N	-0-			-0-
11	0	1014	-0-	1014 B	3135	1014	2		N	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038 B	4173	1038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

01	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
06	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	562	-0-	562 B	562	562	2		N	-0-			-0-
10	0	576	-0-	576 B	1138	576	2		N	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546 B	1684	546	2		N	-0-			-0-
12	0	591	-0-	591 B	2275	591	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	542	-0-	542 B	542	542	2		N	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570 B	1112	570	2		N	-0-			-0-
11	0	496	-0-	496 B	1608	496	2		N	-0-			-0-
12	0	499	-0-	499 B	2107	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	387	-0-	387 B	387	387 2		N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408 B	795	408 2		N	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410 B	1205	410 2		N	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419 B	1624	419 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898												
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	297 2	4 9	N	4	5 1		1
02	364 N	131	-0-	-233 B	-0-	128 2	3 9	N	3	3 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	69	-0-	-241 B	-0-	68 2	1 9	N	1	2 1		-0-
04	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	140 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	170 2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	300 2	3 9	N	3	2 1		1
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	202 2	2 9	N	2	3 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	164	-0-	164 B	164	161 2	3 9	N	3	2 1		1
10	428 N	264	-0-	-164 B	-0-	261 2	3 9	N	3	3 1		1
11	0	160	-0-	160 B	160	156 2	4 9	N	4	3 1		2
12	0	254	-0-	254 B	414	250 2	4 9	N	4	5 1		1

TOTAL GAS PROD: 2,267

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968												
01	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	405 2	8 9	N	7	8 1		4
02	476 N	417	-0-	-59 B	-0-	409 2	8 9	N	7	6 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	478 2	9 9	N	8	10 1		3
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	475 2	8 9	N	7	7 1		3
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	469 2	8 9	N	7	7 1		3
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	482 2	3 9	N	3	3 1		3
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	465 2	4 9	N	4	4 1		3
08	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	411 2	8 9	N	7	5 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	390	-0-	390 B	390	384 2	6 9	N	5	7 1		3
10	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-	1 1		2
11	0	363	-0-	363 B	363	356 2	7 9	N	6	5 1		3
12	0	79	-0-	79 B	442	76 2	3 9	N	3	2 1		4

TOTAL GAS PROD: 4,482

TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
02	594 N	553	-0-	-41 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	643	-0-	643 B	643	643	2		N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699 B	1342	699	2		N	-0-			-0-
11	0	627	-0-	627 B	1969	627	2		N	-0-			-0-
12	0	657	-0-	657 B	2626	657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

01	768 N	376	-0-	-392 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	601 N	400	-0-	-201 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	781	-0-	781 B	781	781	2		N	-0-			-0-
10	0	758	-0-	758 B	1539	758	2		N	-0-			-0-
11	0	796	-0-	796 B	2335	796	2		N	-0-			-0-
12	0	753	-0-	753 B	3088	753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
02	728 N	579	-0-	-149 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
06	840 N	732	-0-	-108 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	767	-0-	767 B	767	767 2		N	-0-			-0-
10	0	752	-0-	752 B	1519	752 2		N	-0-			-0-
11	0	703	-0-	703 B	2222	703 2	1180 4	N	-0-			-0-
12	0	658	-0-	658 B	2880	658 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
01	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	15	-0-	15 B	15	15 2		N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186 B	201	186 2		N	-0-			-0-
*11	401 N	200	-0-	-201 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	87	-0-	87 B	87	87 2		N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67 B	154	67 2		N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73 B	227	73 2	1161 4	N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44 B	271	44 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	96	-0-	96	B	96	96	2		N	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	B	181	85	2		N	-0-					-0-
11	0	110	-0-	110	B	291	110	2		N	-0-					-0-
12	0	101	-0-	101	B	392	101	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1772 - 1996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIVINS		WELL #:		123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	71	-0-	71	B	71	71	2	N	-0-	-0-
10	0	69	-0-	69	B	140	69	2	N	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	B	201	61	2	N	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	B	254	53	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HERRING		WELL #: C 28R		RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF.	1869 - 2116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1		2
02	308 N	132	-0-	-176 B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1		1
04	300 N	110	-0-	-190 B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1		1
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1		1
06	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-				1
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	320	2	3	9	N	3	2	1		2
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	221	2	60	4	N	4	4	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	1	1		1
10	310 N	126	-0-	-184 B	-0-	124	2	2	9	N	2	1	1		2
11	0	87	-0-	87 B	87	85	2	2	9	N	2	1	1		3
12	0	349	-0-	349 B	436	342	2	7	9	N	6	7	1		2

TOTAL GAS PROD: 1,954

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID ->	196334	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1612 - 1776				
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
06	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	379	-0-	379 B	379	379	2			N	-0-				-0-
10	0	374	-0-	374 B	753	374	2			N	-0-				-0-
11	0	333	-0-	333 B	1086	333	2			N	-0-				-0-
12	0	341	-0-	341 B	1427	341	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #: 26R		RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1680 - 1834				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1098	2	22	9	N	20	25	1		10
02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1213	2	25	9	N	23	19	1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200	2	28	9	N	25	32	1		7
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1095	2	22	9	N	20	20	1		7
05	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1031	2	20	9	N	18	19	1		6
06	1110 N	893	-0-	-217 B	-0-	885	2	8	9	N	7	6	1		7
07	1147 N	935	-0-	-212 B	-0-	925	2	10	9	N	9	9	1		7
08	1054 N	921	-0-	-133 B	-0-	907	2	14	9	N	13	10	1		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	994	-0-	994 B	994	981	2	13	9	N	12	15	1		7
10	0	1078	-0-	1078 B	2072	1059	2	19	9	N	17	13	1		11
11	0	1059	-0-	1059 B	3131	1039	2	20	9	N	18	19	1		10
12	0	745	-0-	745 B	3876	728	2	17	9	N	15	19	1		6

TOTAL GAS PROD: 12,379

TOTAL CONDENSATE PROD: 197

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694															
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	2	1		1
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 35

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 166R		RRCID -> 197994		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T.		WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897		
01	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2	N	-0-
02	420 N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	374	-0-	-91	B	-0-	374	2	N	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-
05	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2	N	-0-
06	360 N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2	N	-0-
07	465 N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2	N	-0-
08	434 N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	412	-0-	412	B	412	412	2	N	-0-
10	0	470	-0-	470	B	882	470	2	N	-0-
11	0	484	-0-	484	B	1366	484	2	N	-0-
12	0	450	-0-	450	B	1816	450	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT		WELL #: 2R		RRCID -> 198475		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208		
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2	N	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2	N	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2	N	-0-
10	0	15	-0-	15	B	15	15	2	N	-0-
11	0	13	-0-	13	B	28	13	2	N	-0-
12	0	14	-0-	14	B	42	14	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
06	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	927	-0-	927 B	927	927	2		N	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942 B	1869	942	2		N	-0-			-0-
11	0	891	-0-	891 B	2760	891	2		N	-0-			-0-
12	0	946	-0-	946 B	3706	946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790													
01	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	552	-0-	552 B	552	552	2		N	-0-			-0-
10	0	557	-0-	557 B	1109	557	2		N	-0-			-0-
11	0	539	-0-	539 B	1648	539	2		N	-0-			-0-
12	0	557	-0-	557 B	2205	557	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792													
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	526	-0-	526 B	526	526	2		N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519 B	1045	519	2		N	-0-			-0-
11	0	511	-0-	511 B	1556	511	2		N	-0-			-0-
12	0	525	-0-	525 B	2081	525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON		WELL #:		23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #:		126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	599 2	9 9	N	8	10 1		2
02	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	568 2	11 9	N	10	8 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	640 2	12 9	N	11	14 1		1
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	637 2	11 9	N	10	9 1		2
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	722 2	11 9	N	10	11 1		1
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684 2	6 9	N	5	4 1		2
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	721 2	7 9	N	6	6 1		2
08	658 N	613	-0-	-45 B	-0-	603 2	10 9	N	9	7 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	602	-0-	602 B	602	593 2	9 9	N	8	10 1		2
10	0	686	-0-	686 B	1288	675 2	11 9	N	10	8 1		4
11	0	476	-0-	476 B	1764	466 2	10 9	N	9	10 1		3
12	0	382	-0-	382 B	2146	374 2	8 9	N	7	9 1		1

TOTAL GAS PROD: 7,397

TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985												
01	1498 N	1481	-0-	-17 B	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
10	0	1564	-0-	1564 B	1564	1564 2		N	-0-			-0-
11	0	1490	-0-	1490 B	3054	1490 2		N	-0-			-0-
12	0	1526	-0-	1526 B	4580	1526 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,230

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814												
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
08	372 N	188	-0-	-184 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	278	-0-	278 B	278	278 2		N	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164 B	442	164 2		N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274 B	716	274 2		N	-0-			-0-
12	0	364	-0-	364 B	1080	364 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	614	-0-	614 B	614	614	2			N	-0-					-0-
10	0	622	-0-	622 B	1236	622	2			N	-0-					-0-
11	0	593	-0-	593 B	1829	593	2			N	-0-					-0-
12	0	576	-0-	576 B	2405	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

01	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	104	-0-	104 B	104	104	2			N	-0-					-0-
10	0	324	-0-	324 B	428	324	2			N	-0-					-0-
11	0	448	-0-	448 B	876	448	2			N	-0-					-0-
12	0	367	-0-	367 B	1243	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

01	465 N	223	-0-	-242	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
05	496 N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06	480 N	342	-0-	-138	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	415	-0-	415	B	415	415	2	N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	B	858	443	2	N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	B	1302	444	2	N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	B	1732	430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

01	1521 N	1294	-0-	-227	B	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1598	-0-	-76	B	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1453	-0-	-107	B	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1493	-0-	1493	B	1493	1493	2	N	-0-			-0-
10	0	1573	-0-	1573	B	3066	1573	2	N	-0-			-0-
11	0	1514	-0-	1514	B	4580	1514	2	N	-0-			-0-
12	0	1587	-0-	1587	B	6167	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
02	784 N	608	-0-	-176 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
06	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
08	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	730	-0-	730 B	730	730 2		N	-0-			-0-
10	0	770	-0-	770 B	1500	770 2		N	-0-			-0-
11	0	771	-0-	771 B	2271	771 2		N	-0-			-0-
12	0	743	-0-	743 B	3014	743 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	588 N	545	-0-	-43 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	567	-0-	567 B	567	567 2		N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594 B	1161	594 2		N	-0-			-0-
11	0	559	-0-	559 B	1720	559 2		N	-0-			-0-
12	0	575	-0-	575 B	2295	575 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326 B	326	326 2		N	-0-			-0-
11	0	289	-0-	289 B	615	289 2		N	-0-			-0-
12	0	301	-0-	301 B	916	301 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249 2	3 9	N	3	4 1		1
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	163 2	3 9	N	3	3 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	173 2	3 9	N	3	4 1		-0-
04	240 N	162	-0-	-78 B	-0-	160 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	494 2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	185 2	2 9	N	2	1 1		1
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	829 2	1 9	N	1	1 1		1
08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	718 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	179	-0-	179 B	179	176 2	3 9	N	3	3 1		1
10	0	370	-0-	370 B	549	367 2	3 9	N	3	3 1		1
11	0	187	-0-	187 B	736	186 2	1 9	N	1	2 1		-0-
12	0	198	-0-	198 B	934	194 2	4 9	N	4	2 1		2

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	573	-0-	573 B	573	562 2	11 9	N	10	7 1		3
12	14B2 EXT	79	-0-	79 B	652	77 2	2 9	N	2	3 1		2

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	
01	527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322	2	6	9	N	5	5 1	3
02	308 N	284	-0-	-24 B	-0-	278	2	6	9	N	5	4 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12	9	N	11	12 1	3
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	822	2	14	9	N	13	12 1	4
05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11 1	3
06	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3 1	3
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	2	9	N	2	3 1	2
08	527 N	351	-0-	-176 B	-0-	350	2	1	9	N	1	2 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	208	-0-	208 B	208	205	2	3	9	N	3	2 1	2
10	0	356	-0-	356 B	564	353	2	3	9	N	3	2 1	3
11	0	511	-0-	511 B	1075	509	2	2	9	N	2	3 1	2
12	0	373	-0-	373 B	1448	369	2	4	9	N	4	3 1	3

TOTAL GAS PROD: 8,148

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042													
01	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-		-0-
02	700 N	693	-0-	-7 B	-0-	693	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-		-0-
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-		-0-
05	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-		-0-
06	750 N	539	-0-	-211 B	-0-	539	2			N	-0-		-0-
07	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2			N	-0-		-0-
08	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	610	-0-	610 B	610	610	2			N	-0-		-0-
10	0	764	-0-	764 B	1374	764	2			N	-0-		-0-
11	0	739	-0-	739 B	2113	739	2			N	-0-		-0-
12	0	725	-0-	725 B	2838	725	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		137R	RRCID ->	222898	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	1937 - 2195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		135R	RRCID ->	222899	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	2355	PERF.	1966 - 2166
01	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
05	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
06	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	167	-0-	167	B	167	167	2	N	-0-		-0-
10	0	171	-0-	171	B	338	171	2	N	-0-		-0-
11	0	165	-0-	165	B	503	165	2	N	-0-		-0-
12	0	170	-0-	170	B	673	170	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		140R	RRCID ->	222918	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1752 - 1986
01	1023 N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
04	990 N	972	-0-	-18	B	-0-	972	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	961	-0-	-93	B	-0-	961	2	N	-0-		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	998	-0-	998	B	998	998	2	N	-0-		-0-
10	0	1017	-0-	1017	B	2015	1017	2	N	-0-		-0-
11	0	993	-0-	993	B	3008	993	2	N	-0-		-0-
12	0	1027	-0-	1027	B	4035	1027	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	768	-0-	768 B	768	768	2			N	-0-					-0-
10	0	791	-0-	791 B	1559	791	2			N	-0-					-0-
11	0	759	-0-	759 B	2318	759	2			N	-0-					-0-
12	0	772	-0-	772 B	3090	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	620 N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	0	352	-0-	352 B	352	352	2			N	-0-					-0-
11	0	649	-0-	649 B	1001	649	2			N	-0-					-0-
12	0	401	-0-	401 B	1402	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2			N	-0-				-0-
02	700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-				-0-
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
10	0	713	-0-	713 B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
11	0	662	-0-	662 B	1375	662	2			N	-0-				-0-
12	0	706	-0-	706 B	2081	706	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
02	448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
07	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
08	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	468	-0-	468 B	468	468	2			N	-0-				-0-
10	0	485	-0-	485 B	953	485	2			N	-0-				-0-
11	0	467	-0-	467 B	1420	467	2			N	-0-				-0-
12	0	477	-0-	477 B	1897	477	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
10	0	250	-0-	250 B	250	250	2			N	-0-				-0-
11	0	240	-0-	240 B	490	240	2			N	-0-				-0-
12	0	253	-0-	253 B	743	253	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	388	-0-	388 B	388	388 2	N	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399 B	787	399 2	N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385 B	1172	385 2	N	-0-			-0-
12	0	390	-0-	390 B	1562	390 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

01	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	343	-0-	343 B	343	343 2	N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346 B	689	346 2	N	-0-			-0-
11	0	324	-0-	324 B	1013	324 2	N	-0-			-0-
12	0	336	-0-	336 B	1349	336 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

01	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
08	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
10	0	576	-0-	576 B	576	576 2	N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557 B	1133	557 2	N	-0-			-0-
12	0	608	-0-	608 B	1741	608 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	272	-0-	272 B	272	272	2			N	-0-					-0-
10	0	262	-0-	262 B	534	262	2			N	-0-					-0-
11	0	164	-0-	164 B	698	164	2			N	-0-					-0-
12	0	134	-0-	134 B	832	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	373	-0-	373 B	373	373	2			N	-0-					-0-
10	0	426	-0-	426 B	799	426	2			N	-0-					-0-
11	0	416	-0-	416 B	1215	416	2			N	-0-					-0-
12	0	380	-0-	380 B	1595	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	990 N	891	-0-	-99 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840 N	701	-0-	-139 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	868	-0-	868 B	868	868	2			N	-0-					-0-
10	0	838	-0-	838 B	1706	838	2			N	-0-					-0-
11	0	718	-0-	718 B	2424	718	2			N	-0-					-0-
12	0	757	-0-	757 B	3181	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-	-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-	-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-	-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-	-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-	-0-
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2			N	-0-	-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	266	-0-	266 B	266	266 2			N	-0-	-0-
10		0	269	-0-	269 B	535	269 2			N	-0-	-0-
11		0	261	-0-	261 B	796	261 2			N	-0-	-0-
12		0	263	-0-	263 B	1059	263 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D			WELL #:		4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS			WELL #:		A151R	RRCID ->	286808	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 1737 - 1962
01	1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330 2				N	-0-	-0-
02	1216 N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 2				N	-0-	-0-
04	1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255 2				N	-0-	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2				N	-0-	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2				N	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2				N	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1046	-0-	1046 B	1046	1046 2				N	-0-	-0-
10	0	732	-0-	732 B	1778	732 2				N	-0-	-0-
11	0	1240	-0-	1240 B	3018	1240 2				N	-0-	-0-
12	0	716	-0-	716 B	3734	716 2				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2			N	-0-	-0-
02	728 N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-	-0-
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-	-0-
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2			N	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-	-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-	-0-
10	0	809	-0-	809 B	809	809	2			N	-0-	-0-
11	0	767	-0-	767 B	1576	767	2			N	-0-	-0-
12	0	899	-0-	899 B	2475	899	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046												
01	956	2416	-0-	1460 B	3907	2416	2			N	-0-	-0-
02	806	2069	-0-	1263 B	5170	2069	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170												
03	2443	2134	-0-	-309 B	4861	2134	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	2090	-0-	-910 B	1293	2090	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	1950	-0-	-1150 B	143	1950	2			N	-0-	-0-
08	1964 N	1821	-0-	-143 B	-0-	1821	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1618	-0-	1618 B	1618	1618	2			N	-0-	-0-
10	0	1638	-0-	1638 B	3256	1638	2			N	-0-	-0-
11	0	1525	-0-	1525 B	4781	1525	2			N	-0-	-0-
12	0	1440	-0-	1440 B	6221	1440	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,143

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 38	RRCID ->	293680	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	1808 - 2054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970			CNTY: MOORE					
CHRISTIAN-SHAPFER		WELL #:		3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	1721 - 1759
01		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1	-0-	1	B	1	1 1	N	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1	B	2	1 1	N	-0-		-0-
11		0	1	-0-	1	B	3	1 1	N	-0-		-0-
12		0	1	-0-	1	B	4	1 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				11					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				68831 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE					
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2014 - 2300
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	991	-0-	-239	-0-	991 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
09		990 N	477	-0-	-513	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	1160	-0-	1160	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,870										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03		155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	222	-0-	222	-0-	222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			975										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-			-0-
07		589 N	411	-0-	-178	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09		450 N	165	-0-	-285	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12		0	679	-0-	679	-0-	679 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,672										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	3			N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	621	292	3			N	-0-			-0-
12	0	327	-0-	327	948	327	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	256	3			N	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255	511	255	3			N	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298	809	298	3			N	-0-			-0-
12	0	126	-0-	126	935	126	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09		0	183	-0-	183	183	183	2		N	-0-			-0-
10		0	191	-0-	191	374	191	2		N	-0-			-0-
11		0	170	-0-	170	544	170	2		N	-0-			-0-
12		0	177	-0-	177	721	177	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,191				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			-0-
09		0	658	-0-	658	658	658	2		N	-0-			-0-
10		0	676	-0-	676	1334	676	2		N	-0-			-0-
11		0	644	-0-	644	1978	644	2		N	-0-			-0-
12		0	641	-0-	641	2619	641	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09		0	480	-0-	480	480	480	2		N	-0-			-0-
10		0	393	-0-	393	873	393	2		N	-0-			-0-
11		0	477	-0-	477	1350	477	2		N	-0-			-0-
12		0	437	-0-	437	1787	437	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			288										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,506										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			357
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			357
09		14B2 EXT	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			357
10		14B2 EXT	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			357
11		14B2 EXT	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			357
12		14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			357
TOTAL GAS PROD:			97											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			49
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-		N	-0-			49
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		-0-		N	-0-			49
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		-0-		N	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			49
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			49
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			49
09		0	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			49
10		0	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			49
11		0	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			49
12		0	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			119											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			144
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			144
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			144
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			144
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			144
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			144
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			144
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			144
09		0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			144
10		0	7	-0-	7	12	7	2		N	-0-			144
11		0	7	-0-	7	19	7	2		N	-0-			144
12		0	4	-0-	4	23	4	2		N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			3
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			3
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			3
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			3
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			3
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			3
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			3
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			3
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-			-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 2		N	-0-			-0-
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		N	-0-			-0-
09	0	472	-0-	472	472	472 2		N	-0-			-0-
10	0	724	-0-	724	1196	724 2		N	-0-			-0-
11	0	575	-0-	575	1771	575 2		N	-0-			-0-
12	0	735	-0-	735	2506	735 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	179 2		N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	352	173 2		N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	527	175 2		N	-0-			-0-
12	0	177	-0-	177	704	177 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					129
02		3 X	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-					129
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

01		540 N	540	-0-	-0-		-0-	540	2			N	-0-					-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-		-0-	1430	1	442	2	N	-0-					-0-
03		554 N	554	-0-	-0-		-0-	554	2			N	-0-					-0-
04		510 N	470	-0-	-40		-0-	470	2			N	-0-					-0-
05		527 N	521	-0-	-6		-0-	521	2			N	-0-					-0-
06		921 N	921	-0-	-0-		-0-	448	1	473	2	N	-0-					-0-
07		668 N	668	-0-	-0-		-0-	156	1	512	2	N	-0-					-0-
08		673 N	673	-0-	-0-		-0-	165	1	508	2	N	-0-					-0-
09		0	2199	-0-	2199		2199	1710	1	489	2	N	-0-					-0-
10		0	476	-0-	476		2675	476	2			N	-0-					-0-
11		0	514	-0-	514		3189	514	2			N	-0-					-0-
12		0	522	-0-	522		3711	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

01		279 N	211	-0-	-68		-0-	211	2			N	-0-					115
02		224 N	206	-0-	-18		-0-	206	2			N	-0-					115
03		217 N	216	-0-	-1		-0-	216	2			N	-0-					115
04		210 N	187	-0-	-23		-0-	187	2			N	-0-					115
05		217 N	67	-0-	-150		-0-	67	2			N	-0-					115
06		210 N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					115
07		453 N	453	-0-	-0-		-0-	453	2			N	-0-					115
08		491 N	491	-0-	-0-		-0-	491	2			N	-0-					115
09		0	450	-0-	450		450	450	2			N	-0-					115
10		0	470	-0-	470		920	470	2			N	-0-					115
11		0	411	-0-	411		1331	411	2			N	-0-					115
12		0	415	-0-	415		1746	415	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	124	58	2		N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	179	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	0	393	-0-	393	393	393	2		N	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	818	425	2		N	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410	1228	410	2		N	-0-			-0-
12	0	484	-0-	484	1712	484	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	58	1	79	2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	2	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	116	1	203	2	N	-0-		-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	2		N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	251	19	2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	252	1	2		N	-0-			-0-
12	0	274	-0-	274	526	274	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: 1053		RRCID -> 157024		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		WELL #: 2101		RRCID -> 157606		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2008 - 2237		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112		112	2	N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147		259	2	N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227		486	2	N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107		593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #: 13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1756 - 2085		
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
09	0	306	-0-	306		306	2	N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335		641	2	N	-0-			-0-
11	0	290	-0-	290		931	2	N	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268		1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	207	207	2		N	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	441	234	2		N	-0-			-0-
11	0	208	-0-	208	649	208	2		N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	842	193	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,577											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	59	2		N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	134	75	2		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	215	81	2		N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	313	98	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		767											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	91	51	2		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	144	53	2		N	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	203	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		631											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	112	-0-	112	477	112	2		N	-0-			-0-
02		562 X	85	-0-	-477	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-
11	0		11	-0-	11	27	11	2		N	-0-			-0-
12	0		3	-0-	3	30	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	231	111	2			N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	351	120	2			N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	458	107	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	2	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	96	1	314	2	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	100	1	306	2	N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			155
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			155
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			155
04		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			155
05		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			155
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			155
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			155
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			155
09		0	86	-0-	86	86	86	2		N	-0-			155
10		0	95	-0-	95	181	95	2		N	-0-			155
11		0	89	-0-	89	270	89	2		N	-0-			155
12		0	92	-0-	92	362	92	2		N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			354
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			354
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			354
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			354
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			354
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			354
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			354
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			354
09	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			354
10	0	17	-0-	17	77	17	2			N	-0-			354
11	0	2	-0-	2	79	2	2			N	-0-			354
12	0	1	-0-	1	80	1	2			N	-0-			354

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			20
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			20
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			20
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			20
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			20
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			20
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			20
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			20
10	0	131	-0-	131	131	131	2		N	-0-			20
11	0	125	-0-	125	256	125	2		N	-0-			20
12	0	142	-0-	142	398	142	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			29
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			29
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			29
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			29
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			29
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			29
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			29
09	0	172	-0-	172	172	172	2		N	-0-			29
10	0	163	-0-	163	335	163	2		N	-0-			29
11	0	218	-0-	218	553	218	2		N	-0-			29
12	0	285	-0-	285	838	285	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		4,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			99
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			99
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			99
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			99
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			99
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			99
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			99
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			99
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10		0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			99
11		0	5	-0-	5	11	5	2		N	-0-			99
12		0	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			144											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			441
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			441
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			441
04		240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-			441
05		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			441
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-			441
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			441
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			441
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			441
10		0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			441
11		0	158	-0-	158	418	158	2		N	-0-			441
12		0	199	-0-	199	617	199	2		N	-0-			441
TOTAL GAS PROD:			1,885											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			64	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			64	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			64	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			64	
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			64	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			64	
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			64	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			64	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			64	
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			64	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			64	
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			1,627											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09	0	301	-0-	301	301	301	2	N	-0-			-0-
10	712 N	411	-0-	-301	-0-	411	2	N	-0-			-0-
11	0	341	-0-	341	341	341	2	N	-0-			-0-
12	0	421	-0-	421	762	421	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,100			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	217	2	N	-0-			-0-
10	441 N	224	-0-	-217	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	0	216	-0-	216	216	216	2	N	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246	462	246	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,621			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			78
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			78
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-			78
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-			78
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			78
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			78
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			78
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			78
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-			78
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			78
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			78
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			4,773							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			130
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			130
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			130
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			130
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			130
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			130
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			130
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			130
09		0	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			130
10		180 N	82	-0-	-98	-98	82	2		N	-0-			130
11		0	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			130
12		0	48	-0-	48	81	48	2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			757	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			10
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			10
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			10
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			10
09		0	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-			10
10		57 N	31	-0-	-26	-0-	31	2		N	-0-			10
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		0	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			27
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			27
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			27
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			27
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			27
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			27
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			27
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			27
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			27
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			27
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			27
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			741	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	26	1	82	2	N	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			162
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			162
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			162
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194 2		N	-0-			162
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			162
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-			162
07	3100 N	6727	-0-	3627	3627	6727 2		N	-0-			162
08	3100 N	5617	-0-	2517	6144	5617 2		N	-0-			162
09	3000 N	221	-0-	-2779	3365	221 2		N	-0-			162
10	3691 X	326	-0-	-3365	-0-	326 2		N	-0-			162
11	330 X	248	-0-	-82	-0-	248 2		N	-0-			162
12	341 X	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		14,880										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			179
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			179
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			179
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			179
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			179
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			179
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			179
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			179
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			179
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			179
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			179
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		1,241										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			135
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			135
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			135
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			135
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			135
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			32		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			173
02		49 X	37	-0-	-12	-0-	37	2		N	-0-			173
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:			37		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			150
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			150
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			150
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			150
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			150
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			380							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			28
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			28
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			28
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			28
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			149
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			149
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			149
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			149
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			149
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			149
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			149
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			149
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			149
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			149
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			149
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09		0	185	-0-	185	185	185	2		N	-0-			-0-
10		0	186	-0-	186	371	186	2		N	-0-			-0-
11		0	178	-0-	178	549	178	2		N	-0-			-0-
12		0	184	-0-	184	733	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			30
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			30
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			30
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			30
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			30
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-		30
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-		30
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-		30
09		0	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-			30
10		0	48	-0-	48	103	48	2		N	-0-			30
11		0	49	-0-	49	152	49	2		N	-0-			30
12		0	46	-0-	46	198	46	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	135	1	185	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	108	1	189	2	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	2	N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-			-0-
09	0	215	-0-	215	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*11	637 N	220	-0-	-417	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			64
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-			64
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			64
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			64
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			64
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			64
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			64
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			64
09		0	242	-0-	242	242	242	2		N	-0-			64
10		0	253	-0-	253	495	253	2		N	-0-			64
11		0	246	-0-	246	741	246	2		N	-0-			64
12		0	260	-0-	260	1001	260	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			3,027											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			15
02		224 N	113	-0-	-111	-0-	113	2		N	-0-			15
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			15
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			15
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			15
06		300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2		N	-0-			15
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			15
08		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			15
09		0	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			15
10		0	93	-0-	93	267	93	2		N	-0-			15
11		0	250	-0-	250	517	250	2		N	-0-			15
12		0	91	-0-	91	608	91	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,163											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	176	4		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	285	162	2		N	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	442	157	2		N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	627	185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	172	48	2		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	184	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001												TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2940 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		651 N	448	-0-	-203	-0-		448 2		N	-0-			-0-	
02		1120 N	580	-0-	-540	-0-		117 1	463 2	N	-0-			-0-	
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		309 1	1607 2	N	-0-			-0-	
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		365 1	1404 2	N	-0-			-0-	
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		373 1	1400 2	N	-0-			-0-	
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		260 1	960 2	N	-0-			-0-	
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-	
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		342 1	1432 2	N	-0-			-0-	
09		0	2121	-0-	2121	2121		390 1	1731 2	N	-0-			-0-	
10		0	1082	-0-	1082	3203		312 1	770 2	N	-0-			-0-	
11		0	1552	-0-	1552	4755		312 1	1240 2	N	-0-			-0-	
								795 4							
12		0	1391	-0-	1391	6146		403 1	988 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,626											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED												WELL #: 18R RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1764 - 2053
01		372 N	292	-0-	-80	-0-		292 2		N	-0-			-0-				
02		308 N	290	-0-	-18	-0-		290 2		N	-0-			-0-				
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-			-0-				
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-				
05		310 N	309	-0-	-1	-0-		309 2		N	-0-			-0-				
06		300 N	283	-0-	-17	-0-		283 2		N	-0-			-0-				
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-			-0-				
08		310 N	287	-0-	-23	-0-		287 2		N	-0-			-0-				
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-				
10		0	316	-0-	316	316		316 2		N	-0-			-0-				
11		0	282	-0-	282	598		282 2	140 4	N	-0-			-0-				
12		0	280	-0-	280	878		280 2		N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,569											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

THOMPSON "X"												WELL #: 2 RRCID -> 184339		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH	2122	PERF. 1630 - 1960
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1258 4		N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		0	259	-0-	259	259	259	2		N	-0-			-0-
10		0	274	-0-	274	533	274	2		N	-0-			-0-
11		0	257	-0-	257	790	257	2		N	-0-			-0-
12		0	242	-0-	242	1032	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	623 4	N	-0-			-0-
12		0	144	-0-	144	144	144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09		0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			-0-
10		0	134	-0-	134	322	134	2		N	-0-			-0-
11		0	253	-0-	253	575	253	2		N	-0-			-0-
12		0	155	-0-	155	730	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-			-0-
07		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09		0	595	-0-	595	595	595	2		N	-0-			-0-
10		0	593	-0-	593	1188	593	2		N	-0-			-0-
11		0	558	-0-	558	1746	558	2	413	4	N	-0-		-0-
12		0	661	-0-	661	2407	661	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			70
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			70
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			70
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			70
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			70
06		180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			70
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			70
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			70
09		0	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-			70
10		0	179	-0-	179	298	179	2		N	-0-			70
11		0	165	-0-	165	463	165	2	67	4	N	-0-		70
12		0	188	-0-	188	651	188	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			1,853				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			14
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2		N	-0-			14
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			14
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			14
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			14
06		300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			14
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			14
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			14
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			14
10		0	197	-0-	197	197	197	2		N	-0-			14
11		0	268	-0-	268	465	268	2	799	4	N	-0-		14
12		0	236	-0-	236	701	236	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			3,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-	
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
09		0	282	-0-	282	282	282	2		N	-0-			-0-	
10		0	262	-0-	262	544	262	2		N	-0-			-0-	
11		0	296	-0-	296	840	296	2	829	4	N	-0-		-0-	
12		0	319	-0-	319	1159	319	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,594											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
08		341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
10		0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			-0-	
11		0	310	-0-	310	459	310	2	264	4	N	-0-		-0-	
12		0	156	-0-	156	615	156	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,862											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
10		0	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-			-0-	
11		0	259	-0-	259	387	259	2		N	-0-			-0-	
12		0	119	-0-	119	506	119	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,163											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		0	290	-0-	290	290	290	2		N	-0-			-0-
11		0	304	-0-	304	594	304	2		N	-0-			-0-
12		0	285	-0-	285	879	285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,589											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06		210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09		0	167	-0-	167	167	167	2		N	-0-			-0-
10		0	99	-0-	99	266	99	2		N	-0-			-0-
11		0	218	-0-	218	484	218	2		N	-0-			-0-
12		0	124	-0-	124	608	124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,047											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06		720 N	560	-0-	-160	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09		0	622	-0-	622	622	622	2		N	-0-			-0-
10		0	541	-0-	541	1163	541	2		N	-0-			-0-
11		0	599	-0-	599	1762	599	2		N	-0-			-0-
12		0	624	-0-	624	2386	624	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,671											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07	372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2		N	-0-			-0-
08	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	434	434 2		N	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463	897	463 2		N	-0-			-0-
12	0	346	-0-	346	1243	346 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09	0	193	-0-	193	193	193 2		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	337	144 2		N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	519	182 2		N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	701	182 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	0	284	-0-	284	284	284	2		N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	489	205	2		N	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	881	392	2		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	1083	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	253	142	2		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	411	158	2		N	-0-			-0-
12	0	173	-0-	173	584	173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2		N	-0-			-0-
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09	0	716	-0-	716	716	716	2		N	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	1482	766	2		N	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717	2199	717	2		N	-0-			-0-
12	0	717	-0-	717	2916	717	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	290	149	2		N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	433	143	2		N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	571	138	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	256	2		N	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	537	281	2		N	-0-			-0-
11	0	255	-0-	255	792	255	2		N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	1050	258	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09		0	285	-0-	285	285	285	2		N	-0-			-0-
10		0	298	-0-	298	583	298	2		N	-0-			-0-
11		0	292	-0-	292	875	292	2		N	-0-			-0-
12		0	303	-0-	303	1178	303	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09		0	244	-0-	244	244	244	2		N	-0-			-0-
10		0	273	-0-	273	517	273	2		N	-0-			-0-
11		0	243	-0-	243	760	243	2		N	-0-			-0-
12		0	247	-0-	247	1007	247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,076	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	22	8	2		N	-0-			-0-
12		0	23	-0-	23	45	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06		420 N	143	-0-	-277	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09		0	321	-0-	321	321	321	2		N	-0-			-0-
10		0	220	-0-	220	541	220	2		N	-0-			-0-
11		0	423	-0-	423	964	423	2		N	-0-			-0-
12		0	208	-0-	208	1172	208	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-			-0-
10		0	147	-0-	147	252	147	2		N	-0-			-0-
11		0	160	-0-	160	412	160	2		N	-0-			-0-
12		0	172	-0-	172	584	172	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		0	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
10		0	140	-0-	140	280	140	2		N	-0-			-0-
11		0	147	-0-	147	427	147	2		N	-0-			-0-
12		0	140	-0-	140	567	140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,798				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	264	2		N	-0-			-0-
11	0	249	-0-	249	513	249	2		N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	763	250	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,081											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	406	2		N	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	773	367	2		N	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	1165	392	2		N	-0-			-0-
12	0	365	-0-	365	1530	365	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,721											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	166	2		N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	332	166	2		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	490	158	2		N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	642	152	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,959											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			-0-
10	0	98	-0-	98	196	98	2		N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	296	100	2		N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	391	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			-0-
09	0	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427	851	427	2		N	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	1259	408	2		N	-0-			-0-
12	0	392	-0-	392	1651	392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	481	259	2		N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	707	226	2		N	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	941	234	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	30	-0-	30 B	30	30 3	N	-0-		-0-
10	0	47	-0-	47 B	77	47 3	N	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47 B	124	47 3	N	-0-		-0-
12	0	45	-0-	45 B	169	45 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRYMA OPERATING		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PARKER, HARRY		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856		
01	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 2	N	-0-	8
02	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887 2	N	-0-	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-	8
04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	3 1 940 2	N	-0-	8
05	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 2	N	-0-	8
06	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952 2	N	-0-	8
07	961 N	941	-0-	-20	B	-0-	941 2	N	-0-	8
08	961 N	928	-0-	-33	B	-0-	928 2	N	-0-	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	899	-0-	-31	B	-0-	899 2	N	-0-	8
10	0	934	-0-	934	B	934	1 1 933 2	N	-0-	8
*11	1923 N	989	-0-	-934	B	-0-	1 1 988 2	N	-0-	8
12	0	932	-0-	932	B	932	1 1 931 2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		11,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	1
03	566 X	566	-0-	-0-		-0-	566 2	N	-0-	1
04	2324 X	2324	-0-	-0-		-0-	2324 2	N	-0-	1
05	2502 N	2502	-0-	-0-		-0-	2502 2	N	-0-	1
06	2222 N	2222	-0-	-0-		-0-	2222 2	N	-0-	1
07	1225 N	1225	-0-	-0-		-0-	1225 2	N	-0-	1
08	1257 N	1257	-0-	-0-		-0-	1257 2	N	-0-	1
09	986 N	986	-0-	-0-		-0-	942 2 44 9	N	40	41
10	0	795	-0-	795		795	732 2 63 9	N	57	98
11	0	1011	-0-	1011		1806	1011 2	N	-0-	98
*12	2388 N	582	-0-	-1806		-0-	582 2	N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		13,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		97		

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		//CONT.//		69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DICKINSON		WELL #:		1306	RRCID ->	088345	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8976 - 8981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	239	1	703	2	N	-0-		82
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	N	-0-		82
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	302	1	949	2	N	-0-		82
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1238	2	N	-0-		82
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	253	1	1052	2	N	-0-		82
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	775	2	N	-0-		82
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	267	1	1032	2	N	-0-		82
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	357	1	1015	2	N	-0-		82
09	0	1306	-0-	1306	1306	279	1	1027	2	N	-0-		82
10	0	1243	-0-	1243	2549	306	1	937	2	N	-0-		82
11	0	1156	-0-	1156	3705	330	1	826	2	N	-0-		82
12	0	1031	-0-	1031	4736	349	1	682	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		14,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)				69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	033514	COMPL. DATE	06/27/1964	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9485 - 9497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	2975	-0-	-777	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3341	-0-	-289	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3600	-0-	-30	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
10	0	4104	-0-	4104	4104	4104	2		N	-0-			-0-
11	0	3874	-0-	3874	7978	3874	2		N	-0-			-0-
*12	11874 X	3896	-0-	-7978	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9186 - 9198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1578	-0-	-372	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2		N	-0-			-0-
11	0	1726	-0-	1726	2935	1726	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	1879	-0-	-1221	1714	1879	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE					
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #:	1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICKINSON, CHARLES P.				WELL #:	1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 022476	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7203	- 9504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID -> 022480	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9857	- 9963	
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139 2	N	-0-		7
02	1568 N	815	-0-	-753	-0-	815 2	N	-0-		7
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		7
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		7
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		7
06	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736 2	N	-0-		7
07	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747 2	N	-0-		7
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756 2	N	-0-		7
09	1740 N	1065	-0-	-675	-0-	1065 2	N	-0-		7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11	0	230	-0-	230	-0-	230 2	N	-0-		7
12	0	2463	-0-	2463	2693	2462 2	1 9 N	1		8
TOTAL GAS PROD:		15,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID -> 224692	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 9406	- 9468	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		98
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	335 2	N	-0-		98
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2	N	-0-		98
04	600 N	228	-0-	-372	-0-	228 2	N	-0-		98
05	372 N	208	-0-	-164	-0-	208 2	N	-0-		98
06	300 N	42	-0-	-258	-0-	42 2	N	-0-		98
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-		98
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 2	N	-0-		98
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		98
10	0	463	-0-	463	-0-	463 2	N	-0-		98
11	0	16	-0-	16	-0-	479	N	-0-		98
12	0	7	-0-	7	486	7 2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		2,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARNELL (MORROW UPPER 9050) COURSON OIL & GAS, INC. MCCARTOR		69333 850 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62 1	1133 2	N	-0-			134
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52 1	1040 2	N	-0-			134
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62 1	1141 2	N	-0-			134
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	-0-			134
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62 1	984 2	N	-0-			134
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60 1	840 2	N	-0-			134
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	62 1	1617 2	N	32			166
						35 9						
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	62 1	1486 2	N	3			169
						3 9						
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 2	N	6			175
						7 9						
10	0	1285	-0-	1285	1285	62 1	1221 2	N	2			177
						2 9						
11	0	1178	-0-	1178	2463	60 1	1118 2	N	-0-			177
12	0	1320	-0-	1320	3783	62 1	1258 2	N	-0-			177
TOTAL GAS PROD:		14,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

MCCARTOR 96		WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696			
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	62 1	1300 2	N	16			109
						18 9						
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	56 1	1174 2	N	13			122
						14 9						
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	62 1	1284 2	N	17			139
						19 9						
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	1327 2	N	19			158
						21 9						
05	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	62 1	1275 2	N	12			170
						13 9						
06	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	60 1	1126 2	N	11			181
						12 9						
07	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	62 1	1157 2	N	21			202
						23 9						
08	1364 N	855	-0-	-509	-0-	62 1	787 2	N	5			207
						6 9						
09	1200 N	706	-0-	-494	-0-	60 1	642 2	N	4	182 1		29
						4 9						
10	0	1140	-0-	1140	1140	62 1	1063 2	N	14			43
						15 9						
11	0	1173	-0-	1173	2313	60 1	1098 2	N	14			57
						15 9						
12	0	1150	-0-	1150	3463	62 1	1074 2	N	13			70
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		14,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			159			

MCCARTOR 96		WELL #: 3		RRCID -> 209970		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	510 N	10	-0-	-500	-0-	10	2			N	-0-					25
10	0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					25
11	0	11	-0-	11	54	11	2			N	-0-					25
12	0	113	-0-	113	167	113	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BROWNLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2			N	-0-			46
02		1064 N	961	-0-	-103	-0-	961 2			N	-0-			46
03		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2			N	-0-			46
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			46
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			46
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-			46
07		1364 N	783	-0-	-581	-0-	783 2			N	-0-			46
08		1426 N	939	-0-	-487	-0-	939 2			N	-0-			46
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1403 2	35 9		N	32			78
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1437 2	77 9		N	70	135 1		13
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1296 2	62 9		N	56			69
12		0	1217	-0-	1217	1217	1189 2	28 9		N	25			94
TOTAL GAS PROD:		14,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

B AND G PRODUCTION, INC.		039870												
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0	46	-0-	46	46	46 2			N	-0-			-0-
12		0	34	-0-	34	80	34 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			-0-
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	405 2			N	-0-			-0-
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2			N	-0-			-0-
04		570 N	397	-0-	-173	-0-	397 2			N	-0-			-0-
05		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2			N	-0-			-0-
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
09		0	417	-0-	417	417	417 2			N	-0-			-0-
10		0	440	-0-	440	857	440 2			N	-0-			-0-
11		0	425	-0-	425	1282	425 2			N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	848				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11158 - 11184							
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3	N	-0-		-0-							
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3	N	-0-		-0-							
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-		-0-							
04	2250 X	536	-0-	-1714	-0-	536	3	N	-0-		-0-							
05	2325 X	6	-0-	-2319	-0-	6	3	N	-0-		-0-							
06	2250 X	123	-0-	-2127	-0-	123	3	N	-0-		-0-							
07	2325 X	103	-0-	-2222	-0-	103	3	N	-0-		-0-							
08	2325 X	12	-0-	-2313	-0-	12	3	N	-0-		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10	0	1308	-0-	1308	1308	1308	3	N	-0-		-0-							
11	0	1583	-0-	1583	2891	1583	3	N	-0-		-0-							
12	0	-0-	-0-	-0-	2891			N	-0-		-0-							

TOTAL GAS PROD:		13,818													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HILL, BEN		WELL #:	8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	10887 - 11021							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC BEN HILL		//CONT.// //CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748	1748	3			N	-0-					-0-
10	0	1795	-0-	1795	3543	1795	3			N	-0-					-0-
11	0	1701	-0-	1701	5244	1701	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER		WELL #:	2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11221 - 11235
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN		WELL #:	12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11054 - 11126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC PIONEER		//CONT.// //CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292																
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-		
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-		
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-		
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-		
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-		
06		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-		
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-		
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-		
09		0	1912	-0-	1912	1912	1912	3		N	-0-			-0-		
10		0	1371	-0-	1371	3283	1371	3		N	-0-			-0-		
11		0	2257	-0-	2257	5540	2257	3		N	-0-			-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	5540				N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD:			21,954												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIONEER		WELL #:	4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	11028 - 11248					
01	682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3		N	-0-	37					
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-	37					
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	37					
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	37					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37					

TOTAL GAS PROD:			233												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL, BEN		WELL #:	16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10942 - 11143					
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-	-0-					
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-	-0-					
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-	-0-					
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-	-0-					
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-	-0-					
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-	-0-					
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-	-0-					
08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-	-0-					
09	0	2643	-0-	2643	2643	2643	3		N	-0-	-0-					
10	0	2666	-0-	2666	5309	2666	3		N	-0-	-0-					
11	0	2595	-0-	2595	7904	2595	3		N	-0-	-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	7904				N	-0-	-0-					

TOTAL GAS PROD:			27,310												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	196	111	3			N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	297	101	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	297					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 11049	PERF.10854	- 10921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL (MORROW, LOWER) LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		//CONT.// //CONT.//	69427 664 488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	394	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 394																

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052	RRCID -> 045431	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 10674	PERF. 9538 - 10658			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	5
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	5
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	5
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	5
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3	N	-0-	5
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	5
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	5
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	5
09	0	357	-0-	357	357	357 3	N	-0-	5
10	0	370	-0-	370	727	370 3	N	-0-	5
11	0	354	-0-	354	1081	354 3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1081		N	NO RPT	5

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035	RRCID -> 045652	COMPL. DATE 03/01/1968	TOTAL DEPTH 10895	PERF.10718 - 10872			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	5
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	5
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25 3	N	-0-	5
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	5
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-	5
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	5
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	5
09	0	86	-0-	86	86	86 3	N	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	5
11	0	255	-0-	255	341	255 3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	341		N	NO RPT	5

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	1298	3			N	-0-					104
07	14B2 EXT	1019	-0-	1019	2317	2317	1019	3			N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2317	2317					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2317	2317					N	-0-					104
10	0	-0-	-0-	-0-	2317	2317					N	-0-					104
11	0	-0-	-0-	-0-	2317	2317					N	-0-					104
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2317	2317					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					150
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					150
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					150
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-					150
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
07	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					150
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					150
09	0	1525	-0-	1525	1525	1525	1525	3			N	-0-					150
10	0	1531	-0-	1531	3056	3056	1531	3			N	-0-					150
11	0	1533	-0-	1533	4589	4589	1533	3			N	-0-					150
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4589	4589					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	11	3			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	20	20	9	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	25	25	5	3			N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	25					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			12
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			12
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			12
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			12
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			12
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			12
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			12
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			12
09		0	54	-0-	54	54	54	3		N	-0-			12
10		0	256	-0-	256	310	256	3		N	-0-			12
11		0	460	-0-	460	770	460	3		N	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	770				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			79
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			79
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			79
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			79
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			79
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			79
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			79
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			79
09		0	346	-0-	346	346	316	3	30 9	N	27			106
10		0	370	-0-	370	716	370	3		N	-0-			106
11		0	364	-0-	364	1080	364	3		N	-0-			106
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1080				N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			98
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			98
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			98
04		720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3		N	-0-			98
05		837 N	514	-0-	-323	-0-	514	3		N	-0-			98
06		540 N	34	-0-	-506	-0-	34	3		N	-0-			98
07		620 N	295	-0-	-325	-0-	295	3		N	-0-			98
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			98
09		0	375	-0-	375	375	375	3		N	-0-			98
10		0	356	-0-	356	731	356	3		N	-0-			98
11		0	338	-0-	338	1069	338	3		N	-0-			98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1069				N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				147
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-				147
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-				147
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-				147
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-				147
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-				147
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-				147
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-				147
09		0	1680	-0-	1680	1680	1680	3			N	-0-				147
10		0	1707	-0-	1707	3387	1707	3			N	-0-				147
11		0	1636	-0-	1636	5023	1636	3			N	-0-				147
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5023					N	NO RPT				147

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-				60
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-				60
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-				60
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-				60
05		868 N	439	-0-	-429	-0-	439	3			N	-0-				60
06		1260 N	97	-0-	-1163	-0-	97	3			N	-0-				60
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				60
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	627	3	66	9	N	60				120
09		0	740	-0-	740	740	737	3	3	9	N	3				123
10		0	654	-0-	654	1394	654	3			N	-0-				123
11		0	339	-0-	339	1733	339	3			N	-0-				123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733					N	NO RPT				123

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				10
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				10
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				10
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				10
05		403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-				10
06		240 N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-				10
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				10
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				10
09		0	520	-0-	520	520	520	3			N	-0-				10
10		0	457	-0-	457	977	457	3			N	-0-				10
11		0	433	-0-	433	1410	433	3			N	-0-				10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1410					N	NO RPT				10

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #:		3170	RRCID ->	196346	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10622	- 10942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05		46 N	46	-0-	-0-		46 3			N	-0-		61
06		35 N	35	-0-	-0-		35 3			N	-0-		61
07		26 N	26	-0-	-0-		26 3			N	-0-		61
08		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-		61
09		0	19	-0-	19		19 3			N	-0-		61
10		0	12	-0-	12		12 3			N	-0-		61
11		0	19	-0-	19		19 3			N	-0-		61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		50			N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:			169	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928	- 11078	
01		1612 N	558	-0-	-1054		558 2			N	-0-		-0-
02		1316 N	1035	-0-	-281		1035 2			N	-0-		-0-
03		858 N	858	-0-	-0-		858 2			N	-0-		-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-		1245 2			N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-		1424 2			N	-0-		-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-		1140 2			N	-0-		-0-
07		1302 N	1212	-0-	-90		1212 2			N	-0-		-0-
08		1426 N	1316	-0-	-110		1316 2			N	-0-		-0-
09		1195 N	1195	-0-	-0-		1195 2			N	-0-		-0-
10		0	256	-0-	256		256 2			N	-0-		-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260		-0-			N	NO RPT		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240		-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672	- 10802	
PARNELL "143"				1									
01		155 N	140	-0-	-15		15 1	124 2		N	1	72 1	26
02		185 N	185	-0-	-0-		27 1	158 2		N	-0-		26
03		173 N	173	-0-	-0-		30 1	143 2		N	-0-		26
04		150 N	22	-0-	-128		22 1			N	-0-		26
05		217 N	31	-0-	-186		31 1			N	-0-		26
06		180 N	23	-0-	-157		23 1			N	-0-		26
07		202 N	202	-0-	-0-		2 1	200 2		N	-0-		26
08		1887 N	1887	-0-	-0-		24 1	1863 2		N	-0-		26
09		0	2330	-0-	2330		30 1	2300 2		N	-0-		26
10		0	2137	-0-	2137		31 1	2106 2		N	-0-		26
11		0	2011	-0-	2011		30 1	1981 2		N	-0-		26
12		0	1585	-0-	1585		31 1	1554 2		N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			10,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
PARSELL RANCH "156"		WELL #:		1	RRCID -> 187309	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10860	- 11090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	31 1	140 2	N	-0-	10
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	28 1	110 2	N	-0-	10
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	31 1	119 2	N	-0-	10
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	30 1	134 2	N	-0-	10
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 1	156 2	N	-0-	10
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30 1	128 2	N	-0-	10
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2	N	-0-	10
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	N	-0-	10
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 2	N	-0-	10
10	0	2504	-0-	2504	2504	31 1	2473 2	N	-0-	10
11	0	2325	-0-	2325	4829	29 1	2296 2	N	-0-	10
12	0	1093	-0-	1093	5922	23 1	1070 2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		8,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID -> 188341	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10986	- 11055	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID -> 190035	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10938	- 10956	
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	119 1	76 2	N	-0-	2
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	54 1	53 2	N	-0-	2
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	142 1	111 2	N	-0-	2
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	392 1	333 2	N	-0-	2
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	239 1	171 2	N	-0-	2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	240 1	159 2	N	-0-	2
07	496 N	266	-0-	-230	-0-	144 1	122 2	N	-0-	2
08	403 N	219	-0-	-184	-0-	144 1	75 2	N	-0-	2
09	0	231	-0-	231	231	128 1	103 2	N	-0-	2
10	0	728	-0-	728	959	383 1	345 2	N	-0-	2
11	0	909	-0-	909	1868	400 1	509 2	N	-0-	2
12	0	389	-0-	389	2257	225 1	164 2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		4,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704								
ADAMS		WELL #: 3137														
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					42
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					42
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					42
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					42
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					42
06	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					42
07	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					42
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					42
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					42
10	0	6844	-0-	6844	6844	6844	2			N	-0-					42
11	0	6629	-0-	6629	13473	6629	2			N	-0-					42
12	0	6778	-0-	6778	20251	6778	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		78,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
			701613									
		WELL #:	1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9996 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 10926	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10900 - 10914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					111
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					111
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					111
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					111
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					111
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					111
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					111
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					111
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	3	4	9	N	4	96	1			19
10	0		6	-0-	6		6	3			N	-0-					19
11	0		12	-0-	12		12	3			N	-0-					19
12	0		6	-0-	6		6	3			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			98											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			126	
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			126	
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			126	
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			126	
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			126	
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9 9	N	8			134	
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			134	
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			134	
09	0		784	-0-	784	784	784	3		N	-0-			134	
10	0		777	-0-	777	1561	777	3		N	-0-			134	
11	0		741	-0-	741	2302	741	3		N	-0-			134	
12	0		1422	-0-	1422	3724	1422	3		N	-0-			134	
TOTAL GAS PROD:			9,218											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114								
FELDMAN		WELL #: 8														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIETRICH		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007								
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	0	1316	-0-	1316	1316	1316	3			N	-0-					-0-
10	0	211	-0-	211	1527	211	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1527					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1527					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1912	1	N	-0-			-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	1856	-0-	-562	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MAHLER		//CONT.//	69427 830 085851	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10415 - 10424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN		WELL #:	1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9595 - 9703		
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	3	39	9	N	35	88 1	76
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729	3	30	9	N	27		103
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	3	21	9	N	19		122
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	N	35		157
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	N	21		178
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	3	22	9	N	20		198
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1578	3	10	9	N	9		207
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1429	3	29	9	N	26		233
09	1680 N	1299	-0-	-381	-0-	1284	3	15	9	N	14		247
10	0	1367	-0-	1367	1367	1360	3	7	9	N	6		253
11	2670 N	1303	-0-	-1367	-0-	1303	3			N	-0-		253
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		253

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BE ANADARKO II, LLC REMINGTON		100676	WELL #:	B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10439 - 10464	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		35
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		35
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		35
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		35
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-		35
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		35
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC PIONEER		//CONT.// //CONT.//	69427 830 100676	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962												
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910 3	8 9	N	7			67
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			67
03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227 3		N	-0-			67
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2472 3	6 9	N	5			72
05	2015 N	1616	-0-	-399	-0-	1602 3	14 9	N	13			85
06	2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1396 3	8 9	N	7			92
07	2294 N	1547	-0-	-747	-0-	1540 3	7 9	N	6			98
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3039 3	10 9	N	9			107
09	0	2478	-0-	2478	2478	2469 3	9 9	N	8			115
10	0	2327	-0-	2327	4805	2303 3	24 9	N	22	67 1		70
11	0	2183	-0-	2183	6988	2172 3	11 9	N	10			80
12	0	-0-	-0-	-0-	6988			N	13			93

TOTAL GAS PROD:		23,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

HILL, BEN		WELL #:	13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL		WELL #:	5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134 3	6 9	N	5		82	
02	1176 N	885	-0-	-291	-0-	874 3	11 9	N	10		92	
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	872 3	6 9	N	5		97	
04	1110 N	663	-0-	-447	-0-	655 3	8 9	N	7		104	
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	926 3	17 9	N	15		119	
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	772 3	7 9	N	6		125	
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	663 3	6 9	N	5		130	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950 3	11 9	N	10		140	
09	0	950	-0-	950	950	942 3	8 9	N	7		147	
10	0	968	-0-	968	1918	947 3	21 9	N	19	119 1	47	
11	0	-0-	-0-	-0-	1918			N	10		57	
12	0	-0-	-0-	-0-	1918			N	6		63	

TOTAL GAS PROD:		8,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// //CONT.//	69427 830 100676	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 288031	COMPL. DATE 05/01/2018	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9941	-	9961				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. MAHLER		106406		WELL #: 1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036	-	10130
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 2	N	-0-		37
02	700 N	546	-0-	-154	-0-	546 2	N	-0-		37
03	775 N	523	-0-	-252	-0-	523 2	N	-0-		37
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	529 2	N	-0-		37
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506 2	N	-0-		37
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2	N	-0-		37
07	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 2	N	-0-		37
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2	N	-0-		37
09	0	391	-0-	391	391	391 2	N	-0-		37
10	0	409	-0-	409	800	409 2	N	-0-		37
11	0	447	-0-	447	1247	447 2	N	-0-		37
12	0	476	-0-	476	1723	476 2	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		251742		WELL #: 1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742	-	9862
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195 2	6 9	N	5	103
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1115 2	25 9	N	23	126
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1288 2	12 9	N	11	137
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	137
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341 2	2 9	N	2	139
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261 2	8 9	N	7	146
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1270 2	13 9	N	12	158
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1203 2	7 9	N	6	152 1
09	0	1282	-0-	1282	1282	1270 2	12 9	N	11	23
10	0	1199	-0-	1199	2481	1198 2	1 9	N	1	24
11	0	1168	-0-	1168	3649	1144 2	24 9	N	22	46
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	3463			N	NO RPT	46

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		//CONT.//	69427 830 407764	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			488260										
WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596													
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			139
02	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	3	N	-0-			139
09	14B2	EXT	15	-0-	15	55	8	3	N	6	7	9	145
10	14B2	EXT	4	-0-	4	59	4	3	N	-0-			145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			145
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 6													

MORRISON ETAL -B-													
WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729													
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			93
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			93
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			93
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			93
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			93
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			93
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			93
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			93
09	0		2293	-0-	2293	2293	2153	3	N	127	140	9	220
10	0		2218	-0-	2218	4511	2218	3	N	-0-			220
11	0		2177	-0-	2177	6688	2177	3	N	-0-			220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6688			N	NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 22,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 127													

PARSELL (MORROW, UPPER) LATIGO PETROLEUM, LLC KILLEBREW, STELLA		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		//CONT.//	488260									
		WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682	- 9824				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM		WELL #:	2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11036	PERF. 9609	- 9684				
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09	0		17	-0-	17	17	17 3	N	-0-			-0-
10	0		13	-0-	13	30	13 3	N	-0-			-0-
11	0		6	-0-	6	36	6 3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #:	2	RRCID -> 110640	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9491	- 9502				
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			92
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			92
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			92
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			92
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	139 3	N	28	31 9		120
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			120
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			120
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			120
09	0		216	-0-	216	216	194 3	N	20	22 9		140
10	0		248	-0-	248	464	248 3	N	-0-			140
11	0		203	-0-	203	667	203 3	N	-0-			140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	667		N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			87
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			87
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			87
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			87
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			87
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			87
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			87
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			87
09	0	63	-0-	63	63	63 3		N	-0-			87
10	0	60	-0-	60	123	60 3		N	-0-			87
11	0	62	-0-	62	185	62 3		N	-0-			87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	185			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		711			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			628
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			628
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			628
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			628
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			628
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			628
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			628
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			628
09	0	200	-0-	200	200	200 2		N	-0-			628
10	0	253	-0-	253	453	253 2		N	-0-			628
11	0	-0-	-0-	-0-	453			N	-0-			628
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	453			N	NO RPT			628
TOTAL GAS PROD:		3,943			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
DIETRICH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9688 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
LEACH												
		WELL #:		1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10483 - 10493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	138 1	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2022	- WELL PLUGGED		2/14/2022					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							1

MITCHELL "134"				1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.10014 - 10032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2	N	4		117
							4 9					
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	656 2	N	35		152
							39 9					
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1096 2	N	-0-		152
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30 1	1115 2	N	-0-		152
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1156 2	N	8		160
							9 9					
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30 1	1103 2	N	10		170
							11 9					
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31 1	1185 2	N	7		177
							8 9					
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31 1	1413 2	N	10		187
							11 9					
09	0		1667	-0-	1667	1667	30 1	1617 2	N	18		205
							20 9					
10	0		1605	-0-	1605	3272	31 1	1560 2	N	13	185 1	33
							14 9					
11	0		790	-0-	790	4062	22 1	760 2	N	7		40
							8 9					
12	0		599	-0-	599	4661	24 1	575 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		13,633		TOTAL CONDENSATE PROD:							112	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS						
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517	2	33	9	N	30	195	1	77
02	5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305	2	33	9	N	30			107
03	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	5998	2	55	9	N	50			157
04	6240 X	5349	-0-	-891	-0-	5299	2	50	9	N	45	179	1	23
05	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	5903	2	35	9	N	32			55
06	5850 X	5597	-0-	-253	-0-	5556	2	41	9	N	37			92
07	6045 X	4677	-0-	-1368	-0-	4654	2	23	9	N	21			113
08	6045 X	5605	-0-	-440	-0-	5559	2	46	9	N	42			155
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5808	2	44	9	N	40			195
10	0	3616	-0-	3616	-0-	3587	2	29	9	N	26	181	1	40
11	0	7375	-0-	7375	-0-	7322	2	53	9	N	48			88
12	0	6907	-0-	6907	-0-	17898	2	37	9	N	34			122
TOTAL GAS PROD:		66,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		435						

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 10118	- 10126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775 - 9780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			27
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			27
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			27
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			27
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			27
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2		N	-0-			27
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2		N	-0-			27
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2		N	-0-			27
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			27
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARSELL (MORROW, UPPER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.// //CONT.//	69427 830 701613	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	2	RRCID -> 194939	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9787	- 9803	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RESOURCE OIL AND GAS, LLC MEKEEL 215		703395	WELL #:	3	RRCID -> 189914	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 9411
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARSELL ESTATE		875461	WELL #:	3	RRCID -> 037784	COMPL. DATE 11/24/1965	TOTAL DEPTH 11374	PERF. 9828	- 9874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-			83
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-			83
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-			83
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-			83
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-			83
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2	Y	-0-			83
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2	Y	-0-			83
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	Y	-0-			83
*10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			83
*11	DLQ G-10	973	-0-	-973	-0-	973	2	Y	-0-			83
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	973		Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		10,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022486		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109				
FELDMAN		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL RANCH 35		WELL #: 4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3			N	-0-		-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3			N	-0-		-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3			N	-0-		-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3			N	-0-		-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3			N	-0-		-0-
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 3			N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
09	0	420	-0-	420	420	420 3			N	-0-		-0-
10	0	571	-0-	571	991	571 3			N	-0-		-0-
11	0	552	-0-	552	1543	552 3			N	-0-		-0-
12	0	600	-0-	600	2143	600 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102
WATERFIELD, JAMES B. "C"													
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-		-0-	
02	1176 N	697	-0-	-479	-0-	697 2			N	-0-		-0-	
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338 2			N	-0-		-0-	
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-		-0-	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-		-0-	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-		-0-	
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			N	-0-		-0-	
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 2			N	-0-		-0-	
09	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	1388 2			N	-0-		-0-	
10	0	1311	-0-	1311	1311	1311 2			N	-0-		-0-	
11	0	1305	-0-	1305	2616	1305 2			N	-0-		-0-	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1190				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		//CONT.//		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHI OPERATING, INC.				148123								
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3	N	-0-			10
02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-			10
03		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 3	N	-0-			10
04		2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2705 3	N	-0-			10
05		2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2691 3	N	-0-			10
06		2670 N	2546	-0-	-124	-0-	2546 3	N	-0-			10
07		2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754 3	N	-0-			10
08		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-			10
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-			10
10		0	2612	-0-	2612	-0-	2612 3	N	-0-			10
11		3000 N	2581	-0-	-419	-0-	2581 3	N	-0-			10
12		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		29,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS				
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	-0-	887 2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-	898 2	N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	-0-	774	774 2	N	-0-			-0-
10	0	920	-0-	920	-0-	1694	920 2	N	-0-			-0-
11	0	830	-0-	830	-0-	2524	830 2	N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	1718		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	599	596	2	3 9	N	3			3
11	0	527	-0-	527	1126	527	2		N	-0-			3
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	661				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293	3	114 9	N	104	193 1		55
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			55
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293	3	200 9	N	182	182 1		55
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3		N	-0-			55
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			55
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	321	3	217 9	N	197	197 1		55
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			55
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			55
09	0	483	-0-	483	483	483	3		N	-0-			55
10	0	254	-0-	254	737	254	3		N	-0-			55
11	0	371	-0-	371	1108	371	3		N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703	2	14 9	Y	13			113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394	2	10 9	Y	9			122
03	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2599	2	1 9	Y	1			123
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2507	2	3 9	Y	3			126
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2566	2	8 9	Y	7			133
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			133
07	2604 N	1783	-0-	-821	-0-	1770	2	13 9	Y	12			145
08	2573 N	6	-0-	-2567	-0-	6	2		Y	-0-			145
09	0	757	-0-	757	757	757	2		Y	-0-			145
10	0	3862	-0-	3862	4619	3856	2	6 9	Y	5			150
11	0	3035	-0-	3035	7654	3022	2	13 9	Y	12			162
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	5856				Y	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
TRINDLE		WELL #: 1		RRCID -> 164745		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
08	0	109	-0-	109 B	109	109	2		N	-0-		-0-
09	0	116	-0-	116 B	225	116	2		N	-0-		-0-
10	0	83	-0-	83 B	308	83	2		N	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79 B	387	79	2		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	294				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250				
PATTEN UNIT		WELL #: 1178										
01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	626	110	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104 B	730	104	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179 B	909	179	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	221	-0-	221 B	1130	221	2		N	-0-		-0-
05	T. A.	180	-0-	180 B	1310	180	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	165	-0-	165 B	1475	165	2		N	-0-		-0-
07	1475 X	-0-	-0-	-1475 B	-0-				N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
09	0	156	-0-	156 B	156	156	2		N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191 B	347	191	2		N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144 B	491	144	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	491				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276	
01	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
02	140 X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
03	155 X	79	-0-	-76 B	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
04	150 X	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-	-0-	
05	124 X	62	-0-	-62 B	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
09	0	4	-0-	4 B	4	4	2		N	-0-	-0-	
10	0	10	-0-	10 B	14	10	2		N	-0-	-0-	
11	0	10	-0-	10 B	24	10	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	24				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4 B	8	4	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	44			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	44			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	44			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40 B	54	40	2		N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48 B	102	48	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	102				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171		
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30 B	30	30	2		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4 B	34	4	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	40	6	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	40				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		337				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	14				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	14				N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016			
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	403	N	223	-0-	-180 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	0		5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			-0-
10	0		461	-0-	461 B	466	461	2		N	-0-			-0-
11	0		412	-0-	412 B	878	412	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	878				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7 B	7	7	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3 B	10	3	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8 B	18	8	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	86	-0-	86	86 B	104	86	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	104				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11 B	115	11	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	18 B	133	18	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	6 B	139	6	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	139				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			139				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID -> 178550	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3192	- 5061					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID -> 179638	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3314	- 5126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
05	93 N	3	-0-	-90	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	B	213	213 2			N	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	B	589	376 2			N	-0-			-0-
11	0	164	-0-	164	B	753	164 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	753				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID -> 182441	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3291	- 4990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID -> 183480	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3222	- 5068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID -> 185514	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 3122	- 4941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID -> 185664	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 3347	- 5260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09	0	881	-0-	881 B	881	881	2			N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85 B	966	85	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	966					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	966					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
09	0	380	-0-	380 B	380	380	2		N	-0-		-0-
10	0	464	-0-	464 B	844	464	2		N	-0-		-0-
11	0	413	-0-	413 B	1257	413	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1257				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394	
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-		-0-
05	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2		N	-0-		-0-
06	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570	2		N	-0-		-0-
07	775 N	573	-0-	-202 B	-0-	573	2		N	-0-		-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-		-0-
09	0	536	-0-	536 B	536	536	2		N	-0-		-0-
10	0	561	-0-	561 B	1097	561	2		N	-0-		-0-
11	0	599	-0-	599 B	1696	599	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1696				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505		
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	0	763	-0-	763 B	763	763	2		N	-0-			-0-
10	0	1254	-0-	1254 B	2017	1254	2		N	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075 B	3092	1075	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3092				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 2		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-		89 2		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		115 2		N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160 2		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-		64 2		N	-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44 B	-0-		76 2		N	-0-		-0-
07	155 N	62	-0-	-93 B	-0-		62 2		N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87 2		N	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47 B		47	47 2		N	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65 B		112	65 2		N	-0-		-0-
11	0	54	-0-	54 B		166	54 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		166			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-		143 2		N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 2		N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249 2		N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209 2		N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 2		N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26 B	-0-		191 2		N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232 2		N	-0-		-0-
09	0	585	-0-	585 B		585	585 2		N	-0-		-0-
10	0	347	-0-	347 B		932	347 2		N	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226 B		1158	226 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		1158			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249 2		N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 2		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 2		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39 2		N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2		N	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29 B		29	29 2		N	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36 B		65	36 2		N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33 B		98	33 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		98			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-
06	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-
09	0	123	-0-	123 B	123	123	2			N	-0-
10	0	138	-0-	138 B	261	138	2			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	261					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	261					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) MEWBOURNE OIL COMPANY VANDERBURG B		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
		//CONT.// 562560		WELL #: 3H		RRCID -> 187997		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3381 - 4845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 192845		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3096 - 3144	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022		- WELL PLUGGED 1/27/2022					
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUTHRIE		WELL #: 660		RRCID -> 235084		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3212 - 3412	
01	2412 X	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412 2		N	-0-	-0-
02	1288 X	603	-0-	-685	B	-0-	603 2		N	-0-	-0-
03	2547 X	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547 2		N	-0-	-0-
04	1799 X	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799 2		N	-0-	-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745 2		N	-0-	-0-
06	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792 2		N	-0-	-0-
07	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
08	2952 N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952 2		N	-0-	-0-
09	1380 N	863	-0-	-517	B	-0-	863 2		N	-0-	-0-
10	0	3683	-0-	3683	B	3683	3683 2		N	-0-	-0-
11	0	4893	-0-	4893	B	8576	4893 2		N	-0-	-0-
12	0	4195	-0-	4195	B	12771	4195 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,536						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC EDWARDS -11-		704176 WELL #: 1		RRCID -> 152391		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3236 - 3250	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	1		N	-0-			-0-	
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	1		N	-0-			-0-	
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	1		N	-0-			-0-	
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	1		N	-0-			-0-	
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	1		N	-0-			-0-	
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
09		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	1		N	-0-			-0-	
10		93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	1		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	1		N	-0-			-0-	
04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	1		N	-0-			-0-	
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	1		N	-0-			-0-	
06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	1		N	-0-			-0-	
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	1		N	-0-			-0-	
08		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
09		150 N	50	-0-	-100 B	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
10		155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,060											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030					
01	14B2 EXT	460	-0-	460	2345	460	3		N	-0-			214
02	2707 X	362	-0-	-2345	-0-	362	3		N	-0-			214
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			214
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	239	3		N	-0-			214
05	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	3		N	-0-			214
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	3		N	-0-			214
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3		N	-0-			214
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			214
09	0	109	-0-	109	109	109	3		N	-0-			214
10	0	149	-0-	149	258	149	3		N	-0-			214
11	0	121	-0-	121	379	121	3		N	-0-			214
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		2,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)			69742 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
HUTCHINSON, MILDRED			WELL #: 1		RRCID -> 223534			COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3		N	-0-			298
02		1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			298
03		1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			298
04		810 #	731	-0-	-79	-0-	731	3		N	-0-			298
05		2015 #	703	-0-	-1312	-0-	703	3		N	-0-			298
06		1950 #	862	-0-	-1088	-0-	862	3		N	-0-			298
07		2015 #	826	-0-	-1189	-0-	826	3		N	-0-			298
08		1488 #	817	-0-	-671	-0-	817	3		N	-0-			298
09		0	247	-0-	247	247	247	3		N	-0-			298
10		0	693	-0-	693	940	693	3		N	-0-			298
11		0	1653	-0-	1653	2593	1653	3		N	-0-			298
12		837 #	NO RPT	-0-	-837	1756				N	NO RPT			298
TOTAL GAS PROD:			10,057		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986											
FLOWERS -C-			WELL #: 1		RRCID -> 086427			COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2022									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLOWERS -B-			WELL #: 1		RRCID -> 118405			COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617				
01	1829	#	1733	-0-	-96	-0-	1733	3	2	9	N	2		96
02	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2		98
03	1860	#	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2		100
04	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2		102
05	1829	#	1744	-0-	-85	-0-	1742	3	2	9	N	2		104
06	1800	#	1712	-0-	-88	-0-	1710	3	2	9	N	2		106
07	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1697	3	2	9	N	2		108
08	1860	#	1613	-0-	-247	-0-	1611	3	2	9	N	2		110
09		0	1636	-0-	1636	1636	1634	3	2	9	N	2		112
10	3188	R	1552	-0-	-1636	-0-	1550	3	2	9	N	2		114
11	1710	#	1642	-0-	-68	-0-	1640	3	2	9	N	2		116
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:			18,687		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
HARBAUGH		WELL #:		22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8412 - 8435					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9044 - 9081					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		116					
1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		116					
1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-		116					
2040 N	1792	-0-	-248	-0-	-0-	1792	3	N	-0-		116					
1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		116					
1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		116					
1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-		116					
1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-		116					
0	1912	-0-	1912	1912	1912	1912	3	N	-0-		116					
0	2071	-0-	2071	3983	2071	3	3	N	-0-		116					
0	1961	-0-	1961	5944	1961	3	3	N	-0-		116					
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5944			N	NO RPT		116					
TOTAL GAS PROD:			20,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE									
ELRICK		WELL #:		244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 9030 - 9060					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PEERY (CLEVELAND)		70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 6H		RRCID -> 284161		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 7675 - 8881		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 4H		RRCID -> 234485		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7560 - 9762		
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6		135	
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	N	37		172	
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	425	2	3	9	N	3		175	
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	448	2	66	9	N	60		235	
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5		240	
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	383	2	19	9	N	17	177	1	80
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19			99
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	542	2	28	9	N	25			124
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	592	2	40	9	N	36			160
10	0	453	-0-	453	453	414	2	39	9	N	35			195
11	0	485	-0-	485	938	464	2	21	9	N	19			214
12	0	456	-0-	456	1394	455	2	1	9	N	1	174	1	41
TOTAL GAS PROD:		5,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

PEERY (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC RONALD REAGAN SWD		//CONT.//	70247 333 628574	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRESIDIO PETROLEUM LLC MITCHELL "A" 735			676084														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
1147 #	1036 #	1147 #	1110 #	1147 #	1110 #	1147 #	1085 #	1390 R	0	0	0						
1125	1026	1097	1059	1088	1043	1015	1060	1390	1346	1254	1451						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-22	-10	-50	-51	-59	-67	-132	-25	-0-	1346	1254	1451						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2600	4051						
1125 2	1023 2	1097 2	1059 2	1086 2	1037 2	1015 2	1060 2	1389 2	1346 2	1248 2	1451 2						
	3 9			2 9	6 9			1 9		6 9							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N						
-0-	3	-0-	-0-	2	5	-0-	-0-	1	-0-	5	-0-						
19	22	22	22	24	29	29	29	30	30	35	35						
TOTAL GAS PROD:			13,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

BRILLHART, S. L.																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	T. A.	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MITCHELL "A" 735		WELL #:		3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRILLHART, S. L.		WELL #:		6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7416
01	713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-			7
02	644 #	609	-0-	-35	-0-	609	2	N	-0-			7
03	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2	N	-0-			7
04	660 #	624	-0-	-36	-0-	623	2	1 9	1			8
05	682 #	620	-0-	-62	-0-	620	2	N	-0-			8
06	660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2	N	-0-			8
07	682 #	591	-0-	-91	-0-	591	2	N	-0-			8
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-			8
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	612	2	N	-0-			8
10	0	638	-0-	638	-0-	638	2	N	-0-			8
11	0	622	-0-	622	-0-	1260	2	N	-0-			8
12	0	624	-0-	624	-0-	1884	2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			7,492	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

MITCHELL "A" 735		WELL #:		4735	RRCID ->	223899	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7504
01	1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638	2	N	-0-			56
02	1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469	2	6 9	5			61
03	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1626	2	2 9	2			63
04	1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1569	2	3 9	3			66
05	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2 9	2			68
06	1590 #	1548	-0-	-42	-0-	1548	2	N	-0-			68
07	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	1598	2	N	-0-			68
08	1643 #	1590	-0-	-53	-0-	1589	2	1 9	1			69
09	1560 #	1538	-0-	-22	-0-	1538	2	N	-0-			69
10	0	1577	-0-	1577	-0-	1577	2	N	-0-			69
11	0	1510	-0-	1510	-0-	3087	2	2 9	2			71
12	0	1534	-0-	1534	-0-	4621	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:			18,825	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID ->	241288	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7214 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-			45
02	700 #	621	-0-	-79	-0-	615	2	6	9	N	5			50
03	713 #	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2			52
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	662	2	1	9	N	1			53
05	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			53
06	720 #	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-			53
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			53
08	764 R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4			57
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			57
10	0	661	-0-	661	661	655	2	6	9	N	5			62
11	0	680	-0-	680	1341	679	2	1	9	N	1			63
12	0	682	-0-	682	2023	682	2			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		8,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 2		RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381	
01	14B2 EXT	550	-0-	550	3887	550	3			Y	-0-			28
02	4344 R	457	-0-	-3887	-0-	343	3	114	9	Y	104	132	1	-0-
03	1116 #	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	314	-0-	-766	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
05	1116 #	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
06	540 #	243	-0-	-297	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	158	-0-	158	386	158	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	619	233	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				104				

PEERY, HAROLD		WELL #:		RRCID ->	287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8860 - 13895
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
 PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	623	370	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	388	-0-	388	1011	388	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	1418	407	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,567											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		323											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

01	372 #	354	-0-	-18	-0-	337	3	17 9	N	15			90
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	295	3	33 9	N	30			120
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	328	3	7 9	N	6			126
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10 9	N	9			135
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25 9	N	23			158
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	322	3	28 9	N	25			183
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	333	3	9 9	N	8	160 1		31
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	327	3	28 9	N	25			56
09	0	320	-0-	320	320	320	3		N	-0-			56
10	0	334	-0-	334	654	327	3	7 9	N	6			62
11	0	270	-0-	270	924	264	3	6 9	N	5			67
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	583				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		3,686											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM				WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306
01	868 #	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-		28
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-		28
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		28
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		28
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		28
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
MORRIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7440 - 7463
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		1850	RRCID ->	204323	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7262 - 7510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			132
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			132
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			132
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			132
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			132
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			132
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			132
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			132
09	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-			132
10	0	77	-0-	77	147	77	3	N	-0-			132
11	0	68	-0-	68	215	68	3	N	-0-			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7476 - 7499
MITCHELL A 735													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL A 735		WELL #:		3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7200 - 7445	
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418	2	128 9	N	116	171 1	30
02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266	2	3 9	N	3		33
03	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1376	2	83 9	N	75		108
04	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1292	2	118 9	N	107		215
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1340	2	61 9	N	55		270
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1322	2	108 9	N	98		368
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1353	2	91 9	N	83	177 1	274
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1347	2	80 9	N	73	172 1	175
09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1307	2	79 9	N	72		247
10	0	1400	-0-	1400	-0-	1349	2	51 9	N	46	168 1	125
11	0	1313	-0-	1313	-0-	2713	2	50 9	N	45		170
12	0	1399	-0-	1399	-0-	4112	2	116 9	N	105	170 1	105
TOTAL GAS PROD:		16,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		878						

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7440 - 7470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8223 - 11480					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 7737	PERF. 8277 - 12051					
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661 2	77 9	N	70	177 1		49
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1454 2	66 9	N	60			109
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1301 2	68 9	N	62			171
04	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1061 2	53 9	N	48	170 1		49
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1167 2	57 9	N	52			101
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1091 2	50 9	N	45			146
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1099 2	48 9	N	44			190
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1187 2	54 9	N	49	179 1		60
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	964 2	45 9	N	41			101
10	0	6500	-0-	6500	6500	1079 1	5179 2	N	220	180 1		141
						242 9						
11	0	3857	-0-	3857	10357	1044 1	2701 2	N	102			243
						112 9						
12	0	3988	-0-	3988	14345	854 1	3024 2	N	100	179 1		164
						110 9						
TOTAL GAS PROD:		25,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		893						

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PEERY, HAROLD		WELL #:		8766	RRCID ->	290136	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7358 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2	RRCID ->	203394	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 7366 - 7633
GUY OIL													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF. N/A
MORRIS "C"													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2	N	-0-			89
02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118	2	N	-0-			89
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			89
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			89
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			89
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			89
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			89
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			89
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			89
10	0	2088	-0-	2088	2088	2088	2	N	-0-			89
11	0	3020	-0-	3020	5108	3020	2	N	-0-			89
12	0	3289	-0-	3289	8397	3289	2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		19,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MERYDITH 557		WELL #:		3H	RRCID ->	275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984 - 11886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052 2	3 9	N	3			200
02		3136 X	2951	-0-	-185	-0-	2949 2	2 9	N	2			202
03		3472 X	3089	-0-	-383	-0-	3072 2	17 9	N	15			217
04		3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3052 2	31 9	N	28			245
05		3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3080 2	12 9	N	11	167 1		89
06		3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2852 2	19 9	N	17			106
07		3255 X	2030	-0-	-1225	-0-	2019 2	11 9	N	10			116
08		3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2571 2	10 9	N	9			125
09		3090 X	2365	-0-	-725	-0-	2362 2	3 9	N	3			128
10		0	2607	-0-	2607	2607	2604 2	3 9	N	3			131
11		0	3127	-0-	3127	5734	3095 2	32 9	N	29			160
12		0	2960	-0-	2960	8694	2937 2	23 9	N	21	129 1		52
TOTAL GAS PROD:				33,811		TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
DIEBALL-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358 3	36 9	N	33			263
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1868 3	48 9	N	44			307
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846 3	40 9	N	36	186 1		157
04		1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1837 3	50 9	N	45			202
05		1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1938 3	40 9	N	36			238
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1798 3	26 9	N	24			262
07		1953 N	1335	-0-	-618	-0-	1307 3	28 9	N	25			287
08		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836 3		N	-0-	187 1		100
09		1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1756 3	52 9	N	47			147
10		0	1884	-0-	1884	1884	1812 3	72 9	N	65			212
11		0	1750	-0-	1750	3634	1739 3	11 9	N	10			222
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1774			N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:				20,498		TOTAL CONDENSATE PROD:				365			

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SPENCE "A"		WELL #:		1010	RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638	2	N	-0-			-0-	
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2	N	-0-			-0-	
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803	2	N	-0-			-0-	
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2	N	-0-			-0-	
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2	N	-0-			-0-	
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-			-0-	
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-	
08	5921 X	3931	-0-	-1990	-0-	3931	2	N	-0-			-0-	
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2	N	-0-			-0-	
10	0	5747	-0-	5747	5747	5747	2	N	-0-			-0-	
11	0	5415	-0-	5415	11162	5415	2	N	-0-			-0-	
12	0	5369	-0-	5369	16531	5369	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	-0-	121	
02	756 N	632	-0-	-124	-0-	40	1	592	2	N	-0-	121	
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	50	1	632	2	N	12	133	
						13	9						
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	-0-	133	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	N	-0-	133	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-	133	
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	46	1	550	2	N	-0-	133	
08	806 N	704	-0-	-102	-0-	46	1	658	2	N	-0-	133	
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	60	1	638	2	N	-0-	133	
10	0	749	-0-	749	749	62	1	687	2	N	-0-	133	
11	0	757	-0-	757	1506	60	1	697	2	N	-0-	133	
12	0	738	-0-	738	2244	62	1	676	2	N	-0-	133	
TOTAL GAS PROD:		8,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-	213	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-	213	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-	213	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-	213	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-	213	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-	213	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-	93	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-	93	
09	0	461	-0-	461	461	20	1	441	2	N	-0-	93	
10	0	342	-0-	342	803	16	1	326	2	N	-0-	93	
11	0	321	-0-	321	1124	24	1	297	2	N	-0-	93	
12	0	362	-0-	362	1486	27	1	335	2	N	-0-	93	
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (FINGER)		//CONT.//		70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PERRY UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 139987	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7590	- 7596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, S. R.				WELL #: 1	RRCID -> 022536	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7936	- 7970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			35
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			35
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			35
04	450 N	17	-0-	-433	-0-	17	2		N	-0-			35
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			35
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			35
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			35
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			35
09	0	497	-0-	497	497	497	2		N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	497			N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	497			N	NO RPT			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	497			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		2,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE					
PERRY UNIT -I-				WELL #: 1	RRCID -> 276906	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7960	- 7972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD		70743 400 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62 1	884 2	N	25		132
						28 9					
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	781 2	N	35		167
						39 9					
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62 1	873 2	N	25		192
						28 9					
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60 1	850 2	N	33		225
						36 9					
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62 1	870 2	N	27		252
						30 9					
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60 1	822 2	N	23	190 1	85
						25 9					
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2	N	56		141
						62 9					
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	62 1	867 2	N	36		177
						40 9					
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60 1	830 2	N	38		215
						42 9					
10	0	944	-0-	944	944	62 1	852 2	N	27		242
						30 9					
11	0	853	-0-	853	1797	60 1	783 2	N	9		251
						10 9					
12	0	893	-0-	893	2690	60 1	808 2	N	23	160 1	114
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		11,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		357					

PERRYTON (MORROW, LOWER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MASON, ENFIELD		70743 639 085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BE ANADARKO II, LLC SCHNEIDER UNIT		100676		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1 L		RRCID -> 022523		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC SCHNEIDER UNIT		//CONT.//	70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
		//CONT.//	100676						
		WELL #:	2	RRCID -> 179051	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7799 - 7826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2612 N	2612	-0-	-0-	2612 3			19
02		2315 N	2315	-0-	-0-	2313 3	2 9		21
03		2573 N	1331	-0-	-1242	1331 3			21
04		2520 N	-0-	-0-	-2520				21
05		2573 N	1083	-0-	-1490	1083 3			21
06		3000 N	3018	-0-	18	3016 3	2 9		23
07		3100 N	3552	-0-	452	3552 3			23
08		3100 N	3710	-0-	610	3709 3	1 9		24
09		0	3590	-0-	3590	4670	3583 3	7 9	30
10		0	3836	-0-	3836	8506	3827 3	9 9	38
11		0	3867	-0-	3867	12373	3858 3	9 9	46
12		0	-0-	-0-	-0-	12373			87
TOTAL GAS PROD:			28,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			68

CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON			178450						
		WELL #:	1	RRCID -> 066930	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8014 - 8024	
01		1254 N	1254	-0-	-0-	1239 2	15 9		82
02		1148 N	993	-0-	-155	980 2	13 9		94
03		1302 N	1149	-0-	-153	1139 2	10 9		103
04		1200 N	1170	-0-	-30	1157 2	13 9		115
05		1348 N	1348	-0-	-0-	1326 2	22 9		135
06		1316 N	1316	-0-	-0-	1293 2	23 9		156
07		1277 N	1277	-0-	-0-	1266 2	11 9		166
08		1357 N	1357	-0-	-0-	1333 2	24 9		188
09		1320 N	1241	-0-	-79	1230 2	11 9		198
10		1293 N	1293	-0-	-0-	1279 2	14 9		211
11		0	1250	-0-	1250	1250 2			211
*12		2553 N	1303	-0-	-1250	1303 2			211
TOTAL GAS PROD:			14,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			143

COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE			182785						
		WELL #:	107	RRCID -> 194440	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8149 - 8164	
01		465 N	451	-0-	-14	62 1	389 2		-0-
02		420 N	409	-0-	-11	56 1	353 2		-0-
03		465 N	440	-0-	-25	62 1	378 2		-0-
04		450 N	425	-0-	-25	60 1	365 2		-0-
05		465 N	435	-0-	-30	62 1	373 2		-0-
06		420 N	412	-0-	-8	44 1	368 2		-0-
07		434 N	401	-0-	-33	40 1	361 2		-0-
08		434 N	381	-0-	-53	40 1	341 2		-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	60 1	360 2		-0-
10		0	412	-0-	412	62 1	350 2		-0-
11		0	391	-0-	391	58 1	333 2		-0-
12		0	396	-0-	396	62 1	334 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8156	-	8350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					118
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					118
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					118
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	-	7966
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180 2				-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	480	300 2				-0-
07	14B2 EXT	480	-0-	480	960	480 2				-0-
08	14B2 EXT	390	-0-	390	1350	390 2				-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	1470	120 2				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1470					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1470			NO RPT		-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1470			NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				18
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					18
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2				18
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					18
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	0	586	-0-	586	586	586 2				18
10	0	-0-	-0-	-0-	586					18
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	586			NO RPT		18
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	586			NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			91
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			91
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-			91
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-			91
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-			91
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			91
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			91
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-			91
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			91
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			91
11	0	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-			91
12	0	525	-0-	525	1001	525	2			N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		6,081												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

01	1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-			27
02	924 #	876	-0-	-48	-0-	876	2			N	-0-			27
03	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			27
04	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			27
05	1023 #	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-			27
06	990 #	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-			27
07	1023 #	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-			27
08	1023 #	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-			27
09	990 #	827	-0-	-163	-0-	827	2			N	-0-			27
10	0	875	-0-	875	875	875	2			N	-0-			27
11	0	488	-0-	488	1363	488	2			N	-0-			27
12	0	840	-0-	840	2203	840	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		10,382												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
ODELL-JOHNSON		WELL #:		1 U	RRCID -> 035791	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 #	784	-0-	-84	-0-	31 1	753 2	N	-0-		-0-
02	784 #	755	-0-	-29	-0-	28 1	727 2	N	-0-		-0-
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	31 1	823 2	N	-0-		-0-
04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	30 1	814 2	N	-0-		-0-
05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	N	-0-		-0-
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 2	N	-0-		-0-
07	871 R	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-		-0-
08	899 #	867	-0-	-32	-0-	31 1	836 2	N	-0-		-0-
09	0	843	-0-	843	843	30 1	813 2	N	-0-		-0-
10	0	876	-0-	876	1719	31 1	845 2	N	-0-		-0-
11	0	875	-0-	875	2594	30 1	845 2	N	-0-		-0-
12	0	826	-0-	826	3420	31 1	795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602		WELL #:		1	RRCID -> 079614	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7648 - 7676	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624 - 7638	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.// 70743 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 1040		RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514 - 7519						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56	1	831	2	N	2				169
02	896 #	382	-0-	-514	-0-	2	9								
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-				169
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-				169
						60	1	940	2	N	40				209
05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	44	9								
						62	1	970	2	N	13				222
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	14	9								
						60	1	915	2	N	1	176	1		47
07	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1	9								
						56	1	936	2	N	13				60
08	992 #	894	-0-	-98	-0-	14	9								
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-				60
10	0	229	-0-	229	-0-	60	1	929	2	N	-0-				60
11	1245 R	1016	-0-	-229	-0-	52	1	177	2	N	-0-				60
						60	1	924	2	N	29				89
						32	9								
12	0	806	-0-	806	-0-	62	1	732	2	N	11				100
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		10,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC		665862		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COX -D-		WELL #: 1		RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592 - 7610								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERRYTON (NOVI LIME)		70743 781		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 1H		RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383 - 8512						
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-				110
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				110
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				110
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				110
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				110
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-				110
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-				110
08	1209 N	326	-0-	-883	-0-	326	2			N	-0-				110
09	0	826	-0-	826	-0-	826	2			N	-0-				110
10	2026 N	1200	-0-	-826	-0-	1200	2			N	-0-				110
11	0	1182	-0-	1182	-0-	1182	2			N	-0-				110
12	0	1188	-0-	1188	-0-	2370	1188	2		N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		12,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		70743 852 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILIPP		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644								
01	1023 N	1041	-0-	18 B	-779	62	1	979	2	N	-0-					98
02	952 N	989	-0-	37 B	-742	56	1	933	2	N	-0-					98
03	1023 N	1000	-0-	-23 B	-742	56	1	944	2	N	-0-					98
04	1020 N	1056	-0-	36 B	-706	60	1	996	2	N	-0-					98
05	1085 N	1011	-0-	-74 B	-706	62	1	949	2	N	-0-					98
06	960 N	963	-0-	3 B	-703	60	1	903	2	N	-0-					98
07	1085 N	900	-0-	-185 B	-703	62	1	838	2	N	-0-					98
08	1023 N	933	-0-	-90 B	-703	62	1	871	2	N	-0-					98
09	960 N	915	-0-	-45 B	-703	56	1	859	2	N	-0-					98
10	0	941	-0-	941 B	238	62	1	879	2	N	-0-					98
11	0	872	-0-	872 B	1110	60	1	812	2	N	-0-					98
12	0	955	-0-	955 B	2065	62	1	893	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD:		11,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOOD		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076								
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-					69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2					71
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8					79
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	239	2	N	5					84
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	62	1	211	2	N	-0-					84
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	60	1	243	2	N	3					87
07	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	50	1	135	2	N	2					89
08	279 N	123	-0-	-156 B	-0-	50	1	73	2	N	-0-					89
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	60	1	162	2	N	-0-					89
10	0	285	-0-	285 B	285	62	1	223	2	N	-0-					89
11	0	334	-0-	334 B	619	60	1	274	2	N	-0-					89
12	0	310	-0-	310 B	929	62	1	245	2	N	3					92

TOTAL GAS PROD:		3,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		//CONT.//	70743 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
			253162											
		WELL #:	1H	RRCID ->	246378	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9344 - 11592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97 1	1878 2	N	24					162
						26 9								
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	62 1	1392 2	N	26					188
						29 9								
03	1984 N	1274	-0-	-710 B	-0-	59 1	1191 2	N	22					210
						24 9								
04	1950 N	1368	-0-	-582 B	-0-	56 1	1265 2	N	43					253
						47 9								
05	1643 N	1030	-0-	-613 B	-0-	56 1	948 2	N	24					277
						26 9								
06	1230 N	3	-0-	-1227 B	-0-	3 1		N	-0-	187	1			90
07	1426 N	1270	-0-	-156 B	-0-	59 1	1167 2	N	40					130
						44 9								
08	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	97 1	2082 2	N	147	194	1			83
						162 9								
09	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	39 1	653 2	N	17					100
						19 9								
10	0	7	-0-	7 B	7	3 1	4 2	N	-0-					100
11	0	1032	-0-	1032 B	1039	47 1	950 2	N	28					128
						4 4	31 9							
12	0	2634	-0-	2634 B	3673	97 1	2468 2	N	60					188
						3 4	66 9							
TOTAL GAS PROD:		15,154												
TOTAL CONDENSATE PROD:									431					

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRYTON GU -1-			385847	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
			385847											
		WELL #:	1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-					20
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-					20
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	776 2	9 9	N	8					28
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	726 2	6 9	N	5					33
05	682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2		N	-0-					33
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	890 2	20 9	N	18					51
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	807 2	10 9	N	9					60
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	698 2	3 9	N	3					63
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	818 2	12 9	N	11					74
10	0	820	-0-	820 B	820	813 2	7 9	N	6					80
*11	1970 N	1150	-0-	-820 B	-0-	1150 2		N	-0-					80
12	0	956	-0-	956 B	956	956 2		N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		9,603												
TOTAL CONDENSATE PROD:									60					

KING OPERATING CORPORATION CHUNN			465296	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
			465296											
		WELL #:	1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC DANIEL 560		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
				704176										
		WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8965 - 10853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644 2			N	-0-			38
02		1988 N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819 2			N	-0-			38
03		2139 N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455 2			N	-0-			38
04		1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2			N	-0-			38
05		2015 N	1295	-0-	-720 B	-0-	1295 2			N	-0-			38
06		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2			N	-0-			38
07		1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587 2			N	-0-			38
08		1302 N	1025	-0-	-277 B	-0-	1025 2			N	-0-			38
09		1410 N	643	-0-	-767 B	-0-	643 2			N	-0-			38
10		0	901	-0-	901 B	901	901 2			N	-0-			38
11		0	3102	-0-	3102 B	4003	3102 2			N	-0-			38
12		0	2632	-0-	2632 B	6635	2632 2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		19,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREGELLAS 648		WELL #:		4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9103 - 11451	
01		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141 2	43 9	N	39	177 1	42	
02		840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 2		N	-0-		42	
03		1364 N	986	-0-	-378 B	-0-	986 2		N	-0-		42	
04		1140 N	661	-0-	-479 B	-0-	661 2		N	-0-		42	
05		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 2		N	-0-		42	
06		960 N	812	-0-	-148 B	-0-	812 2		N	-0-		42	
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-		42	
08		837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707 2		N	-0-		42	
09		810 N	658	-0-	-152 B	-0-	658 2		N	-0-		42	
10		0	569	-0-	569 B	569	569 2		N	-0-		42	
11		0	296	-0-	296 B	865	296 2		N	-0-		42	
12		0	865	-0-	865 B	1730	865 2		N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

PERRYTON (ST. LOUIS) OVERFLOW ENERGY, LLC PATRIOT SWD		70743 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
		628574											
		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683								
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56 1	516 2	N	-0-	109						
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56 1	446 2	N	-0-	109						
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	529 2	N	-0-	109						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60 1	487 2	N	-0-	109						
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	62 1	489 2	N	-0-	109						
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	60 1	474 2	N	8	117						
						9 9										
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	62 1	474 2	N	-0-	117						
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	62 1	452 2	N	-0-	117						
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	60 1	426 2	N	-0-	117						
10	0	503	-0-	503	503	62 1	441 2	N	-0-	117						
11	0	482	-0-	482	985	48 1	434 2	N	-0-	117						
12	0	412	-0-	412	1397	54 1	358 2	N	-0-	117						
TOTAL GAS PROD:		6,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

E2 OPERATING LLC		238475		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540								
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2														
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-	118						
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262 3		N	-0-	118						
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251 3		N	-0-	118						
04	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036 3		N	-0-	118						
05	1395 N	934	-0-	-461	-0-	934 3		N	-0-	118						
06	1200 N	918	-0-	-282	-0-	918 3		N	-0-	118						
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	118						
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	118						
09	0	901	-0-	901	901	901 3		N	-0-	118						
10	0	931	-0-	931	1832	931 3		N	-0-	118						
11	0	845	-0-	845	2677	845 3		N	-0-	118						
12	0	785	-0-	785	3462	785 3		N	-0-	118						
TOTAL GAS PROD:		12,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
ESTES AND COMPANY LLC. 254560												
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	224
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	104
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	164
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	86
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	9	N	152
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1676	2	75	9	N	220
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1657	2	61	9	N	85
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	N	145
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1715	2	66	9	N	205
10		0	1832	-0-	1832	1832	1758	2	74	9	N	83
11		3000 N	1834	-0-	-1166	666	1768	2	66	9	N	143
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	143
TOTAL GAS PROD: 19,596												
TOTAL CONDENSATE PROD: 706												

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546												
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
BE ANADARKO II, LLC 100676												
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490												
01		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	65
02		1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	65
03		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	65
04		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	65
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	65
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC		056384											
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326					
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			32
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2		N	-0-			32
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			32
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7 9	N	6			38
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11 9	N	10			48
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7 9	N	6			54
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6 9	N	5			59
08	0	184	-0-	184	-0-	184	2		N	-0-			59
09	0	642	-0-	642	-0-	826	2		N	-0-			59
10	0	739	-0-	739	-0-	1565	2		N	-0-			59
11	0	528	-0-	528	-0-	2093	2		N	-0-			59
12	651 N NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	1442			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577					
EDWARDS, F. GAS UNIT		WELL #: 1											
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
11	0	2898	-0-	2898	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
12	1085 N NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-	1813			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48	1	193	2	N	-0-			111
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	56	1	176	2	N	-0-			111
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	2	N	-0-			111
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-			111
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-			111
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-			111
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-			111
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	60	1	213	2	N	-0-			111
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-			111
10	0	267	-0-	267	267	62	1	205	2	N	-0-			111
11	0	171	-0-	171	438	60	1	111	2	N	-0-			111
12	0	153	-0-	153	591	62	1	91	2	N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		3,169				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1	11 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
SWINK, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315 - 8319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-	
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	28	1	1682	2	N	-0-	
03		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1824	2	N	-0-	
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1773	2	N	-0-	
05		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	31	1	1802	2	N	-0-	
06		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	31	1	1749	2	N	-0-	
07		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1754	2	N	-0-	
08		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	31	1	1737	2	N	-0-	
09		0	1767	-0-	1767	1767	30	1	1737	2	N	-0-	
10		0	1842	-0-	1842	3609	31	1	1811	2	N	-0-	
11		0	1790	-0-	1790	5399	30	1	1760	2	N	-0-	
12		0	1809	-0-	1809	7208	31	1	1778	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PNG OPERATING COMPANY				668536									
WRIGHT, THERESA				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680 - 8722
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-	68	
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	68	
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	68	
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-	68	
05		992 N	726	-0-	-266	-0-	726	3		N	-0-	68	
06		960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3		N	-0-	68	
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	68	
08		713 N	498	-0-	-215	-0-	498	3		N	-0-	68	
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	68	
10		0	578	-0-	578	578	578	3		N	-0-	68	
11		0	896	-0-	896	1474	896	3		N	-0-	68	
*12		868 N	NO RPT	-0-	-868	606				N	NO RPT	68	
TOTAL GAS PROD:		8,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PORTWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRYTON, WEST (MORROW) QUANAH PANHANDLE, LLC CUDD, J. E.		//CONT.//	70750 444 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	1	RRCID -> 022541	COMPL. DATE 05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8266 - 8272					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER UNIT -C-			684634						
		WELL #:	1	RRCID -> 108357	COMPL. DATE 10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6629 - 8326	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC LANCE			887723						
		WELL #:	1	RRCID -> 022544	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8190 - 8350	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					184
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					189
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				11

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	224	#	110	-0-	-114	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	#	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	350	R	229	-0-	-121	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												2,103	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
 ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 #	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
04		480 #	421	-0-	-59	-0-	421 2		N	-0-			-0-
05		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
06		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
08		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-0-
09		0	501	-0-	501	501	501 2		N	-0-			-0-
10		0	518	-0-	518	1019	518 2		N	-0-			-0-
11		0	452	-0-	452	1471	452 2		N	-0-			-0-
12		0	515	-0-	515	1986	515 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,827										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

01		496 #	65	-0-	-431	-0-	11 1	54 2	N	-0-			160
02		448 #	122	-0-	-326	-0-	16 1	106 2	N	-0-			160
03		496 #	233	-0-	-263	-0-	28 1	205 2	N	-0-			160
04		450 #	112	-0-	-338	-0-	9 1	103 2	N	-0-			160
05		248 #	29	-0-	-219	-0-	3 1	26 2	N	-0-			160
06		240 #	53	-0-	-187	-0-	29 1	24 2	N	-0-			160
07		248 #	26	-0-	-222	-0-	26 2		N	-0-			160
08		248 #	35	-0-	-213	-0-	1 1	34 2	N	-0-			160
09		120 #	35	-0-	-85	-0-	1 1	34 2	N	-0-			160
10		0	246	-0-	246	246	12 1	234 2	N	-0-			160
11		0	871	-0-	871	1117	30 1	841 2	N	-0-			160
12		0	800	-0-	800	1917	30 1	770 2	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:			2,627										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)			//CONT.//	70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE										
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
PORTWOOD			WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
COURSON OIL & GAS, INC.				182785													
ORINGDERFF			WELL #:	2102	RRCID ->	183675	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7970 - 7986					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ORINGDERFF			WELL #:	2103	RRCID ->	189607	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7984 - 7994					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.//													70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
PORTWOOD													WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	7945 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		1240 N	325	-0-	-915 B	-0-		308	2	17	9	N	15		87								
02		1120 N	272	-0-	-848 B	-0-		251	2	21	9	N	19	90 1	16								
03		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-		1838	2	2	9	N	2		18								
04		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-		1970	2			N	-0-		18								
05		544 N	544	-0-	-0- B	-0-		544	2			N	-0-		18								
06		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-		1639	2			N	-0-		18								
07		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-		1977	2			N	-0-		18								
08		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-		1820	2	6	9	N	5		23								
09		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-		1549	2	2	9	N	2		25								
10		0	1401	-0-	1401 B	1401		1400	2	1	9	N	1		26								
11		0	1316	-0-	1316 B	2717		1316	2			N	-0-		26								
12		0	1432	-0-	1432 B	4149		1432	2			N	-0-		26								
TOTAL GAS PROD:			16,093											TOTAL CONDENSATE PROD:	44								

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)													70750 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.													182785										
LANCE													WELL #:	104	RRCID ->	190081	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-		62	1	758	2	N	-0-		114								
02		728 N	711	-0-	-17	-0-		56	1	655	2	N	-0-		114								
03		806 N	744	-0-	-62	-0-		62	1	682	2	N	-0-		114								
04		780 N	747	-0-	-33	-0-		60	1	687	2	N	-0-		114								
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-		62	1	719	2	N	-0-		114								
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-		60	1	706	2	N	-0-		114								
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-		62	1	722	2	N	-0-		114								
08		775 N	773	-0-	-2	-0-		62	1	711	2	N	-0-		114								
09		780 N	768	-0-	-12	-0-		60	1	708	2	N	-0-		114								
10		0	786	-0-	786	786		62	1	724	2	N	-0-		114								
11		0	758	-0-	758	1544		60	1	698	2	N	-0-		114								
12		0	735	-0-	735	2279		62	1	673	2	N	-0-		114								
TOTAL GAS PROD:			9,173											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)													70750 777	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COBRA OIL & GAS CORPORATION													163000										
ALLEN ESTATE -A-													WELL #:	1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			N	-0-		381								
02		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-		1196	2	7	9	N	6		387								
03		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-		1207	2	36	9	N	33		420								
04		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-		420								
05		1240 #	1131	-0-	-109	-0-		1131	2			N	-0-		420								
06		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			N	-0-		420								
07		1315 R	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2			N	-0-		420								
08		1357 R	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2			N	-0-		420								
09		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			N	-0-		420								
10		0	1304	-0-	1304	1304		1304	2			N	-0-		420								
11		0	1259	-0-	1259	2563		1259	2			N	-0-		420								
12		0	1275	-0-	1275	3838		1275	2			N	-0-		420								
TOTAL GAS PROD:			15,156											TOTAL CONDENSATE PROD:	39								

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			69
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			69
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			69
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			69
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			69
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			69
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			69
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			69
09		0	289	-0-	289	289	289	3		N	-0-			69
*10		645 N	356	-0-	-289	-0-	356	3		N	-0-			69
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			69
12		0	336	-0-	336	336	336	3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			3,980											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

01		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-			17
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2		N	-0-			17
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			17
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			17
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	835	2	1 9	N	1			18
06		840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2		N	-0-			18
07		868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2		N	-0-			18
08		837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2		N	-0-			18
09		780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2		N	-0-			18
10		0	805	-0-	805	805	805	2		N	-0-			18
11		0	767	-0-	767	1572	767	2		N	-0-			18
12		0	764	-0-	764	2336	764	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			9,539											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187 7		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020														
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHILCON (ATOKA)			71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
SCS NEWTON OIL LLC			760234													
GHEEN			WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)			71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.			182785													
MAXWELL			WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116	N	1290	-0-	174 B	-24482	62	1	1228	2	N	-0-				-0-
02	980	N	1110	-0-	130 B	-24352	46	1	1064	2	N	-0-				-0-
03	1178	N	1183	-0-	5 B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-				-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111 B	-24347	60	1	1089	2	N	-0-				-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65 B	-24347	62	1	1113	2	N	-0-				-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9 B	-24347	60	1	1071	2	N	-0-				-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30 B	-24347	62	1	1086	2	N	-0-				-0-
08	1178	N	828	-0-	-350 B	-24347	62	1	766	2	N	-0-				-0-
09	1140	N	726	-0-	-414 B	-24347	56	1	670	2	N	-0-				-0-
10	0		910	-0-	910 B	-23437	34	1	876	2	N	-0-				-0-
11	0		1968	-0-	1968 B	-21469	60	1	1908	2	N	-0-				-0-
12	0		1202	-0-	1202 B	-20267	62	1	1140	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TC OIL AND GAS, LLC			840303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
BARNETT			WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
09		0	1477	-0-	1477	1477	1477	2			N	-0-			-0-
10		0	1540	-0-	1540	3017	1540	2			N	-0-			-0-
11		0	1371	-0-	1371	4388	1371	2			N	-0-			-0-
12		0	1398	-0-	1398	5786	1398	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395									
FLATHERS 140 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 278207	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3400 - 3714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGNER OIL COMPANY MEADOWS			891175			CNTY: HUTCHINSON						
		WELL #:	3	RRCID -> 125530	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARLAN						CNTY: HUTCHINSON						
		WELL #:	3	RRCID -> 140478	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID -> 245020	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3302	- 3344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID -> 022557	COMPL. DATE 02/13/1961	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 9383	- 9403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022558	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9166	- 9188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785															
KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058									
COURSON "E"		WELL #: 2															
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3	N	-0-	199							
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-	199							
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-	199							
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-	199							
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-	199							
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-	199							
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-	199							
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3	N	-0-	199							
09	0	3467	-0-	3467	3467	3467	3	N	-0-	199							
10	0	3566	-0-	3566	7033	3566	3	N	-0-	199							
11	0	3447	-0-	3447	10480	3447	3	N	-0-	199							
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	10046			N	NO RPT	199							
TOTAL GAS PROD:			38,518														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404									
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	N	-0-	-0-							
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2	N	-0-	-0-							
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-	-0-							
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2	N	-0-	-0-							
05	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2	N	-0-	-0-							
06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2	N	-0-	-0-							
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-	-0-							
08	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2	N	-0-	-0-							
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-	-0-							
10	0	6762	-0-	6762	6762	6762	2	N	-0-	-0-							
11	0	4796	-0-	4796	11558	4796	2	N	-0-	-0-							
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	6722			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			69,189														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274 - 9290
JINES 481													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
PSHIGODA		WELL #:		2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6812 - 8116	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		71	
02	1400 N	745	-0-	-655	-0-	745	2	N	-0-		71	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		71	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		71	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		71	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		71	
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		71	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		71	
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183	2	N	-0-		71	
10	0	1630	-0-	1630	2813	1630	2	N	-0-		71	
11	0	1352	-0-	1352	4165	1352	2	N	-0-		71	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4165			N	NO RPT		71	
TOTAL GAS PROD:			12,164					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PUNDT (ATOKA)		//CONT.//		73400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
TURNER, ROSE C.		WELL #:		2541	RRCID ->	138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9204 - 9216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2182 2	N	-0-		72	
02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823 2	N	-0-		72	
03	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132 2	N	-0-		72	
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039 2	N	-0-		72	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		72	
06	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1779 2	N	-0-		72	
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-		72	
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		72	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		72	
10	0	2278	-0-	2278	-0-	2278 2	N	-0-		72	
11	0	2108	-0-	2108	-0-	2108 2	N	-0-		72	
12	0	2022	-0-	2022	-0-	2022 2	N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:		25,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
EXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
EDGE, BEULAH -166-		WELL #:		6611	RRCID ->	022615	COMPL. DATE	09/09/1955	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	372 #	21	-0-	-351	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
02	336 #	1	-0-	-335	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-	
04	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
05	310 #	17	-0-	-293	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
08	372 #	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #:		12	RRCID ->	058834	COMPL. DATE	07/29/1955	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4044 - 4070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80 3	N	-0-		-0-	
02	224 #	1	-0-	-223	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
03	341 #	87	-0-	-254	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
04	330 #	1	-0-	-329	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-	
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-	
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
09	420 #	201	-0-	-219	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
10	434 #	350	-0-	-84	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
11	420 #	316	-0-	-104	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 #		23	-0-	-380	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		364 #		1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		854 R		854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
04		1489 R		1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
05		341 #		18	-0-	-323	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		660 R		660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07		534 R		534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08		403 #		398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09		390 #		284	-0-	-106	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10		496 R		496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11		447 R		447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12		403 #	NO RPT		-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

01		155 #		55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		140 #		1	-0-	-139	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		248 #		60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04		240 #		1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		581 R		581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06		420 R		420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07		340 R		340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		310 #		253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09		300 #		181	-0-	-119	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10		315 R		315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11		300 #		285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12		310 #	NO RPT		-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

01		62 #		3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		28 #		1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		31 #		1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		4 #		1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		259 R		259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07		210 R		210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		156 R		156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09		112 R		112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10		195 R		195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11		176 R		176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		403 #	131	-0-	-272	-0-		131	3		N	-0-			-0-		
02		364 #	1	-0-	-363	-0-		1	3		N	-0-			-0-		
03		558 #	141	-0-	-417	-0-		141	3		N	-0-			-0-		
04		540 #	1	-0-	-539	-0-		1	3		N	-0-			-0-		
05		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-		1365	3		N	-0-			-0-		
06		607 R	607	-0-	-0-	-0-		607	3		N	-0-			-0-		
07		491 R	491	-0-	-0-	-0-		491	3		N	-0-			-0-		
08		713 #	366	-0-	-347	-0-		366	3		N	-0-			-0-		
09		690 #	261	-0-	-429	-0-		261	3		N	-0-			-0-		
10		713 #	456	-0-	-257	-0-		456	3		N	-0-			-0-		
11		600 #	411	-0-	-189	-0-		411	3		N	-0-			-0-		
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,231													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

01		186 #	19	-0-	-167	-0-		19	3		N	-0-			-0-		
02		168 #	76	-0-	-92	-0-		76	3		N	-0-			-0-		
03		186 #	134	-0-	-52	-0-		134	3		N	-0-			-0-		
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			-0-		
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			-0-		
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-			-0-		
07		186 #	136	-0-	-50	-0-		136	3		N	-0-			-0-		
08		186 #	108	-0-	-78	-0-		108	3		N	-0-			-0-		
09		180 #	137	-0-	-43	-0-		137	3		N	-0-			-0-		
10		155 #	154	-0-	-1	-0-		154	3		N	-0-			-0-		
11		150 #	79	-0-	-71	-0-		79	3		N	-0-			-0-		
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,338													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

01		248 #	81	-0-	-167	-0-		81	3		N	-0-			-0-		
02		224 #	1	-0-	-223	-0-		1	3		N	-0-			-0-		
03		341 #	88	-0-	-253	-0-		88	3		N	-0-			-0-		
04		330 #	1	-0-	-329	-0-		1	3		N	-0-			-0-		
05		852 R	852	-0-	-0-	-0-		852	3		N	-0-			-0-		
06		467 R	467	-0-	-0-	-0-		467	3		N	-0-			-0-		
07		378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-			-0-		
08		465 #	281	-0-	-184	-0-		281	3		N	-0-			-0-		
09		450 #	201	-0-	-249	-0-		201	3		N	-0-			-0-		
10		465 #	350	-0-	-115	-0-		350	3		N	-0-			-0-		
11		450 #	316	-0-	-134	-0-		316	3		N	-0-			-0-		
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,016													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #		3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02		28 #		1	-0-	-27	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03		31 #		1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06		241 R	241		-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
07		195 R	195		-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08		145 R	145		-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09		104 R	104		-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10		181 R	181		-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11		163 R	163		-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

01		124 #		14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02		112 #		55	-0-	-57	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03		124 #		98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04		135 R	135		-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05		124 R	124		-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06		105 R	105		-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07		124 #		100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08		124 #		79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-			-0-
09		120 #		101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10		124 #		113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11		120 #		58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

01		279 #		16	-0-	-263	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02		252 #		1	-0-	-251	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03		607 R	607		-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
04		1058 R	1058		-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
05		248 #		13	-0-	-235	-0-	13	3	N	-0-			-0-
06		469 R	469		-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
07		380 R	380		-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
08		283 R	283		-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09		270 #		202	-0-	-68	-0-	202	3	N	-0-			-0-
10		352 R	352		-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
11		318 R	318		-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12		279 #	NO RPT		-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	57	-0-	-129	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02		168 #	1	-0-	-167	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04		240 #	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08		310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09		300 #	161	-0-	-139	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11		300 #	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

01		217 #	25	-0-	-192	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11		180 #	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 486623 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		732											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LARGE OPERATING LLC 486623
 COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3	N	-0-			-0-
02	532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	589 #	273	-0-	-316	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	570 #	350	-0-	-220	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05	589 #	333	-0-	-256	-0-	333	3	N	-0-			-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-			-0-
08	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568	568	568	3	N	-0-			-0-
11	0	424	-0-	424	992	424	3	N	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214	1206	214	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

01	713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
05	620 #	509	-0-	-111	-0-	509	3	N	-0-			-0-
06	780 #	482	-0-	-298	-0-	482	3	N	-0-			-0-
07	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644	644	644	3	N	-0-			-0-
10	0	689	-0-	689	1333	689	3	N	-0-			-0-
11	0	549	-0-	549	1882	549	3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	2192	310	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS							
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486									
HAGGARD TR 5		WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGGARD TR 3		WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AGATHA		WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110								
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3	N	-0-	-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3	N	-0-	-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3	N	-0-	-0-
04	750 #	471	-0-	-279	-0-	471	3	N	-0-	-0-
05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-
06	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-
07	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-
08	868 #	542	-0-	-326	-0-	542	3	N	-0-	-0-
09	870 #	400	-0-	-470	-0-	400	3	N	-0-	-0-
10	0	420	-0-	420	-0-	420	3	N	-0-	-0-
11	0	237	-0-	237	-0-	237	3	N	-0-	-0-
12	0	348	-0-	348	1005	348	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,241	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
AGATHA		WELL #:		2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 - 4116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 #	587	-0-	-622	-0-	587 3		N	-0-			-0-
02		1092 #	110	-0-	-982	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03		1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
04		1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
05		1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
06		1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
07		1209 #	909	-0-	-300	-0-	909 3		N	-0-			-0-
08		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
09		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
10		0	1555	-0-	1555	1555	1555 3		N	-0-			-0-
11		0	1475	-0-	1475	3030	1475 3		N	-0-			-0-
12		0	852	-0-	852	3882	852 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDGE -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 4089
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 - 4054
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
LOCKE		WELL #:	3
		RRCID ->	022597
		COMPL. DATE	11/05/1956
		TOTAL DEPTH	N/A
		PERF.	3952 - 4088
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD
			INJECT. (I)
			MONTHLY
			CUMU STATUS
			* * DISPOSITIONS * *
			C
			COND
			* * DISPOSITIONS * *
			EOM
			BALANCE
01	1891 #	1242	-0-
02	1708 #	270	-0-
03	1891 #	1610	-0-
04	1964 R	1964	-0-
05	1991 R	1991	-0-
06	1849 R	1849	-0-
07	1891 #	1573	-0-
08	1891 #	971	-0-
09	0	1810	-0-
10	0	1914	-0-
11	0	1746	-0-
12	0	1046	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,986	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LOCKE -A-		WELL #:	1
		RRCID ->	022599
		COMPL. DATE	02/05/1997
		TOTAL DEPTH	9960
		PERF.	3960 - 4060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD
			INJECT. (I)
			MONTHLY
			CUMU STATUS
			* * DISPOSITIONS * *
			C
			COND
			* * DISPOSITIONS * *
			EOM
			BALANCE
01	222 R	222	-0-
02	112 #	1	-0-
03	124 #	63	-0-
04	120 #	65	-0-
05	124 #	57	-0-
06	120 #	115	-0-
07	90 R	90	-0-
08	92 R	92	-0-
09	0	70	-0-
10	0	106	-0-
11	0	55	-0-
12	0	73	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:	36
		RRCID ->	044508
		COMPL. DATE	08/01/1968
		TOTAL DEPTH	4126
		PERF.	4016 - 4030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD
			INJECT. (I)
			MONTHLY
			CUMU STATUS
			* * DISPOSITIONS * *
			C
			COND
			* * DISPOSITIONS * *
			EOM
			BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

01		992 #	685	-0-	-307	-0-	685	3			Y	-0-					-0-		
02		896 #	142	-0-	-754	-0-	142	3			Y	-0-					-0-		
03		992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-		
04		960 #	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-		
05		975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-		
06		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-		
07		930 #	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-					-0-		
08		961 #	840	-0-	-121	-0-	840	3			Y	-0-					-0-		
09		930 #	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-		
10		0	703	-0-	703	-0-	703	3			Y	-0-					-0-		
11		0	1270	-0-	1270	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-		
12		0	766	-0-	766	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,486															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

01		837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-		
02		868 #	94	-0-	-774	-0-	94	3			N	-0-					-0-		
03		961 #	476	-0-	-485	-0-	476	3			N	-0-					-0-		
04		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-		
05		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-		
06		944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-		
07		1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-					-0-		
08		1023 #	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-		
09		990 #	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-		
10		0	964	-0-	964	-0-	964	3			N	-0-					-0-		
11		0	856	-0-	856	-0-	1820	3			N	-0-					-0-		
12		0	603	-0-	603	-0-	2423	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,797															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
04		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05		1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
06		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07		854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08		949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
09		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
10		0	421	-0-	421	421	421	3		N	-0-			-0-
11		0	106	-0-	106	527	106	3		N	-0-			-0-
12		0	64	-0-	64	591	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

01		403 #	174	-0-	-229	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02		364 #	21	-0-	-343	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		403 #	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04		390 #	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05		403 #	59	-0-	-344	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06		330 #	56	-0-	-274	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		341 #	89	-0-	-252	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08		341 #	119	-0-	-222	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		0	489	-0-	489	489	489	3		N	-0-			-0-
10		0	524	-0-	524	1013	524	3		N	-0-			-0-
11		0	453	-0-	453	1466	453	3		N	-0-			-0-
12		0	256	-0-	256	1722	256	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3	Y	-0-	-0-									
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-	-0-									
03	682 #	203	-0-	-479	-0-	203	3	Y	-0-	-0-									
04	660 #	384	-0-	-276	-0-	384	3	Y	-0-	-0-									
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	3	Y	-0-	-0-									
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-	-0-									
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	3	Y	-0-	-0-									
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-									
09	0	360	-0-	360	360	360	3	Y	-0-	-0-									
10	0	335	-0-	335	695	335	3	Y	-0-	-0-									
11	0	287	-0-	287	982	287	3	Y	-0-	-0-									
12	0	293	-0-	293	1275	293	3	Y	-0-	-0-									
TOTAL GAS PROD:			3,904															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 #	455	-0-	-537	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
02		644 #	148	-0-	-496	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
03		713 #	389	-0-	-324	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
04		690 #	545	-0-	-145	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
05		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
06		450 #	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
07		558 #	410	-0-	-148	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
08		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
09		0	815	-0-	815	815	815	3		Y	-0-			-0-
10		0	964	-0-	964	1779	964	3		Y	-0-			-0-
11		0	877	-0-	877	2656	877	3		Y	-0-			-0-
12		0	412	-0-	412	3068	412	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

01		713 #	175	-0-	-538	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02		476 #	12	-0-	-464	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03		496 #	141	-0-	-355	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04		480 #	208	-0-	-272	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		480 #	14	-0-	-466	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		0	235	-0-	235	235	235	3		N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115	350	115	3		N	-0-			-0-
12		0	70	-0-	70	420	70	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCUITION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-
10		0	22	-0-	22	48	22	3		N	-0-			-0-
11		0	31	-0-	31	79	31	3		N	-0-			-0-
12		0	28	-0-	28	107	28	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
02		812 #	124	-0-	-688	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
03		899 #	817	-0-	-82	-0-	817	3		N	-0-			-0-	
04		928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-	
05		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-	
06		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-	
07		899 #	594	-0-	-305	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
08		899 #	751	-0-	-148	-0-	751	3		N	-0-			-0-	
09		0	883	-0-	883	883	883	3		N	-0-			-0-	
10		0	1008	-0-	1008	1891	1008	3		N	-0-			-0-	
11		0	978	-0-	978	2869	978	3		N	-0-			-0-	
12		0	570	-0-	570	3439	570	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,447											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

01		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-	
02		448 #	79	-0-	-369	-0-	79	3		Y	-0-			-0-	
03		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-	
04		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-	
05		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-	
06		540 #	469	-0-	-71	-0-	469	3		Y	-0-			-0-	
07		558 #	257	-0-	-301	-0-	257	3		Y	-0-			-0-	
08		558 #	295	-0-	-263	-0-	295	3		Y	-0-			-0-	
09		0	293	-0-	293	293	293	3		Y	-0-			-0-	
10		0	372	-0-	372	665	372	3		Y	-0-			-0-	
11		0	352	-0-	352	1017	352	3		Y	-0-			-0-	
12		0	239	-0-	239	1256	239	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

01		341 #	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
02		308 #	14	-0-	-294	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
03		341 #	163	-0-	-178	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
04		330 #	238	-0-	-92	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
05		341 #	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
08		279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-	
09		270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
10		0	443	-0-	443	443	443	3		N	-0-			-0-	
11		0	421	-0-	421	864	421	3		N	-0-			-0-	
12		0	256	-0-	256	1120	256	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,929											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCUITION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	45	-0-	-482	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03		403 #	189	-0-	-214	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		390 #	255	-0-	-135	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		155 #	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		270 #	87	-0-	-183	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10		0	179	-0-	179	179	179	3		N	-0-			-0-
11		0	20	-0-	20	199	20	3		N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13	212	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			858											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

01		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10		0	398	-0-	398	398	398	3		N	-0-			-0-
11		0	344	-0-	344	742	344	3		N	-0-			-0-
12		0	207	-0-	207	949	207	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,887											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

01		1209 #	546	-0-	-663	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02		1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		1333 #	939	-0-	-394	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04		1290 #	1180	-0-	-110	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
05		1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
06		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07		1209 #	982	-0-	-227	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08		1240 #	1036	-0-	-204	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09		1200 #	1115	-0-	-85	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
10		0	1570	-0-	1570	1570	1570	3		N	-0-			-0-
11		0	1218	-0-	1218	2788	1218	3		N	-0-			-0-
12		0	615	-0-	615	3403	615	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,555											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 #	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-			-0-	
02	420 #	83	-0-	-337	-0-	83	3			N	-0-			-0-	
03	465 #	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-			-0-	
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-			-0-	
05	465 #	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
06	360 #	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-			-0-	
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-			-0-	
09	0	642	-0-	642	642	642	3			N	-0-			-0-	
10	0	827	-0-	827	1469	827	3			N	-0-			-0-	
11	0	506	-0-	506	1975	506	3			N	-0-			-0-	
12	0	252	-0-	252	2227	252	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,125												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-	
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-	
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-	
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-	
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-	
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-	
09	0	304	-0-	304	304	304	3			N	-0-			-0-	
10	0	257	-0-	257	561	257	3			N	-0-			-0-	
11	0	112	-0-	112	673	112	3			N	-0-			-0-	
12	0	171	-0-	171	844	171	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,883												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

01	806 #	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-			-0-	
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-	
03	682 #	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-			-0-	
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-	
05	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			-0-	
06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-	
07	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-	
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-	
09	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-			-0-	
10	0	413	-0-	413	901	413	3			N	-0-			-0-	
11	0	204	-0-	204	1105	204	3			N	-0-			-0-	
12	0	175	-0-	175	1280	175	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,696												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-		735 3		Y	-0-			-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-		225 3		Y	-0-			-0-
03		977 R	977	-0-	-0-	-0-		977 3		Y	-0-			-0-
04		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-		1209 3		Y	-0-			-0-
05		837 #	580	-0-	-257	-0-		580 3		Y	-0-			-0-
06		960 #	435	-0-	-525	-0-		435 3		Y	-0-			-0-
07		1240 #	542	-0-	-698	-0-		542 3		Y	-0-			-0-
08		1240 #	553	-0-	-687	-0-		553 3		Y	-0-			-0-
09		0	193	-0-	193	193		193 3		Y	-0-			-0-
10		0	248	-0-	248	441		248 3		Y	-0-			-0-
11		0	712	-0-	712	1153		712 3		Y	-0-			-0-
12		0	375	-0-	375	1528		375 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,784	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

01		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496 3		Y	-0-			-0-
02		504 #	152	-0-	-352	-0-		152 3		Y	-0-			-0-
03		660 R	660	-0-	-0-	-0-		660 3		Y	-0-			-0-
04		816 R	816	-0-	-0-	-0-		816 3		Y	-0-			-0-
05		558 #	529	-0-	-29	-0-		529 3		Y	-0-			-0-
06		540 #	397	-0-	-143	-0-		397 3		Y	-0-			-0-
07		558 #	344	-0-	-214	-0-		344 3		Y	-0-			-0-
08		837 #	351	-0-	-486	-0-		351 3		Y	-0-			-0-
09		0	621	-0-	621	621		621 3		Y	-0-			-0-
10		0	800	-0-	800	1421		800 3		Y	-0-			-0-
11		0	781	-0-	781	2202		781 3		Y	-0-			-0-
12		0	411	-0-	411	2613		411 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,358	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

01		1395 #	909	-0-	-486	-0-		909 3		N	-0-			-0-
02		1260 #	54	-0-	-1206	-0-		54 3		N	-0-			-0-
03		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-		1688 3		N	-0-			-0-
04		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-		2098 3		N	-0-			-0-
05		1586 R	1586	-0-	-0-	-0-		1586 3		N	-0-			-0-
06		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-		1371 3		N	-0-			-0-
07		1395 #	958	-0-	-437	-0-		958 3		N	-0-			-0-
08		1395 #	983	-0-	-412	-0-		983 3		N	-0-			-0-
09		1350 #	1282	-0-	-68	-0-		1282 3		N	-0-			-0-
10		0	1804	-0-	1804	1804		1804 3		N	-0-			-0-
11		0	1403	-0-	1403	3207		1403 3		N	-0-			-0-
12		0	708	-0-	708	3915		708 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,844	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486															
HAGGARD TR 4		WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGGARD TR 8		WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100													
01	1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418	3		N	-0-					-0-
02	1568 #	319	-0-	-1249	-0-	319	3		N	-0-					-0-
03	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-					-0-
05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
06	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-					-0-
07	1736 #	1440	-0-	-296	-0-	1440	3		N	-0-					-0-
08	1736 #	1600	-0-	-136	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-					-0-
10	0	1407	-0-	1407	1407	1407	3		N	-0-					-0-
11	0	1137	-0-	1137	2544	1137	3		N	-0-					-0-
12	0	686	-0-	686	3230	686	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094													
01	713 #	390	-0-	-323	-0-	390	3		N	-0-					-0-
02	644 #	119	-0-	-525	-0-	119	3		N	-0-					-0-
03	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3		N	-0-					-0-
04	690 #	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-					-0-
05	713 #	554	-0-	-159	-0-	554	3		N	-0-					-0-
06	510 #	416	-0-	-94	-0-	416	3		N	-0-					-0-
07	651 #	469	-0-	-182	-0-	469	3		N	-0-					-0-
08	651 #	479	-0-	-172	-0-	479	3		N	-0-					-0-
09	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-					-0-
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	3		N	-0-					-0-
11	0	896	-0-	896	2027	896	3		N	-0-					-0-
12	0	471	-0-	471	2498	471	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCCUITION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	280 #	144	-0-	-136	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09	0	685	-0-	685	685	685 3		N	-0-			-0-
10	0	883	-0-	883	1568	883 3		N	-0-			-0-
11	0	735	-0-	735	2303	735 3		N	-0-			-0-
12	0	475	-0-	475	2778	475 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,331			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02	280 #	195	-0-	-85	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
05	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
07	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
08	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
09	0	989	-0-	989	989	989 3		N	-0-			-0-
10	0	819	-0-	819	1808	819 3		N	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2602	794 3		N	-0-			-0-
12	0	478	-0-	478	3080	478 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,328			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

01	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
04	120 #	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-	
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-	
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-	
10	0	765	-0-	765	-0-	765	3			N	-0-			-0-	
11	0	191	-0-	191	-0-	956	191	3		N	-0-			-0-	
12	0	116	-0-	116	-0-	1072	116	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,779											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LOCKE		WELL #:		2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 3978	- 4087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE		WELL #:		4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4036	- 4129	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	
02	252 #	9	-0-	-243	-0-	9	3			N	-0-	-0-	
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	-0-	
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-	
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-	
06	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-	-0-	
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-	-0-	
08	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-	-0-	
09	0	327	-0-	327	327	327	3			N	-0-	-0-	
10	0	386	-0-	386	713	386	3			N	-0-	-0-	
11	0	275	-0-	275	988	275	3			N	-0-	-0-	
12	0	244	-0-	244	1232	244	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKE		WELL #:		1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3		N	-0-			-0-
02		784 #	79	-0-	-705	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03		868 #	640	-0-	-228	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04		840 #	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07		868 #	693	-0-	-175	-0-	693	3		N	-0-			-0-
08		930 #	672	-0-	-258	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09		900 #	651	-0-	-249	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10		0	653	-0-	653	653	653	3		N	-0-			-0-
11		0	596	-0-	596	1249	596	3		N	-0-			-0-
12		0	353	-0-	353	1602	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,636											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

01		465 #	106	-0-	-359	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02		364 #	11	-0-	-353	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		180 #	39	-0-	-141	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05		124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		0	121	-0-	121	121	121	3		N	-0-			-0-
10		0	83	-0-	83	204	83	3		N	-0-			-0-
11		0	49	-0-	49	253	49	3		N	-0-			-0-
12		0	49	-0-	49	302	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			803											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02		112 #	9	-0-	-103	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09		0	155	-0-	155	155	155	3		N	-0-			-0-
10		0	165	-0-	165	320	165	3		N	-0-			-0-
11		0	143	-0-	143	463	143	3		N	-0-			-0-
12		0	81	-0-	81	544	81	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,491											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	131	-0-	-396	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02		364 #	9	-0-	-355	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03		372 #	104	-0-	-268	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		360 #	155	-0-	-205	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09		0	261	-0-	261	261	261	3		N	-0-			-0-
10		0	471	-0-	471	732	471	3		N	-0-			-0-
11		0	574	-0-	574	1306	574	3		N	-0-			-0-
12		0	349	-0-	349	1655	349	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,182											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-			-0-
11		0	57	-0-	57	135	57	3		N	-0-			-0-
12		0	35	-0-	35	170	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			295											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 #	502	-0-	-211	-0-	502 3	N	-0-			-0-
02		644 #	184	-0-	-460	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03		713 #	498	-0-	-215	-0-	498 3	N	-0-			-0-
04		690 #	653	-0-	-37	-0-	653 3	N	-0-			-0-
05		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			-0-
06		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
07		722 R	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-
08		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			-0-
09		0	874	-0-	874	874	874 3	N	-0-			-0-
10		0	993	-0-	993	1867	993 3	N	-0-			-0-
11		0	811	-0-	811	2678	811 3	N	-0-			-0-
12		0	461	-0-	461	3139	461 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,762		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080				
01		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
02		1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290 3	N	-0-			-0-
03		1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
04		1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
05		2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-			-0-
06		1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
07		1519 #	1432	-0-	-87	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
08		1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
09		1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
10		0	2029	-0-	2029	2029	2029 3	N	-0-			-0-
11		0	1830	-0-	1830	3859	1830 3	N	-0-			-0-
12		0	1134	-0-	1134	4993	1134 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,417		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3196 - 3204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		100676										
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1023	N	802	-0-	-221	-0-	779	3	23	9	N	21	105
840	N	780	-0-	-60	-0-	763	3	17	9	N	15	120
1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N	65	185
962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	3	53	9	N	48	45
868	N	602	-0-	-266	-0-	580	3	22	9	N	20	65
1020	N	731	-0-	-289	-0-	710	3	21	9	N	19	84
992	N	725	-0-	-267	-0-	689	3	36	9	N	33	117
679	N	679	-0-	-0-	-0-	654	3	25	9	N	23	140
0		773	-0-	773	-0-	767	3	6	9	N	5	145
0		822	-0-	822	1595	810	3	12	9	N	11	63
2310	N	715	-0-	-1595	-0-	700	3	15	9	N	14	77
0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	104
TOTAL GAS PROD:		8,631		TOTAL CONDENSATE PROD:								301

R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
713	#	389	-0-	-324	-0-	50	1	339	2	N	-0-	108
636	R	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-	108
744	#	698	-0-	-46	-0-	22	1	676	2	N	-0-	108
720	#	292	-0-	-428	-0-	52	1	240	2	N	-0-	108
744	#	562	-0-	-182	-0-	62	1	500	2	N	-0-	108
690	#	469	-0-	-221	-0-	60	1	409	2	N	-0-	108
713	#	653	-0-	-60	-0-	18	1	635	2	N	-0-	108
1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-	108
586	R	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	2	N	-0-	108
0		743	-0-	743	743	56	1	687	2	N	-0-	108
0		431	-0-	431	1174	22	1	409	2	N	-0-	108
0		967	-0-	967	2141	52	1	915	2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		8,225		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			20
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			20
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			20
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			20
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			20
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			20
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			20
09	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			20
10	0	75	-0-	75	152	75	2			N	-0-			20
11	0	72	-0-	72	224	72	2			N	-0-			20
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	131					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038				
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	300 N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
09	0	888	-0-	888	888	888	2		N	-0-			-0-
10	0	656	-0-	656	1544	656	2		N	-0-			-0-
11	0	806	-0-	806	2350	806	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2350				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//	74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
PYEATT		WELL #:	1051	RRCID ->	168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11140 - 11158			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK		WELL #:	1A	RRCID ->	171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	11674 - 11686			
01		14B2 EXT	1866	-0-	1866	1866	1866 2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1647	-0-	1647	3513	1647 2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1730	-0-	1730	5243	1730 2			N	-0-			-0-
04		6970 X	1727	-0-	-5243	-0-	1727 2			N	-0-			-0-
05		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420 2			N	-0-			-0-
07		1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492 2			N	-0-			-0-
08		1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1514 2			N	-0-			-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-			-0-
10		0	1463	-0-	1463	1463	1463 2			N	-0-			-0-
11		0	1399	-0-	1399	2862	1399 2			N	-0-			-0-
12		0	1472	-0-	1472	4334	1472 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,903					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PYEATT		WELL #:	3051	RRCID ->	227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	11052 - 12167			
01		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1681 2	30 9		N	27			174
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664 2	37 9		N	34	133 1		75
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1739 2	40 9		N	36			111
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1697 2	50 9		N	45			156
05		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1631 2	45 9		N	41			197
06		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1625 2	20 9		N	18	172 1		43
07		1798 N	1619	-0-	-179	-0-	1604 2	15 9		N	14			57
08		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1597 2	20 9		N	18			75
09		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1604 2	30 9		N	27			102
10		0	1461	-0-	1461	1461	1442 2	19 9		N	17			119
11		0	1527	-0-	1527	2988	1526 2	1 9		N	1	102 1		18
12		0	1622	-0-	1622	4610	1621 2	1 9		N	1			19
TOTAL GAS PROD:			19,739					TOTAL CONDENSATE PROD:			279			

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1174	2	108	9	N	98	185	1		140
02	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	1039	2	10	9	N	9				149
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1039	2	11	9	N	10				159
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	986	2	3	9	N	3				162
05	1147 N	812	-0-	-335	-0-	810	2	2	9	N	2	141	1		23
06	1020 N	897	-0-	-123	-0-	880	2	17	9	N	15				38
07	1023 N	935	-0-	-88	-0-	931	2	4	9	N	4				42
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11				53
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				53
10	0	909	-0-	909	909	898	2	11	9	N	10				63
11	0	836	-0-	836	1745	836	2			N	-0-				63
12	0	783	-0-	783	2528	754	2	29	9	N	26				89
TOTAL GAS PROD:		11,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22				22
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				22
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				22
05	961 N	695	-0-	-266	-0-	695	2			N	-0-				22
06	930 N	562	-0-	-368	-0-	544	2	18	9	N	16				38
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	590	2	8	9	N	7				45
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2				47
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-				47
10	0	545	-0-	545	545	539	2	6	9	N	5				52
11	0	529	-0-	529	1074	529	2			N	-0-				52
12	0	578	-0-	578	1652	564	2	14	9	N	13				65
TOTAL GAS PROD:		7,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			65						

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624						
01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12				17
02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20				37
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10	37	1		10
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18				28
05	1085 X	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-				28
06	1050 X	695	-0-	-355	-0-	695	2			N	-0-				28
07	1085 X	657	-0-	-428	-0-	653	2	4	9	N	4				32
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	744	2	9	9	N	8				40
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-				40
10	0	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-				40
11	0	470	-0-	470	972	459	2	11	9	N	10				50
12	0	454	-0-	454	1426	454	2			N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		9,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			82						

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947								
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					80
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	834	2	6	9	N	5					85
03	992 N	685	-0-	-307	-0-	677	2	8	9	N	7					92
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					100
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13					113
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2					115
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1065	2	6	9	N	5					120
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					120
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	954	2	6	9	N	5					125
10	0	893	-0-	893	893	885	2	8	9	N	7					132
11	0	639	-0-	639	1532	639	2			N	-0-					132
12	0	912	-0-	912	2444	903	2	9	9	N	8					140
TOTAL GAS PROD:		11,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765								
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					55
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					55
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					55
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					55
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					55
08	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					55
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					55
10	0	571	-0-	571	571	571	2			N	-0-					55
11	0	384	-0-	384	955	384	2			N	-0-					55
12	0	489	-0-	489	1444	423	2	66	9	N	60	97	1			18
TOTAL GAS PROD:		6,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1845	2	14	9	N	13			21
02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	1626	2	4	9	N	4			25
03	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16			41
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17			58
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	2	7	9	N	6			64
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2			66
07	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1928	2	9	9	N	8	67	1	7
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			7
09	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-			7
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	2			N	-0-			7
11	0	1772	-0-	1772	3632	1772	2			N	-0-			7
12	0	1838	-0-	1838	5470	1838	2			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		22,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761						
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			44
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-			44
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-			44
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18	9	N	16			60
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			60
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			60
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			60
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			60
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-			60
10	0	522	-0-	522	522	522	2			N	-0-			60
11	0	512	-0-	512	1034	502	2	10	9	N	9			69
12	0	494	-0-	494	1528	494	2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		6,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 45		WELL #:		6	RRCID ->	250777	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11534 - 13013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RW		WELL #:		1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.11164 - 11640		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORNTON 59		WELL #:		4	RRCID ->	255763	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.10651 - 12593		
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			12
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2		N	-0-			12
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			12
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			12
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			12
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2		N	-0-			12
07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2		N	-0-			12
08	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2		N	-0-			12
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2		N	-0-			12
10	0	1326	-0-	1326	-0-	1326	2		N	-0-			12
11	0	1321	-0-	1321	-0-	1321	2		N	-0-			12
12	0	1327	-0-	1327	-0-	3974	1327	2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		15,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8				13
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9	N	15				28
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	N	12				40
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9	N	25				65
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1				66
06		990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-				66
07		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-				66
08		992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-				66
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	933	2	55	9	N	50				116
10		0	942	-0-	942	-0-	942	2			N	-0-				116
11		0	897	-0-	897	-0-	1839	2	9	9	N	8				124
12		0	908	-0-	908	-0-	2747	2	908	2	N	-0-				124
TOTAL GAS PROD:		11,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1014	1	3026	2	N	41				161
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	974	1	3296	2	N	80	147	1		94
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2	N	73	89	1		78
04		3960 X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2	N	71				149
05		4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591	2	N	39				188
06		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	1044	1	3363	2	N	42				230
07		4836 X	4345	-0-	-491	-0-	1079	1	3191	2	N	68	162	1		136
08		4061 X	2961	-0-	-1100	-0-	1079	1	1848	2	N	31				167
09		4440 X	3542	-0-	-898	-0-	1044	1	2452	2	N	42				209
10		0	2676	-0-	2676	2676	961	1	1686	2	N	26				235
11		0	3260	-0-	3260	5936	941	1	2267	2	N	47				282
12		0	3102	-0-	3102	9038	1079	1	1966	2	N	52	173	1		161
TOTAL GAS PROD:		44,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		612								

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	293	1	2590	2	N	45					140
						50	9									
02	3332 X	2926	-0-	-406	-0-	302	1	2558	2	N	60	141	1			59
						66	9									
03	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	331	1	2854	2	N	45	96	1			8
						50	9									
04	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	324	1	2662	2	N	70					78
						77	9									
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	335	1	2850	2	N	50					128
						55	9									
06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	324	1	2672	2	N	49	42	1			135
						54	9									
07	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	312	1	2487	2	N	17	104	1			48
						19	9									
08	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	335	1	2610	2	N	45					93
						50	9									
09	3150 X	2678	-0-	-472	-0-	324	1	2311	2	N	39					132
						43	9									
10	0	2691	-0-	2691	2691	335	1	2294	2	N	56					188
						62	9									
11	0	2452	-0-	2452	5143	324	1	2064	2	N	58	192	1			54
						64	9									
12	0	2403	-0-	2403	7546	335	1	2028	2	N	36					90
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		34,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		570										

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	1970	2	46	9	N	42					212
						1612	2	30	9	N	27	197	1			42
02	2800 X	1642	-0-	-1158	-0-	2186	2	96	9	N	87	95	1			34
						1702	2	64	9	N	58					92
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	1704	2	74	9	N	67					159
						1520	2	47	9	N	43					202
04	2430 X	1766	-0-	-664	-0-	1153	2	47	9	N	43	186	1			59
						1460	2	55	9	N	50					109
05	2108 X	1778	-0-	-330	-0-	2000	2	40	9	N	36					145
						2112	2	31	9	N	28					173
06	2220 N	1567	-0-	-653	-0-	2031	2	46	9	N	42					215
						2207	2	54	9	N	49	193	1			71
07	1829 N	1200	-0-	-629	-0-											
08	1767 N	1515	-0-	-252	-0-											
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-											
10	0	2143	-0-	2143	2143											
11	0	2077	-0-	2077	4220											
12	0	2261	-0-	2261	6481											
TOTAL GAS PROD:		22,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		572										

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	4769	-0-	-2113	-0-	905	1	3811	2	N	48		176
						53	9						
02	5516 X	4335	-0-	-1181	-0-	940	1	3328	2	N	61	126 1	111
						67	9						
03	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	1079	1	4339	2	N	81	108 1	84
						89	9						
04	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	1027	1	4044	2	N	50		134
						55	9						
05	5673 X	4848	-0-	-825	-0-	1018	1	3760	2	N	64		198
						70	9						
06	5340 X	4834	-0-	-506	-0-	1044	1	3746	2	N	40	174 1	64
						44	9						
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1079	1	4395	2	N	59		123
						65	9						
08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1079	1	4459	2	N	61		184
						67	9						
09	5130 X	5093	-0-	-37	-0-	1044	1	3994	2	N	50	165 1	69
						55	9						
10	0	5012	-0-	5012	5012	1061	1	3897	2	N	49		118
						54	9						
11	0	3973	-0-	3973	8985	983	1	2921	2	N	63		181
						69	9						
12	0	3505	-0-	3505	12490	1079	1	2358	2	N	62	18 1	225
						68	9						
TOTAL GAS PROD:		58,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		688							

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184	3	9	9	N	8		220
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	N	5		225
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	186 1	47
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1017	3	4	9	N	4		51
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7		58
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3		61
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-		61
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1055	3	6	9	N	5		66
09	0	1018	-0-	1018	1018	1012	3	6	9	N	5		71
10	0	1094	-0-	1094	2112	1085	3	9	9	N	8		79
11	0	1064	-0-	1064	3176	1055	3	9	9	N	8		87
12	0	1079	-0-	1079	4255	1066	3	13	9	N	12		99
TOTAL GAS PROD:		13,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115		COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730	3	20	9	N	18		257
02	2604 #	2469	-0-	-135	-0-	2454	3	15	9	N	14		271
03	2883 #	2805	-0-	-78	-0-	2783	3	22	9	N	20		291
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	179 1	127
05	2902 R	2902	-0-	-0-	-0-	2884	3	18	9	N	16		143
06	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	N	15		158
07	2945 #	2045	-0-	-900	-0-	2031	3	14	9	N	13		171
08	2945 #	2860	-0-	-85	-0-	2843	3	17	9	N	15		186
09	0	2527	-0-	2527	2527	2516	3	11	9	N	10		196
10	0	2646	-0-	2646	5173	2634	3	12	9	N	11		207
11	0	2481	-0-	2481	7654	2466	3	15	9	N	14		221
12	0	2415	-0-	2415	10069	2397	3	18	9	N	16		237
TOTAL GAS PROD:		31,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		177							

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)			75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209									
JAMESON, MARION			WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.			687912		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420			
OSBORNE 36			WELL #: 3036									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH) BCE-MACH III LLC BYRUM "33"		75195 400 040209	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022 3	N	-0-			-0-
02		980 N	843	-0-	-137 B	-11010	843 3	N	-0-			-0-
03		1054 N	869	-0-	-185 B	-11010	869 3	N	-0-			-0-
04		990 N	798	-0-	-192 B	-11010	798 3	N	-0-			-0-
05		930 N	876	-0-	-54 B	-11010	876 3	N	-0-			-0-
06		840 N	797	-0-	-43 B	-11010	797 3	N	-0-			-0-
07		837 N	700	-0-	-137 B	-11010	700 3	N	-0-			-0-
08		0	662	-0-	662 B	-10348	662 3	N	-0-			-0-
09		0	619	-0-	619 B	-9729	619 3	N	-0-			-0-
10		0	637	-0-	637 B	-9092	637 3	N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608 B	-8484	608 3	N	-0-			-0-
12		0	597	-0-	597 B	-7887	597 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,028							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BYRUM "33"		75195 500 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC EARP		75195 500 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11320 - 11344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209										
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570 - 10265			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM "6"				WELL #:	1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10250 - 10480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	3	13	9	N	12				149	
02		1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1063	3	19	9	N	17				166	
03		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N	17				183	
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	3	13	9	N	12				195	
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20	190	1		25	
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3				28	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	N	7				35	
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	3	9	9	N	8				43	
09		0	1244	-0-	1244	1244	1230	3	14	9	N	13				56	
10		0	1586	-0-	1586	2830	1572	3	14	9	N	13				69	
11		0	1303	-0-	1303	4133	1292	3	11	9	N	10				79	
12		0	1305	-0-	1305	5438	1291	3	14	9	N	13				92	
TOTAL GAS PROD:			15,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			145								

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278																
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				65
02		616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-				65
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				65
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				65
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				65
06		660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-				65
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-	22	7		43
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:			4,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-		32
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		32
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-		32
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3		N	-0-		32
05		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-		32
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		32
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-		32
08		0	514	-0-	514	514	514 3		N	-0-		32
09		0	480	-0-	480	994	480 3		N	-0-		32
10		0	498	-0-	498	1492	498 3		N	-0-		32
11		0	478	-0-	478	1970	478 3		N	-0-		32
12		0	491	-0-	491	2461	491 3		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		6,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3		N	-0-		-0-
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531 3		N	-0-		-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	640 3		N	-0-		-0-
07		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
09		0	616	-0-	616	616	616 3		N	-0-		-0-
10		0	610	-0-	610	1226	610 3		N	-0-		-0-
11		0	585	-0-	585	1811	585 3		N	-0-		-0-
12		0	575	-0-	575	2386	575 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
08		0	657	-0-	657	657	657 3		N	-0-		-0-
09		0	652	-0-	652	1309	652 3		N	-0-		-0-
10		0	674	-0-	674	1983	674 3		N	-0-		-0-
11		0	623	-0-	623	2606	623 3		N	-0-		-0-
12		0	641	-0-	641	3247	641 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "6"				WELL #: 2	RRCID -> 161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10102	- 10587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM "6"				WELL #: 3	RRCID -> 162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10000	- 10266
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	60
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	60
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BYRUM "27"				WELL #: 4	RRCID -> 162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10060	- 10539
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-			-0-
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-			-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-			-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-			-0-
06	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-			-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-			-0-
08	0	756	-0-	756	756	756	3			N	-0-			-0-
09	0	705	-0-	705	1461	705	3			N	-0-			-0-
10	0	720	-0-	720	2181	720	3			N	-0-			-0-
11	0	627	-0-	627	2808	627	3			N	-0-			-0-
12	0	715	-0-	715	3523	715	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID -> 178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10038	- 10100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID -> 181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10531	PERF.10035	- 10380				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID -> 182443	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 10452	PERF. 9952	- 10312					
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				N	-0-			-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689 3				N	-0-			-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3				N	-0-			-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3				N	-0-			-0-
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	706 3				N	-0-			-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 3				N	-0-			-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3				N	-0-			-0-
08	0	623	-0-	623		623 3				N	-0-			-0-
09	0	613	-0-	613	1236	613 3				N	-0-			-0-
10	0	615	-0-	615	1851	615 3				N	-0-			-0-
11	0	645	-0-	645	2496	645 3				N	-0-			-0-
12	0	749	-0-	749	3245	749 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-			12
02		1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3		N	-0-			12
03		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-			12
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25		37
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17		54
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	N	12		66
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	N	26		92
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	3	9	9	N	8		100
09		0	1683	-0-	1683	1683	1670	3	13	9	N	12	112 1	-0-
10		0	1425	-0-	1425	3108	1414	3	11	9	N	10		10
11		0	2188	-0-	2188	5296	2169	3	19	9	N	17		27
12		0	2113	-0-	2113	7409	2096	3	17	9	N	15		42
TOTAL GAS PROD:		21,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				142				

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328														
01		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	3		N	-0-			152
02		1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1315	3		N	-0-			152
03		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3		N	-0-			152
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			152
05		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1441	3	2	9	N	2		154
06		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3		N	-0-			154
07		1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3		N	-0-	12 7		142
08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3		N	-0-	131 1		11
09		0	1283	-0-	1283	1283	1283	3		N	-0-			11
10		0	1312	-0-	1312	2595	1312	3		N	-0-			11
11		0	1252	-0-	1252	3847	1252	3		N	-0-			11
12		0	1289	-0-	1289	5136	1289	3		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		16,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9980	- 10430	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	154	154	3		N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	311	157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10013	- 10329
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2687	3	33 9	N	30		163
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2543	3	35 9	N	32		195
03	2790 N	2740	-0-	-50	-0-	2696	3	44 9	N	40		235
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2615	3	28 9	N	25	190 1	70
05	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2710	3	28 9	N	25		95
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2639	3	35 9	N	32		127
07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2716	3	67 9	N	61		188
*08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2740	3	44 9	N	40		228
*09	2670 N	2565	-0-	-105	-0-	2539	3	26 9	N	24	152 1	100
*10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2727	3	25 9	N	23		123
*11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2624	3	26 9	N	24	69 1	78
12	0	2463	-0-	2463	2463	2439	3	24 9	N	22		100
TOTAL GAS PROD:		32,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		378						

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034	- 10228
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3		N	-0-		15
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3		N	-0-		15
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-		15
04	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3		N	-0-		15
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	3		N	-0-		15
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3		N	-0-		15
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3		N	-0-		15
08	0	900	-0-	900	900	900	3		N	-0-		15
09	0	861	-0-	861	1761	861	3		N	-0-		15
10	0	885	-0-	885	2646	885	3		N	-0-		15
11	0	837	-0-	837	3483	837	3		N	-0-		15
12	0	844	-0-	844	4327	844	3		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		10,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID -> 212838	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9422	- 10353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID -> 213377	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10024	- 10383					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID -> 214020	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9384	- 10180					
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 3				N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3				N	-0-			-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3				N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3				N	-0-			-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3				N	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 3				N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3				N	-0-			-0-
08	0	384	-0-	384	880	384 3				N	-0-			-0-
09	0	496	-0-	496	880	496 3				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "4"				WELL #:	5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYRUM "27"				WELL #:	9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYRUM "27"				WELL #:	8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9592 - 10406	
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3		N	-0-		-0-	
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-		-0-	
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-		-0-	
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-		-0-	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-	
08	0	465	-0-	465	465	465	3		N	-0-		-0-	
09	0	448	-0-	448	913	448	3		N	-0-		-0-	
10	0	435	-0-	435	1348	435	3		N	-0-		-0-	
11	0	557	-0-	557	1905	557	3		N	-0-		-0-	
12	0	630	-0-	630	2535	630	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

01	2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
02	2268 X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
03	2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15			15
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2406	3	28	9	N	25			40
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	3	30	9	N	27			67
09	0	2351	-0-	2351	2351	2323	3	28	9	N	25			92
10	0	2434	-0-	2434	4785	2403	3	31	9	N	28			120
11	0	2222	-0-	2222	7007	2198	3	24	9	N	22	125	1	17
12	0	2127	-0-	2127	9134	2107	3	20	9	N	18			35

TOTAL GAS PROD: 27,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242	3	13	9	N	12			211
02	1176 N	1120	-0-	-56	-0-	1107	3	13	9	N	12			223
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28	9	N	25			248
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	3	17	9	N	15	189	1	74
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1333	3	19	9	N	17			91
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15			106
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1288	3	14	9	N	13			119
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	N	13			132
09	0	358	-0-	358	358	344	3	14	9	N	13	116	1	29
10	0	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			29
12	0	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 10,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9394 - 10345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			16
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			16
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			16
04		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		N	-0-			16
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3		N	-0-			16
06		810 N	743	-0-	-67	-0-	743 3		N	-0-			16
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			16
08		0	844	-0-	844	-0-	844 3		N	-0-			16
09		0	822	-0-	822	1666	822 3		N	-0-			16
10		0	841	-0-	841	2507	841 3		N	-0-			16
11		0	880	-0-	880	3387	880 3		N	-0-			16
12		0	909	-0-	909	4296	909 3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			9,878										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966 - 10309		
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3			N	-0-			98
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-			98
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			98
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			98
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-			98
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			98
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	16 7		82
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-	70 1		12
09	0	106	-0-	106		106 3			N	-0-			12
10	0	110	-0-	110	216	110 3			N	-0-			12
11	0	115	-0-	115	331	115 3			N	-0-			12
12	0	124	-0-	124	455	124 3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			1,262										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9453 - 10350		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2224	-0-	2224	2224	2196	3	28	9		N	25	15	1	10
TOTAL GAS PROD:			2,224					TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-			167
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-						N	-0-			167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125	1	42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100 1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54 7	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47 1	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409	
01	1457 N	897	-0-	-560	-0-	888 3	9 9	N	8		48	
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	865 3	8 9	N	7		55	
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	853 3	2 9	N	2		57	
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	807 3		N	-0-		57	
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	824 3	11 9	N	10		67	
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	756 3	8 9	N	7		74	
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	770 3	6 9	N	5		79	
08	0	771	-0-	771		771 3		N	-0-		79	
09	0	716	-0-	716	1487	716 3		N	-0-	77 1	2	
10	0	758	-0-	758	2245	758 3		N	-0-		2	
11	0	693	-0-	693	2938	693 3		N	-0-		2	
12	0	689	-0-	689	3627	689 3		N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		9,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9596 - 10440
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08	0	241	-0-	241	241	241 3		N	-0-			-0-
09	0	241	-0-	241	482	241 3		N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	728	246 3		N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	950	222 3		N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218	1168	218 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

01	837 N	719	-0-	-118	-0-	710 3	9 9	N	8			181
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	629 3	14 9	N	13			194
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	688 3	17 9	N	15			209
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	650 3	14 9	N	13			222
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	672 3	8 9	N	7			229
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	662 3	9 9	N	8			237
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	681 3	13 9	N	12			249
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 3	4 9	N	4	181 1		72
09	0	589	-0-	589	589	588 3	1 9	N	1			73
10	0	665	-0-	665	1254	648 3	17 9	N	15			88
11	0	634	-0-	634	1888	623 3	11 9	N	10			98
12	0	649	-0-	649	2537	635 3	14 9	N	13			111

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9349 - 10470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-			149
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	876	3			N	-0-			149
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3			N	-0-			149
04	1080 N	790	-0-	-290	-0-	790	3			N	-0-			149
05	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-			149
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-			149
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-			149
08	0	719	-0-	719	719	719	3			N	-0-			149
09	0	689	-0-	689	1408	688	3	1	9	N	1	84	1	66
10	0	703	-0-	703	2111	703	3			N	-0-			66
11	0	659	-0-	659	2770	659	3			N	-0-			66
12	0	661	-0-	661	3431	661	3			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		9,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9932 - 10387			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9178 - 10566			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
08		0	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-			-0-
09		0	376	-0-	376	736	376	3			N	-0-			-0-
10		0	374	-0-	374	1110	374	3			N	-0-			-0-
11		0	357	-0-	357	1467	357	3			N	-0-			-0-
12		0	356	-0-	356	1823	356	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

01		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
02		1148 N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
08		0	1616	-0-	1616	1616	1616	3			N	-0-			-0-
09		0	1530	-0-	1530	3146	1530	3			N	-0-			-0-
10		0	1595	-0-	1595	4741	1595	3			N	-0-			-0-
11		0	1485	-0-	1485	6226	1485	3			N	-0-			-0-
12		0	1471	-0-	1471	7697	1471	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-			-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			-0-
08	0	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	656	313	3			N	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	994	338	3			N	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	1311	317	3			N	-0-			-0-
12	0	335	-0-	335	1646	335	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9972 - 10398	
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3		N	-0-	100	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	100	
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3		N	-0-	100	
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-	100	
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3		N	-0-	100	
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3		N	-0-	100	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
08	0	1054	-0-	1054	1054	1054	3		N	-0-	100	
09	2244 N	1190	-0-	-1054	-0-	1037	3	153 9	N	139	202 1 37	
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	37	
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	37	
12	0	1060	-0-	1060	1060	1060	3		N	-0-	37	
TOTAL GAS PROD:		11,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		139				

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-	-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-	-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	-0-
08	0	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-	-0-
09	0	263	-0-	263	547	263	3			N	-0-	-0-
10	0	260	-0-	260	807	260	3			N	-0-	-0-
11	0	264	-0-	264	1071	264	3			N	-0-	-0-
12	0	265	-0-	265	1336	265	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8205 - 10271		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239 3	20 9	N		18			358
02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887 3	28 9	N		25			383
03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2191 3	8 9	N		7			390
04	2190 N	575	-0-	-1615	-0-	573 3	2 9	N		2			392
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N		-0-			392
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N		-0-			392
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N		-0-	227 7		165
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	153 1		12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12
TOTAL GAS PROD:		6,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535	
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N		-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152 3		N		-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N		-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		N		-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N		-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N		-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N		-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N		-0-			-0-
09	0	122	-0-	122	122	122 3		N		-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	248	126 3		N		-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	341	93 3		N		-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	454	113 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550					
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3		N	-0-	6					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	6					
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	6					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	6					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6					
10	0	1268	-0-	1268	1268	1259	3	9 9	N	8	14					
11	0	331	-0-	331	1599	331	3		N	-0-	14					
12	0	198	-0-	198	1797	198	3		N	-0-	14					
TOTAL GAS PROD:		1,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325			
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743	3	9 9	N	8		179			
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621	3	11 9	N	10		189			
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10 9	N	9		198			
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	190 1	8			
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		8			
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6 9	N	5		13			
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28 9	N	25		38			
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2 9	N	2	40 1	-0-			
09	0	728	-0-	728	-0-	728	3		N	-0-		-0-			
10	0	786	-0-	786	-0-	1514	3	3 9	N	3		3			
11	0	741	-0-	741	-0-	2255	3		N	-0-		3			
12	0	783	-0-	783	-0-	3038	3		N	-0-		3			
TOTAL GAS PROD:		9,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			197
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			197
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			197
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			197
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158 1		39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-	-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-	-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-	-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-	-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-	-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3		N	-0-	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-	-0-
08	0	366	-0-	366	366	366	3		N	-0-	-0-
09	0	358	-0-	358	724	358	3		N	-0-	-0-
10	0	398	-0-	398	1122	398	3		N	-0-	-0-
11	0	355	-0-	355	1477	355	3		N	-0-	-0-
12	0	361	-0-	361	1838	361	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-	36
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3		N	-0-	36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	36
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-	36
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	36
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-	36
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	36
08	0	29	-0-	29	29	29	3		N	-0-	36
09	0	14	-0-	14	43	14	3		N	-0-	36
10	0	29	-0-	29	72	29	3		N	-0-	36
11	0	15	-0-	15	87	15	3		N	-0-	36
12	0	29	-0-	29	116	29	3		N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9900 - 10430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 9290 - 10544			
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-				-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3		N	-0-				-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-				-0-
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3		N	-0-				-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	720	3		N	-0-				-0-
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3		N	-0-				-0-
08	0	721	-0-	721		721	3		N	-0-				-0-
09	0	675	-0-	675	1396	675	3		N	-0-				-0-
10	0	719	-0-	719	2115	719	3		N	-0-				-0-
11	0	653	-0-	653	2768	653	3		N	-0-				-0-
12	0	755	-0-	755	3523	755	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF. 9216 - 10548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9947 - 10420				
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-			-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-			-0-
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-			-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
08	0		655	-0-	655	655	655	3			N	-0-			-0-
09	0		686	-0-	686	1341	686	3			N	-0-			-0-
10	0		630	-0-	630	1971	630	3			N	-0-			-0-
11	0		608	-0-	608	2579	608	3			N	-0-			-0-
12	0		583	-0-	583	3162	583	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,183				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 10023 - 10422				
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6	9	N	5			97
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	641	3	13	9	N	12			109
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	710	3	12	9	N	11			120
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	703	3	9	9	N	8			128
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	N	5			133
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	652	3	9	9	N	8			141
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-	18	7	123
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	3			N	-0-			123
09	0		476	-0-	476	476	476	3			N	-0-			123
10	0		503	-0-	503	979	503	3			N	-0-			123
11	0		570	-0-	570	1549	569	3	1	9	N	1	112	1	12
12	0		763	-0-	763	2312	763	3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			7,511				TOTAL CONDENSATE PROD:					50			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3	19 9	N	17		103
02	1148 N	1082	-0-	-66	-0-	1071	3	11 9	N	10		113
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	3	17 9	N	15		128
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14 9	N	13		141
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1089	3	11 9	N	10		151
06	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1033	3	3 9	N	3		154
07	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3		N	-0-		154
08	0	1004	-0-	1004	-0-	1004	3		N	-0-		154
09	0	937	-0-	937	-0-	1941	3		N	-0-	109 1	45
10	0	957	-0-	957	-0-	2898	3		N	-0-		45
11	0	891	-0-	891	-0-	3789	3		N	-0-		45
12	0	837	-0-	837	-0-	4626	3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		12,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9292 - 10566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9290 - 10562
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3			N	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-	-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3			N	-0-	-0-
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3			N	-0-	-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 3			N	-0-	-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3			N	-0-	-0-
08	0	553	-0-	553	553	553 3			N	-0-	-0-
09	0	553	-0-	553	1106	553 3			N	-0-	-0-
10	0	548	-0-	548	1654	548 3			N	-0-	-0-
11	0	540	-0-	540	2194	540 3			N	-0-	-0-
12	0	533	-0-	533	2727	530 3	3 9		N	3	3
TOTAL GAS PROD:			6,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9294 - 10590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9718 - 10630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8387 - 10740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9265 - 10541				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9886 - 10495				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9623 - 10482				
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239	3	28	9	N	25				151
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	3	28	9	N	25				176
03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2240	3	35	9	N	32				208
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	187	1		48
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2306	3	35	9	N	32				80
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22				102
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	3	25	9	N	23				125
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	N	20	35	1		110
09	0	2283	-0-	2283	2283	2253	3	30	9	N	27	79	1		58
10	0	2402	-0-	2402	4685	2360	3	42	9	N	38				96
11	0	2322	-0-	2322	7007	2291	3	31	9	N	28				124
12	0	2394	-0-	2394	9401	2359	3	35	9	N	32				156

TOTAL GAS PROD: 27,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9988 - 10378				
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-				-0-
04	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-				-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				-0-
08	0	738	-0-	738	738	738	3			N	-0-				-0-
09	0	678	-0-	678	1416	678	3			N	-0-				-0-
10	0	591	-0-	591	2007	591	3			N	-0-				-0-
11	0	558	-0-	558	2565	558	3			N	-0-				-0-
12	0	479	-0-	479	3044	479	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF. 9915 - 10357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058 - 10427				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009 - 10382				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10				206	
02		1260 N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13				219	
03		1302 N	808	-0-	-494	-0-	806	3	2	9	N	2				221	
04		1170 N	636	-0-	-534	-0-	636	3			N	-0-				221	
05		1054 N	686	-0-	-368	-0-	684	3	2	9	N	2	198	1		25	
06		780 N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-				25	
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-				25	
08		0	617	-0-	617	617	617	3			N	-0-				25	
09		0	566	-0-	566	1183	566	3			N	-0-				25	
10		0	605	-0-	605	1788	605	3			N	-0-				25	
11		0	832	-0-	832	2620	814	3	18	9	N	16				41	
12		0	1144	-0-	1144	3764	1135	3	9	9	N	8				49	
TOTAL GAS PROD:			9,288													TOTAL CONDENSATE PROD:	51

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

01		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3	9	9	N	8				86	
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8				94	
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22				116	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1452	3	55	9	N	50				166	
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22				188	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	3	17	9	N	15				203	
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1332	3	18	9	N	16	181	1		38	
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12				50	
09		0	1191	-0-	1191	1191	1182	3	9	9	N	8				58	
10		0	1119	-0-	1119	2310	1113	3	6	9	N	5				63	
11		0	1016	-0-	1016	3326	1008	3	8	9	N	7				70	
12		0	1178	-0-	1178	4504	1175	3	3	9	N	3				73	
TOTAL GAS PROD:			14,894													TOTAL CONDENSATE PROD:	176

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

01		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15				173	
02		1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18				191	
03		1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22				213	
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15				228	
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	3	28	9	N	25				253	
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15	190	1		78	
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19				97	
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	3	20	9	N	18				115	
09		0	1365	-0-	1365	1365	1343	3	22	9	N	20	114	1		21	
10		0	1401	-0-	1401	2766	1377	3	24	9	N	22				43	
11		0	1346	-0-	1346	4112	1322	3	24	9	N	22				65	
12		0	1370	-0-	1370	5482	1348	3	22	9	N	20				85	
TOTAL GAS PROD:			16,545													TOTAL CONDENSATE PROD:	231

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10148 - 10390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906 - 10378				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9897 - 10294				
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158	3	15	9	N	14				55
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029	3	9	9	N	8				63
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1125	3	25	9	N	23				86
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1052	3	15	9	N	14				100
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	N	17				117
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1054	3	143	9	N	130				247
07	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-	104	7		143
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1020	3	9	9	N	8				151
09	0	876	-0-	876	876	876	3			N	-0-	90	1		61
10	0	1012	-0-	1012	1888	1003	3	9	9	N	8				69
11	0	898	-0-	898	2786	892	3	6	9	N	5				74
12	0	894	-0-	894	3680	885	3	9	9	N	8				82

TOTAL GAS PROD: 12,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9564 - 10510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9452 - 10708		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817 - 10251	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133 3	2 9	N	2			108
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-			108
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153 3	14 9	N	13			121
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	149 3	19 9	N	17			138
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9	N	2			140
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	130 3	6 9	N	5			145
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	92 3	14 9	N	13			158
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180 3	15 9	N	14	2 1		170
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-	163 1		7
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			7
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-			28
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			28
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			28
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			28
05		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			28
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-			28
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			28
08		0	543	-0-	543	-0-	543	3		N	-0-			28
09		0	506	-0-	506	1049	506	3		N	-0-			28
10		0	519	-0-	519	1568	519	3		N	-0-			28
11		0	486	-0-	486	2054	486	3		N	-0-			28
12		0	515	-0-	515	2569	515	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

01		93 N	78	-0-	-15	-0-	65	3	13	9	N	12		144
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10		154
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15		169
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10		179
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	7		186
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	107	3	72	9	N	65		251
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	219 7	32
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	129	3	18	9	N	16		48
09		0	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-	27 1	21
*10		288 N	151	-0-	-137	-0-	151	3			N	-0-		21
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	147	3	11	9	N	10		31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			1,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				145			

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-		144
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-		144
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-		144
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		144
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		144
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17		161
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	31 7	130
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1	8 1	123
09		0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-	96 1	27
10		0	240	-0-	240	468	240	3			N	-0-		27
11		0	228	-0-	228	696	228	3			N	-0-		27
12		0	226	-0-	226	922	226	3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			2,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9467 - 10466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8 7		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27 1		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 9970 - 10384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF. 10192 - 10768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 9837 - 10450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9395 - 10601
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-	-0-
02	476 N	165	-0-	-311	-0-	165 3			N	-0-	-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3			N	-0-	-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3			N	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-	-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3			N	-0-	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-	-0-
08	0	159	-0-	159	159	159 3			N	-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	285	126 3			N	-0-	-0-
10	0	153	-0-	153	438	153 3			N	-0-	-0-
11	0	137	-0-	137	575	137 3			N	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126	701	126 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9758 - 10570
01	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179 2			Y	-0-	231		
02	2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152 2			Y	-0-	231		
03	1550 X	109	-0-	-1441	-0-	109 2			Y	-0-	231		
04	780 X	72	-0-	-708	-0-	72 2			Y	-0-	231		
05	341 X	93	-0-	-248	-0-	93 2			Y	-0-	231		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-	231		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-	231		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2			Y	-0-	231		
09	0	51	-0-	51	51	51 2			Y	-0-	231		
10	0	279	-0-	279	330	279 2			Y	-0-	231		
11	0	95	-0-	95	425	95 2			Y	-0-	231		
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	363				Y	NO RPT	231		

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917 - 13300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	1025	RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6023 - 10246	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10380 - 10394		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//		491872						
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3025		RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 4025		RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 5025		RRCID -> 174495	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10090	- 10380		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//	491872								
CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:	12	RRCID ->	229912	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9760 - 10517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
WALLACE CC		WELL #:	1010	RRCID ->	235937	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9491
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	244472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10060 - 10560
01	14B2 EXT	1995	-0-	1995	2029	1920	2	75	9	N	68
02	2477 X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9	N	63
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
04	1920 X	58	-0-	-1862	-0-	58	2			N	-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				115	1	30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,565	TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALLACE CC		WELL #: 2010		RRCID -> 247605	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 10899	PERF. 9113	- 10083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE CC		WELL #: 3010		RRCID -> 250583	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9054	- 10777				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE CC		WELL #: 4		RRCID -> 259698	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 9160	- 10918				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
DILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 252281		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 254157		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 267273		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148							
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41				178
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19				197
03	3100 N	3123	-0-	23	23	3075	3	48	9	N	44				241
04	3000 N	2998	-0-	-2	21	2977	3	21	9	N	19	179	1		81
05	3100 N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27				108
06	2827 X	2814	-0-	-13	-0-	2793	3	21	9	N	19				127
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2695	3	25	9	N	23				150
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2793	3	24	9	N	22				172
09	0	2540	-0-	2540	2540	2517	3	23	9	N	21				193
10	0	2945	-0-	2945	5485	2914	3	31	9	N	28				221
11	0	2840	-0-	2840	8325	2810	3	30	9	N	27				248
12	0	2721	-0-	2721	11046	2695	3	26	9	N	24	195	1		77
TOTAL GAS PROD:		33,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		314							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155														
CAMPBELL, J.		WELL #: 2056		RRCID -> 117013		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 111528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398						
ISAACS 207		WELL #: 2														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
CAMPBELL		WELL #: 1039		RRCID -> 088105		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 TOP O TEXAS ENERGY, L.P. 862573
 BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH II LLC		040205													
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750					
SID "143"		WELL #: 1													
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-				65
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-				65
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-				65
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	N	-0-				65
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-				65
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-				65
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-				65
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-				65
09	0	316	-0-	316	-0-	30	1	286	2	N	-0-				65
10	0	332	-0-	332	-0-	31	1	301	2	N	-0-				65
11	0	280	-0-	280	-0-	30	1	250	2	N	-0-				65
12	0	273	-0-	273	-0-	1201	31	242	2	N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		3,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9170 - 9182					
GOOD		WELL #: 1229													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-				84
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1				85
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4				89
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	95	1	1112	2	N	7				96
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	2	N	3				99
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	5				104
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1070	2	N	1	83	1		22
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	2	N	1				23
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	108	1	1002	2	N	7				30
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		10,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
MOORE		WELL #:		2299	RRCID ->	109894	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9131 -	9145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43 1	285 2	N	-0-			35	
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	39 1	210 2	N	2			37	
						2 9							
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45 1	338 2	N	-0-			37	
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	20 1	254 2	N	-0-			37	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	365 2	N	14			51	
						15 9							
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	25 1	293 2	N	2			53	
						2 9							
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	363 2	N	3			56	
						3 9							
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 2	N	-0-			56	
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	17 1	244 2	N	-0-			56	
10	0	199	-0-	-199	-0-	17 1	182 2	N	-0-			56	
11	420 N	156	-0-	-264	-0-	15 1	141 2	N	-0-			56	
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	17 1	145 2	N	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:		3,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

FLATHERS		WELL #:		1230	RRCID ->	110499	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9208 -	9218
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORALEE		WELL #:		1300	RRCID ->	278831	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9141 -	9146
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	67 1	444 2	N	-0-			37	
02	476 N	388	-0-	-88	-0-	59 1	329 2	N	-0-			37	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60 1	445 2	N	-0-			37	
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	31 1	400 2	N	-0-			37	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38 1	558 2	N	-0-			37	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	46 1	546 2	N	-0-			37	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	34 1	555 2	N	3			40	
						3 9							
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	34 1	538 2	N	3			43	
						3 9							
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39 1	563 2	N	4			47	
						4 9							
10	0	601	-0-	601	601	53 1	545 2	N	3			50	
						3 9							
11	1069 N	468	-0-	-601	-0-	45 1	423 2	N	-0-			50	
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	54 1	467 2	N	2			52	
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		6,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153 9	N	139	191 1	285
02	20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153 9	N	139	186 1	238
03	22351 X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158 9	N	144	185 1	197
04	21000 X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162 9	N	147		344
05	21266 X	18542	-0-	-2724	-0-	18390	2	152 9	N	138	183 1	299
06	19920 X	17374	-0-	-2546	-0-	17228	2	146 9	N	133	188 1	244
07	19902 X	17548	-0-	-2354	-0-	17451	2	97 9	N	88	187 1	145
08	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	20618	2	198 9	N	180		325
09	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21425	2	223 9	N	203	190 1	338
10	0	21342	-0-	21342	21342	21173	2	169 9	N	154	183 1	309
11	0	16817	-0-	16817	38159	16675	2	142 9	N	129	199 1	239
12	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	15777				N	NO RPT		239
TOTAL GAS PROD:		210,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,594						

SUTTER'S MILL		WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/11/2022		- WELL PLUGGED 11/11/22								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980					
01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	87	1	11387	2	N	169	176 1	258
						186	9						
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	78	1	9567	2	N	97	189 1	166
						107	9						
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155		321
						171	9						
04	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186 1	266
						144	9						
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	87	1	11023	2	N	112	186 1	192
						123	9						
06	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	84	1	10460	2	N	128		320
						141	9						
07	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	87	1	10779	2	N	101	182 1	239
						111	9						
08	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	87	1	10461	2	N	107		346
						118	9						
09	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	84	1	10033	2	N	111	194 1	263
						122	9						
10	0	10656	-0-	10656	10656	87	1	10434	2	N	123		386
						135	9						
11	0	10372	-0-	10372	21028	84	1	10169	2	N	108	184 1	310
						119	9						
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	18579					N	NO RPT		310
TOTAL GAS PROD:		118,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,342							

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1 30339 2	N	174	191 1	361
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	191	9 78 1 27110 2	N	66	190 1	237
03	32023 X	29978	-0-	-2045	-0-	73	9 87 1 29737 2	N	140		377
04	30450 X	28846	-0-	-1604	-0-	154	9 84 1 28564 2	N	180	199 1	358
05	31062 X	29392	-0-	-1670	-0-	198	9 25 1 29181 2	N	169	190 1	337
06	29640 X	28228	-0-	-1412	-0-	186	9 70 1 27983 2	N	159	374 1	122
07	30194 X	28780	-0-	-1414	-0-	175	9 87 1 28535 2	N	144		266
08	29977 X	28017	-0-	-1960	-0-	158	9 87 1 27764 2	N	151		417
09	28860 X	26738	-0-	-2122	-0-	166	9 84 1 26486 2	N	153	194 1	376
10	29388 X	26857	-0-	-2531	-0-	168	9 87 1 26594 2	N	160	182 1	354
11	28230 X	23392	-0-	-4838	-0-	176	9 84 1 23234 2	N	67	198 1	223
12	28768 X	NO RPT	-0-	-28768	-0-	74	9	N	NO RPT		223
TOTAL GAS PROD:		308,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,563					

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF. 10120 - 10390	
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2 4 9 N	4			224
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2 11 9 N	10	183 1		51
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2 9 9 N	8			59
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2 2 9 N	2			61
05	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2 7 9 N	6			67
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2 10 9 N	9			76
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2 12 9 N	11			87
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2586	2 11 9 N	10			97
09	0	2581	-0-	2581	2581	2568	2 13 9 N	12			109
10	0	2634	-0-	2634	5215	2620	2 14 9 N	13			122
11	0	2514	-0-	2514	7729	2501	2 13 9 N	12			134
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	5745			N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		25,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 252137		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9944 - 10084	
MINCHEW		WELL #: 272A									
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3 N	-0-			86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3 N	-0-			86
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3 N	-0-			86
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3 N	-0-			86
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3 N	-0-			86
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3 N	-0-			86
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3 N	-0-			86
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3 N	-0-			86
09	0	58	-0-	58	58	58	3 N	-0-			86
10	0	64	-0-	64	122	64	3 N	-0-			86
11	0	59	-0-	59	181	59	3 N	-0-			86
12	0	-0-	-0-	-0-	181			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
BAIR		WELL #: 173		RRCID -> 253442		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J.L. FLOWERS		WELL #: 6079H		RRCID -> 265071		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482								
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28	9	N	25					110
02	4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14					124
03	5549 X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31					155
04	5370 X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9					164
05	5549 X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3	9	N	3					167
06	3930 X	2852	-0-	-1078	-0-	2841	3	11	9	N	10					177
07	3100 X	2754	-0-	-346	-0-	2751	3	3	9	N	3					180
08	2976 X	2529	-0-	-447	-0-	2518	3	11	9	N	10					190
09	0	2637	-0-	2637	2637	2635	3	2	9	N	2					192
10	0	4280	-0-	4280	6917	4229	3	51	9	N	46	163	1			75
11	10742 X	3825	-0-	-6917	-0-	3822	3	3	9	N	3					78
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	2					80
TOTAL GAS PROD:		34,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

MINCHEW		WELL #: 3072		RRCID -> 265127		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020								
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					17
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					17
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					17
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					17
09	0	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					17
10	0	35	-0-	35	74	35	3			N	-0-					17
11	0	29	-0-	29	103	29	3			N	-0-					17
12	0	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
MARTIN TRUST		WELL #: 6081H		RRCID -> 265532		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213	9	N	194	187	1		254
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182	1		107
03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75				182
04	9030 X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104				286
05	9331 X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79	9	N	72	191	1		167
06	9030 X	3603	-0-	-5427	-0-	3553	3	50	9	N	45				212
07	8370 X	3898	-0-	-4472	-0-	3863	3	35	9	N	32				244
08	8370 X	7837	-0-	-533	-0-	7746	3	91	9	N	83	193	1		134
09	0	6812	-0-	6812	6812	6715	3	97	9	N	88				222
10	0	5416	-0-	5416	12228	5385	3	31	9	N	28	126	1		124
11	0	5133	-0-	5133	17361	5066	3	67	9	N	61				185
*12	17361 X	-0-	-0-	-17361	-0-					N	94	115	1		164
TOTAL GAS PROD:		72,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		911									

FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID -> 267732		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A						
01	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	113	199	1		281
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	121	197	1		205
03	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	152	188	1		169
04	14970 X	13383	-0-	-1587	-0-	13251	3	132	9	N	120				289
05	15469 X	12801	-0-	-2668	-0-	12702	3	99	9	N	90				379
06	14970 X	13806	-0-	-1164	-0-	13679	3	127	9	N	115	188	1		306
07	13826 X	12599	-0-	-1227	-0-	12535	3	64	9	N	58	169	1		195
08	13826 X	12311	-0-	-1515	-0-	12238	3	73	9	N	66				261
09	0	12661	-0-	12661	12661	12556	3	105	9	N	95				356
10	0	12088	-0-	12088	24749	12022	3	66	9	N	60	174	1		242
11	0	10850	-0-	10850	35599	10778	3	72	9	N	65				307
12	0	-0-	-0-	-0-	35599					N	85	178	1		214
TOTAL GAS PROD:		141,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,140									

CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID -> 269131		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590						
01	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	183	194	1		273
02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	175	195	1		253
03	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	190	189	1		254
04	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	N	145	188	1		211
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	N	151	193	1		169
06	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	17189	3	161	9	N	146	188	1		127
07	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	18061	3	153	9	N	139				266
08	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	17459	3	138	9	N	125	187	1		204
09	0	16278	-0-	16278	16278	16159	3	119	9	N	108	180	1		132
10	0	16207	-0-	16207	32485	16096	3	111	9	N	101	67	1		166
11	0	16418	-0-	16418	48903	16251	3	167	9	N	152	192	1		126
12	0	-0-	-0-	-0-	48903					N	147	74	1		199
TOTAL GAS PROD:		189,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,762									

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005 - 13795					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18848 X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	143				413
02	17024 X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	120	193	1		340
03	18848 X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	168	193	1		315
04	18120 X	17164	-0-	-956	-0-	17023	3	141	9	N	128	187	1		256
05	18538 X	17712	-0-	-826	-0-	17546	3	166	9	N	151				407
06	17730 X	16477	-0-	-1253	-0-	16320	3	157	9	N	143	187	1		363
07	18135 X	16721	-0-	-1414	-0-	16592	3	129	9	N	117	190	1		290
08	17825 X	16578	-0-	-1247	-0-	16451	3	127	9	N	115				405
09	0	15785	-0-	15785	15785	15640	3	145	9	N	132	192	1		345
10	0	16022	-0-	16022	31807	15864	3	158	9	N	144	193	1		296
11	46881 X	15074	-0-	-31807	-0-	14919	3	155	9	N	141				437
12	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	136	381	1		192
TOTAL GAS PROD:		184,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,638							

W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252 - 13125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058 - 11943					
01	14756 X	14169	-0-	-587	-0-	14071	1	98	9	N	89	191	1		219
02	13328 X	12354	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117				336
03	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186	1		300
04	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15430	3	187	9	N	170	192	1		278
05	14756 X	14035	-0-	-721	-0-	13913	3	122	9	N	111	186	1		203
06	14280 X	13573	-0-	-707	-0-	13424	3	149	9	N	135				338
07	14756 X	11485	-0-	-3271	-0-	11418	3	67	9	N	61	189	1		210
08	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	15775	3	138	9	N	125				335
09	0	11116	-0-	11116	11116	11005	3	111	9	N	101	186	1		250
10	0	11580	-0-	11580	22696	11415	3	165	9	N	150	187	1		213
11	0	11940	-0-	11940	34636	11829	3	111	9	N	101	186	1		128
12	0	-0-	-0-	-0-	34636					N	118	46	1		200
TOTAL GAS PROD:		147,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,428							

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID -> 275082		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	19561	X	17680	-0-	-1881	-0-	17460 3	220 9	N		200	200 1		222
02	17556	X	16295	-0-	-1261	-0-	16100 3	195 9	N		177	197 1		202
03	19437	X	17521	-0-	-1916	-0-	17251 3	270 9	N		245	193 1		254
04	18810	X	16202	-0-	-2608	-0-	15974 3	228 9	N		207	194 1		267
05	18476	X	17149	-0-	-1327	-0-	16920 3	229 9	N		208	186 1		289
06	17460	X	17057	-0-	-403	-0-	16801 3	256 9	N		233	190 1		332
07	18042	X	17289	-0-	-753	-0-	17022 3	267 9	N		243	186 1		389
08	17515	X	17095	-0-	-420	-0-	16950 3	145 9	N		132	376 1		145
09	0		16495	-0-	16495	16495	16297 3	198 9	N		180	178 1		147
10	33894	X	17399	-0-	-16495	-0-	17230 3	169 9	N		154	142 1		159
11	17070	X	16439	-0-	-631	-0-	16219 3	220 9	N		200	182 1		177
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-			N		213	188 1		202
TOTAL GAS PROD:		186,621				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,392				

J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID -> 275130		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765					
01	15593	X	11422	-0-	-4171	-0-	11232 3	190 9	N		173	166 1		299
02	12908	X	10536	-0-	-2372	-0-	10396 3	140 9	N		127			426
03	13857	X	13343	-0-	-514	-0-	13080 3	263 9	N		239	364 1		301
04	12840	X	12143	-0-	-697	-0-	11939 3	204 9	N		185	352 1		134
05	13082	X	13018	-0-	-64	-0-	12784 3	234 9	N		213			347
06	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	12091 3	233 9	N		212	355 1		204
07	13330	X	12310	-0-	-1020	-0-	12110 3	200 9	N		182	176 1		210
08	13330	X	12160	-0-	-1170	-0-	11951 3	209 9	N		190	193 1		207
09	0		11583	-0-	11583	11583	11372 3	211 9	N		192	167 1		232
10	23312	X	11729	-0-	-11583	-0-	11518 3	211 9	N		192	184 1		240
11	12330	X	11133	-0-	-1197	-0-	10983 3	150 9	N		136	174 1		202
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-			N		227	190 1		239
TOTAL GAS PROD:		131,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,268				

FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID -> 275162		COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443					
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14758 1	149 9	N		135			322
02	13804	X	12983	-0-	-821	-0-	12874 3	109 9	N		99	189 1		232
03	15283	X	14313	-0-	-970	-0-	14199 3	114 9	N		104			336
04	14790	X	13773	-0-	-1017	-0-	13649 3	124 9	N		113	188 1		261
05	14911	X	13969	-0-	-942	-0-	13878 3	91 9	N		83			344
06	14430	X	13652	-0-	-778	-0-	13535 3	117 9	N		106	189 1		261
07	14384	X	13558	-0-	-826	-0-	13448 3	110 9	N		100	174 1		187
08	14322	X	13789	-0-	-533	-0-	13677 3	112 9	N		102			289
09	0		13558	-0-	13558	13558	13449 3	109 9	N		99	179 1		209
10	27083	X	13525	-0-	-13558	-0-	13387 3	138 9	N		125	38 1		296
11	13650	X	12821	-0-	-829	-0-	12682 3	139 9	N		126	113 1		309
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-			N		91	316 1		84
TOTAL GAS PROD:		150,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,283				

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID -> 276066		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10298 - 14432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783 1	199 9	N	181	182 1	386	
02		10724 X	9591	-0-	-1133	-0-	9400 3	191 9	N	174	189 1	371	
03		11873 X	10022	-0-	-1851	-0-	9768 3	254 9	N	231	193 1	409	
04		10770 X	9923	-0-	-847	-0-	9735 3	188 9	N	171	289 1	291	
05		10633 X	9960	-0-	-673	-0-	9764 3	196 9	N	178		469	
06		10290 X	9672	-0-	-618	-0-	9488 3	184 9	N	167	364 1	272	
07		10633 X	9993	-0-	-640	-0-	9806 3	187 9	N	170	190 1	252	
08		10261 X	10124	-0-	-137	-0-	9925 3	199 9	N	181	181 1	252	
09		0	9538	-0-	9538		9350 3	188 9	N	171		423	
10		0	10076	-0-	10076	19614	9809 3	267 9	N	243	404 1	262	
11		0	9378	-0-	9378	28992	9203 3	175 9	N	159		421	
12		0	-0-	-0-	-0-	28992			N	206	325 1	302	
TOTAL GAS PROD:		108,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,232			

FLOWERS XS		WELL #: 9080H		RRCID -> 276311		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10364 - 12340			
01		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348 1	140 9	N	127		341	
02		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9783 3	163 9	N	148	190 1	299	
03		10788 X	10644	-0-	-144	-0-	10536 3	108 9	N	98	190 1	207	
04		10440 X	10023	-0-	-417	-0-	9878 3	145 9	N	132		339	
05		11005 X	9935	-0-	-1070	-0-	9830 3	105 9	N	95	185 1	249	
06		10650 X	9438	-0-	-1212	-0-	9309 3	129 9	N	117		366	
07		11005 X	10740	-0-	-265	-0-	10681 3	59 9	N	54	185 1	235	
08		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11406 3	151 9	N	137		372	
09		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11030 3	129 9	N	117	185 1	304	
10		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11297 3	31 9	N	28	193 1	139	
11		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10553 3	129 9	N	117	174 1	82	
12		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			N	135	154 1	63	
TOTAL GAS PROD:		115,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,305			

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373			
283 SWD		WELL #: 2											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//	77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
MILLS 2		WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10180	- 15596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016 2	103 9	N	94				225
02	16492 X	16428	-0-	-64	-0-	16384 2	44 9	N	40	141	1		124
03	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18378 2	284 9	N	258				382
04	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13839 2	254 9	N	231	359	1		254
05	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15997 2	285 9	N	259	179	1		334
06	17610 X	15428	-0-	-2182	-0-	15234 2	194 9	N	176	168	1		342
07	18662 X	14892	-0-	-3770	-0-	14680 2	212 9	N	193	354	1		181
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-			N	103				284
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205				489
10	0	15123	-0-	15123	15123	14984 2	139 9	N	126	184	1		431
11	0	15077	-0-	15077	30200	14791 2	286 9	N	260	182	1		509
12	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	15320			N	NO RPT				509
TOTAL GAS PROD:		139,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,945							

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471	SUTTER'S MILL		WELL #:	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.10182	- 10328
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				119
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.L. FLOWERS ST		WELL #:	5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594	- 11580		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6074H	RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10150 - 12248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1		N	-0-		62
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3		N	-0-		62
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3		N	-0-		62
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3		N	-0-		62
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		62
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1666	3	10 9	N	9		71
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-		71
08	0	357	-0-	357	357	357	3		N	-0-		71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	357				N	-0-		71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	357				N	-0-		71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	357				N	-0-		71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	357				N	NO RPT		71
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022												

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

W. FLOWERS		WELL #:		RRCID ->	267293	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9886	PERF.10469 - 10472
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		RRCID ->	267296	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10293 - 13918
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

01	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			52
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			52
03	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			52
04	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			52
05	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			52
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			52
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2	N	-0-			-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	609	2	N	-0-			-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
08	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2	N	-0-			-0-
09	0	715	-0-	715	715	715	2	N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856	1571	856	2	N	-0-			-0-
11	0	832	-0-	832	2403	832	2	N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1659			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033				
ROGERS, RAY		WELL #: 1										
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3	N	-0-			59
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			59
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			59
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			59
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		1,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010				
ZYBACH		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		040205											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 - 9880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	N	33		165
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47		212
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24	183 1	53
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2586	2	43	9	N	39		92
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31		123
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	N	34		157
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	N	30		187
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	N	16	181 1	22
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2551	2	39	9	N	35		57
*10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	N	35		92
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-		92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		28,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		324							

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		5070	RRCID ->	208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454 - 9897	
01	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1298	2	6	9	N	5		210
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		210
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7	185 1	32
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	N	11		43
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371	2	11	9	N	10		53
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1334	2	10	9	N	9		62
07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1308	2	9	9	N	8		70
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	N	12		82
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10		92
*10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	2	13	9	N	12		104
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		14,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		7070	RRCID ->	209519	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9343 - 9943	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		52
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-		52
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		52
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		52
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		52
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		52
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		52
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		52
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		52
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		52
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		2070	RRCID ->	211234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8936 - 9540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2	N	-0-		23	
02	252 N	237	-0-	-15	-0-		237	2	N	-0-		23	
03	279 N	275	-0-	-4	-0-		275	2	N	-0-		23	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-		23	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2	N	-0-		23	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-		23	
07	279 N	271	-0-	-8	-0-		271	2	N	-0-		23	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2	N	-0-		23	
09	270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2	N	-0-		23	
10	0	259	-0-	259	-0-	359	259	2	N	-0-		23	
*11	503 N	244	-0-	-259	-0-		244	2	N	-0-		23	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
TOTAL GAS PROD:		2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		9070	RRCID ->	212757	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9110 - 9736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		8070	RRCID ->	214550	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9264 - 9872
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2121	2	20	9	N	18
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1908	2	4	9	N	4
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2088	2	1	9	N	1
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2001	2	66	9	N	60
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2048	2	39	9	N	35
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1974	2	36	9	N	33
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2018	2	26	9	N	24
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2022	2	47	9	N	43
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1929	2	39	9	N	35
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1922	2	53	9	N	48
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		22,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		301						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		2070RE	RRCID ->	214952	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8772 - 9738	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TIPPS, O.R.		WELL #:		3	RRCID ->	224876	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9630 - 9730	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #:		1170	RRCID ->	225368	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9172 - 9860	
01	806	N		745	-0-	-61	-0-	745 2	N	-0-	168	
02	700	N		678	-0-	-22	-0-	678 2	N	-0-	168	
03	775	N		279	-0-	-496	-0-	279 2	N	-0-	168	
04	720	N		-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-	168	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168	
06	270	N		-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	168	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168	
09	0			1058	-0-	1058	-0-	1058 2	N	-0-	168	
10	0			604	-0-	604	-0-	604 2	N	-0-	168	
*11	1799	N		137	-0-	-1662	-0-	137 2	N	-0-	168	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	168	
TOTAL GAS PROD:				3,501	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205		WELL #: 601		RRCID -> 232376	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9626	- 9736				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		332 N	332	-0-	-0-	313	2	19	9	N	17			180
02		224 X	201	-0-	-23	201	2			N	-0-			180
03		1855 X	1855	-0-	-0-	1643	2	212	9	N	193	170	1	203
04		1775 X	1775	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	178	1	105
05		2166 X	2166	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93			198
06		1722 X	1722	-0-	-0-	1646	2	76	9	N	69			267
07		1925 X	1925	-0-	-0-	1845	2	80	9	N	73	180	1	160
08		1692 N	1692	-0-	-0-	1617	2	75	9	N	68	176	1	52
09		0	2308	-0-	2308	2308	2	101	9	N	92			144
10		0	1587	-0-	1587	3895	2	61	9	N	55			199
11		0	1440	-0-	1440	5335	2	87	9	N	79	161	1	117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5335				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		17,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		819								

BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 1H		RRCID -> 272219	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 10990	- 11027				
01		3100 X	2747	-0-	-353	2476	3	271	9	N	246	195	1	235
02		2800 X	2357	-0-	-443	2092	3	265	9	N	241	191	1	285
03		3038 X	2291	-0-	-747	2042	3	249	9	N	226	385	1	126
04		2940 X	1647	-0-	-1293	1557	3	90	9	N	82			208
05		2759 X	2617	-0-	-142	2416	3	201	9	N	183	194	1	197
06		2670 X	2289	-0-	-381	1994	3	295	9	N	268	385	1	80
07		2604 X	1926	-0-	-678	1806	3	120	9	N	109			189
08		2294 X	1551	-0-	-743	1485	3	66	9	N	60			249
09		0	1713	-0-	1713	1441	3	272	9	N	247	364	1	132
10		0	1460	-0-	1460	3173	3	351	9	N	319	189	1	262
11		0	467	-0-	467	3640	3	22	9	N	20			282
12		0	-0-	-0-	-0-	3640				N	1	188	1	95
TOTAL GAS PROD:		21,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,002								

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1077		RRCID -> 058389	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9680	- 9958				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368	-	9568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE		WELL #:		1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893	-	9434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE		WELL #:		1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966	-	9550
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48			155
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27			182
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29			211
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	183	1	37
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25			62
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32			94
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	2	36	9	N	33			127
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1169	2	30	9	N	27			154
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1132	2	36	9	N	33	138	1	49
10	0	1184	-0-	1184	1184	1167	2	17	9	N	15			64
11	0	1185	-0-	1185	2369	1146	2	39	9	N	35			99
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1346					N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		12,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		313						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9800 - 9816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10050 - 10072					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMORDIE 128		WELL #:		2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9403 - 9542					
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4 9	N	4	69					
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	289	2	3 9	N	3	72					
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1 9	N	1	73					
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2 9	N	2	75					
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8 9	N	7	82					
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6 9	N	5	87					
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	357	2	6 9	N	5	92					
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	302	2	3 9	N	3	95					
09	0	355	-0-	355	355	354	2	1 9	N	1	96					
10	0	523	-0-	523	878	522	2	1 9	N	1	97					
11	0	430	-0-	430	1308	424	2	6 9	N	5	102					
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	936				N	NO RPT	102					
TOTAL GAS PROD:		4,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6				120
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	253	2	6	9	N	5				125
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7	9	N	6				131
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1				132
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1				133
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3				136
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	128	1		12
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				12
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				12
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-				12
11	0	323	-0-	323	649	323	2			N	-0-				12
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	308					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		3,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

01	558 N	464	-0-	-94	-0-	454	2	10	9	N	9				211
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14				225
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	514	2	31	9	N	28	183	1		70
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	473	2	13	9	N	12				82
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15				97
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	491	2	15	9	N	14				111
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2				113
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12				125
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	480	2	13	9	N	12				137
10	0	495	-0-	495	495	489	2	6	9	N	5				142
11	0	545	-0-	545	1040	530	2	15	9	N	14				156
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	544					N	NO RPT				156
TOTAL GAS PROD:		5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		137									

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	776	2	19	9	N	17				65
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14	9	N	13				78
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	72	1		17
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7				24
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4				28
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-				28
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-				28
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				28
09	0	559	-0-	559	559	559	2			N	-0-				28
10	0	584	-0-	584	1143	584	2			N	-0-				28
11	0	555	-0-	555	1698	555	2			N	-0-				28
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	1140					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		6,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	3077	RRCID ->	155865	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 10058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MCMORDIE		WELL #:	4087	RRCID ->	156250	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9732 - 9788			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JONES		WELL #:	6085	RRCID ->	156587	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9480 - 9522			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			15
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2		N	-0-			15
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			15
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			15
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			15
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			15
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9	N	-2			17
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			17
09	0	287	-0-	287	-0-	287	2		N	-0-			17
10	0	294	-0-	294	-0-	294	2		N	-0-			17
11	0	301	-0-	301	-0-	882	301	2	N	-0-			17
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	572			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		3,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCMORDIE		WELL #:		5087	RRCID ->	161337	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9588 - 9664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			27
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			27
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	N	1			28
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			28
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	737 2	3 9	N	3			31
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9	N	1			32
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			32
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	N	1			33
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			33
*10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			33
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			33
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:				7,539			TOTAL CONDENSATE PROD:						6

MCMORDIE -86-		WELL #:		6086	RRCID ->	163913	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9544 - 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	897 2	46 9	N	42			150
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	746 2	32 9	N	29			179
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	773 2	35 9	N	32	172 1		39
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	787 2	34 9	N	31			70
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	759 2	21 9	N	19			89
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	810 2	21 9	N	19	76 1		32
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	876 2	33 9	N	30			62
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	877 2	33 9	N	30			92
09		0	864	-0-	864	864	825 2	39 9	N	35			127
10		0	891	-0-	891	1755	865 2	26 9	N	24			151
11		0	1105	-0-	1105	2860	1072 2	33 9	N	30			181
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	2333			N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:				9,640			TOTAL CONDENSATE PROD:						321

MCMORDIE		WELL #:		3129	RRCID ->	164413	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8932 - 9606	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362 2	33 9	N	30			164
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1138 2	33 9	N	30			194
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1196 2	24 9	N	22	187 1		29
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190 2	18 9	N	16			45
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1144 2	18 9	N	16			61
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1076 2	23 9	N	21			82
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1129 2	21 9	N	19			101
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1108 2	22 9	N	20			121
09		0	1085	-0-	1085	1085	1061 2	24 9	N	22			143
10		0	1099	-0-	1099	2184	1084 2	15 9	N	14			157
11		0	1021	-0-	1021	3205	996 2	25 9	N	23			180
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	2368			N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:				12,740			TOTAL CONDENSATE PROD:						233

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	87	1	675	2	N	12			118
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	13	9	580	2	N	9			127
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	36	1	10	9	N	9			136
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	10	9	11	9	N	10			146
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	644	2	25	1	N	8			154
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	N	10			164
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	4	158	1	10
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	11	9	8	1	N	5			15
09	0	721	-0-	721	721	6	9	84	1	N	3			18
10	0	776	-0-	776	1497	3	9	87	1	N	10			28
11	0	732	-0-	732	2229	11	9	84	1	N	11			39
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	1485	12	9			N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		7,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES		WELL #:		9085	RRCID ->	181881	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9510 - 9530		
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608	2	1	9	N	1	151		
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	682	2	1	9	N	1	152		
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	52		
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	52		
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8	60		
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5	65		
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	771	2	13	9	N	12	77		
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	873	2	13	9	N	12	89		
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5	94		
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	94		
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	825	2	24	9	N	22	116		
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	116		
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9640 - 9659			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9430 - 9450
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-	-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
09	0		81	-0-	81	81	81	2	N	-0-	-0-
10	0		56	-0-	56	137	56	2	N	-0-	-0-
11	0		20	-0-	20	157	20	2	N	-0-	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	64			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9836 - 9914
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 - 9510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9606 - 9626	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056						
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9522 - 9554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BE ANADARKO II, LLC		100676				CNTY: ROBERTS		
RASOR		WELL #: 1047		RRCID -> 257543	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9222 - 9408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.H. CLARK		1049				CNTY: ROBERTS		
WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9474 - 10178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676										
CHRISTIE TIPPS		WELL #:		3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3			103
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2			105
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7			112
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	615	3	6	9	N	5			117
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	628	3	9	9	N	8			125
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	604	3	8	9	N	7			132
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	615	3	7	9	N	6			138
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	620	3	6	9	N	5			143
09	0	599	-0-	599	599	595	3	4	9	N	4			147
10	0	630	-0-	630	1229	624	3	6	9	N	5			152
11	1835 N	606	-0-	-1229	-0-	603	3	3	9	N	3			155
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			158
TOTAL GAS PROD:		6,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

EWING		WELL #:		174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #:		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-			1078
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			1078
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			1078
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			1078
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-			1078
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	345	2	8	9	N	7			1085
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			1085
09	0	336	-0-	336	336	328	2	8	9	N	7			1092
10	0	351	-0-	351	687	351	2			N	-0-			1092
11	0	366	-0-	366	1053	366	2			N	-0-			1092
12	0	336	-0-	336	1389	327	2	9	9	N	8			1100
TOTAL GAS PROD:		4,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

ST. CLAIR (GRANITE WASH) CREST RESOURCES, INC. MARTIN 2		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 189901		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1		RRCID -> 244708		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9500 - 9762						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-					1789
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	950	2		N	-0-					1789
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	167	1			1622
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-					1622
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-					1622
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2		N	-0-					1622
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1095	2	10	9	N					1631
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2		N	-0-					1631
09	0		1069	-0-	1069	1069	1059	2	10	9	N					1640
10	0		1127	-0-	1127	2196	1127	2		N	-0-					1640
11	0		1116	-0-	1116	3312	1116	2		N	-0-					1640
12	0		1104	-0-	1104	4416	1104	2		N	-0-					1640
TOTAL GAS PROD:		13,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE		562560 WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424				
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	-0-				205
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1212	2	N	-0-				205
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-				205
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	30	1	1267	2	N	-0-				205
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	N	-0-				205
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	30	1	1219	2	N	-0-				205
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	31	1	1191	2	N	-0-				205
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	31	1	1166	2	N	-0-				205
09	0		1147	-0-	1147	1147	30	1	1117	2	N	-0-				205
10	0		1172	-0-	1172	2319	31	1	1141	2	N	-0-				205
11	0		1127	-0-	1127	3446	30	1	1097	2	N	-0-				205
12	0		1111	-0-	1111	4557	29	1	1082	2	N	-0-				205
TOTAL GAS PROD:		14,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632				
01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	31	1	1950	2	N	28				281
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	28	1	1804	2	N	17	186	1		112
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	31	1	1837	2	N	8				120
04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	30	1	1840	2	N	20				140
05	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	31	1	1878	2	N	20				160
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	20				180
07	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	31	1	1835	2	N	11				191
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1808	2	N	19				210
09	0		1807	-0-	1807	1807	30	1	1760	2	N	15				225
10	0		1858	-0-	1858	3665	31	1	1818	2	N	8				233
11	0		1816	-0-	1816	5481	30	1	1761	2	N	23				256
12	0		1741	-0-	1741	7222	31	1	1646	2	N	58	197	1		117
TOTAL GAS PROD:		22,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		247								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	N	45				189
						50	9								
02	2044 N	1817	-0-	-227	-0-	22	1	1749	2	N	42				231
						46	9								
03	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	31	1	2126	2	N	67	197	1		101
						74	9								
04	2130 N	2029	-0-	-101	-0-	30	1	1957	2	N	38				139
						42	9								
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	50				189
						55	9								
06	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	30	1	1948	2	N	45				234
						50	9								
07	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	31	1	2013	2	N	39	181	1		92
						43	9								
08	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	31	1	1918	2	N	32				124
						35	9								
09	0	1924	-0-	1924	1924	30	1	1861	2	N	30				154
						33	9								
10	0	1980	-0-	1980	3904	31	1	1909	2	N	36				190
						40	9								
11	0	1894	-0-	1894	5798	30	1	1832	2	N	29				219
						32	9								
12	0	1781	-0-	1781	7579	29	1	1729	2	N	21				240
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		24,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				474					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	31	1	1426	2	N	40				287
						44	9								
02	1372 N	1313	-0-	-59	-0-	28	1	1240	2	N	41	191	1		137
						45	9								
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	31	1	1312	2	N	37				174
						41	9								
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	30	1	1138	2	N	31				205
						34	9								
05	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	31	1	1253	2	N	32				237
						35	9								
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	56				293
						62	9								
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	115	191	1		217
						127	9								
08	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	31	1	990	2	N	108	190	1		135
						119	9								
09	0	135	-0-	135	135	30	1	105	9	N	95				230
10	0	423	-0-	423	558	31	1	267	2	N	114	189	1		155
						125	9								
11	0	1899	-0-	1899	2457	30	1	1792	2	N	70				225
						77	9								
12	0	1615	-0-	1615	4072	27	1	1481	2	N	97	193	1		129
						107	9								
TOTAL GAS PROD:		15,555				TOTAL CONDENSATE PROD:				836					

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-		182
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	28	1	98	2	N	-0-		182
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-		182
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-		182
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-		182
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-		182
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	N	-0-		182
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-		182
09	0	136	-0-	136	136	30	1	106	2	N	-0-		182
10	0	131	-0-	131	267	31	1	100	2	N	-0-		182
11	0	121	-0-	121	388	30	1	91	2	N	-0-		182
12	0	129	-0-	129	517	29	1	98	2	N	-0-		184
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	30	1	2286	2	N	25		200
						28	9						
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	21	1	1820	2	N	15		215
						17	9						
03	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	31	1	2268	2	N	22		237
						24	9						
04	2400 X	2272	-0-	-128	-0-	30	1	2203	2	N	35		272
						39	9						
05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	31		303
						34	9						
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	9	190 1	122
						10	9						
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2826	2	N	15		137
						17	9						
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	11		148
						12	9						
09	0	2554	-0-	2554	2554	30	1	2494	2	N	27		175
						30	9						
10	0	2503	-0-	2503	5057	31	1	2442	2	N	27		202
						30	9						
11	0	2419	-0-	2419	7476	30	1	2349	2	N	36		238
						40	9						
12	0	1951	-0-	1951	9427	29	1	1856	2	N	60	190 1	108
						66	9						

TOTAL GAS PROD: 29,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31 1	1308 2	N	39				172
						43 9							
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	28 1	1174 2	N	21				193
						23 9							
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	31 1	1193 2	N	24				217
						26 9							
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	30 1	1201 2	N	40				257
						44 9							
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	31 1	1278 2	N	28				285
						31 9							
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	30 1	1222 2	N	18				303
						20 9							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 2	N	28	178	1		153
						31 9							
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	31 1	1247 2	N	40				193
						44 9							
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	30 1	1154 2	N	30				223
						33 9							
10	0	1300	-0-	1300	1300	31 1	1236 2	N	30				253
						33 9							
11	0	1258	-0-	1258	2558	30 1	1178 2	N	45	184	1		114
						50 9							
12	0	1136	-0-	1136	3694	28 1	1093 2	N	14				128
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		15,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	31 1	1489 2	N	23				185
						25 9							
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	28 1	1300 2	N	22				207
						24 9							
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	31 1	1328 2	N	10				217
						11 9							
04	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	30 1	1308 2	N	8				225
						9 9							
05	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31 1	1358 2	N	10				235
						11 9							
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30 1	1377 2	N	32				267
						35 9							
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31 1	1469 2	N	1				268
						1 9							
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1443 2	N	10	197	1		81
						11 9							
09	0	1460	-0-	1460	1460	30 1	1410 2	N	18				99
						20 9							
10	0	1447	-0-	1447	2907	31 1	1412 2	N	4				103
						4 9							
11	0	1424	-0-	1424	4331	30 1	1373 2	N	19				122
						21 9							
12	0	1284	-0-	1284	5615	29 1	1235 2	N	18				140
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		17,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2	RRCID ->	242614	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9911 - 10220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31 1	1919 2	N	21				195
						23 9							
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	28 1	1768 2	N	17				212
						19 9							
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	31 1	1884 2	N	20				232
						22 9							
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30 1	1891 2	N	15				247
						17 9							
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	31 1	1924 2	N	7				254
						8 9							
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	30 1	1948 2	N	3				257
						3 9							
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31 1	2104 2	N	8				265
						9 9							
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	31 1	2033 2	N	14				279
						15 9							
09	0	1900	-0-	1900	1900	30 1	1859 2	N	10				289
						11 9							
10	0	1960	-0-	1960	3860	31 1	1900 2	N	26				315
						29 9							
11	0	1807	-0-	1807	5667	30 1	1756 2	N	19	192 1			142
						21 9							
12	0	1597	-0-	1597	7264	28 1	1566 2	N	3				145
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		23,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3	RRCID ->	244270	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9764 - 10114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 2	N	-0-				242
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28 1	28 2	N	-0-				242
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	31 1	26 2	N	-0-				242
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30 1	44 2	N	-0-				242
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-				242
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	30 1	55 2	N	-0-				242
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31 1	80 2	N	-0-				242
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-				242
09	0	90	-0-	90	90	30 1	60 2	N	-0-				242
10	0	92	-0-	92	182	31 1	61 2	N	-0-				242
11	0	88	-0-	88	270	25 1	63 2	N	-0-				242
12	0	54	-0-	54	324	19 1	35 2	N	-0-				242
TOTAL GAS PROD:		962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 851		RRCID -> 244573		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	41	186	1			155
						45	9									
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	2	N	25					180
						28	9									
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1547	2	N	17					197
						19	9									
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	30	1	1457	2	N	32					229
						35	9									
05	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	31	1	1462	2	N	16					245
						18	9									
06	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1384	2	N	12					257
						13	9									
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	31	1	1469	2	N	15					272
						17	9									
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	12					284
						13	9									
09	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	30	1	1397	2	N	11					295
						12	9									
10	0	1436	-0-	1436	1436	31	1	1397	2	N	7	188	1			114
						8	9									
11	0	1420	-0-	1420	2856	30	1	1368	2	N	20					134
						22	9									
12	0	1348	-0-	1348	4204	30	1	1307	2	N	10					144
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		17,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		218										

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350						
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	7					184
						8	9									
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	13					197
						14	9									
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	13					210
						14	9									
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	30	1	947	2	N	16					226
						18	9									
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1020	2	N	6					232
						7	9									
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	30	1	969	2	N	3					235
						3	9									
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	4					239
						4	9									
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	N	1					240
						1	9									
09	0	1150	-0-	1150	1150	30	1	1116	2	N	4	189	1			55
						4	9									
10	0	1162	-0-	1162	2312	31	1	1118	2	N	12					67
						13	9									
11	0	1121	-0-	1121	3433	30	1	1078	2	N	12					79
						13	9									
12	0	990	-0-	990	4423	27	1	952	2	N	10					89
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		12,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE		//CONT.// //CONT.//	79636 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	871	RRCID ->	247753	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9966 - 10250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	31 1	703 2	N	8					124		
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	9 9	662 2	N	7					131		
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	28 1	723 2	N	3					134		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	8 9	709 2	N	5					139		
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	4					143		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	4 9	706 2	N	5					148		
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	30 1	738 2	N	3					151		
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	6 9	739 2	N	7					158		
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	31 1	705 2	N	3					161		
10	0	755	-0-	755	755	8 9	718 2	N	5					166		
11	0	723	-0-	723	1478	30 1	685 2	N	7					173		
12	0	708	-0-	708	2186	6 9	676 2	N	3					176		
TOTAL GAS PROD:						8,934	TOTAL CONDENSATE PROD:						60			

MCMORDIE "86"		WELL #:	865H	RRCID ->	248338	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9780 - 11280					
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	31 1	4474 2	N	78					291		
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	86 9	1816 2	N	5					296		
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	25 1	2940 2	N	90	183 1				203		
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	6 9	5112 2	N	95					298		
05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	30 1	4923 2	N	70					368		
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	105 9	3297 2	N	9	190 1				187		
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	1269 2	N	-0-					187		
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	77 9	1748 2	N	7					194		
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	30 1	3802 2	N	26					220		
10	0	3965	-0-	3965	3965	29 9	3917 2	N	15					235		
11	0	3770	-0-	3770	7735	31 1	3721 2	N	17					252		
12	0	3482	-0-	3482	11217	17 9	3436 2	N	14					266		
TOTAL GAS PROD:						41,277	TOTAL CONDENSATE PROD:						426			

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES		//CONT.// //CONT.//	79636 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	852	RRCID -> 248760	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9200 - 9828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31 1	1046 2	N	12			119
						13 9						
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	22 1	820 2	N	13			132
						14 9						
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31 1	1039 2	N	13			145
						14 9						
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	30 1	931 2	N	9			154
						10 9						
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	31 1	849 2	N	5			159
						6 9						
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	30 1	870 2	N	6			165
						7 9						
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	N	9			174
						10 9						
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31 1	1044 2	N	8			182
						9 9						
09	0	1017	-0-	1017	1017	30 1	976 2	N	10			192
						11 9						
10	0	993	-0-	993	2010	31 1	956 2	N	5			197
						6 9						
11	0	953	-0-	953	2963	30 1	910 2	N	12			209
						13 9						
12	0	868	-0-	868	3831	28 1	831 2	N	8			217
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		11,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

JONES		WELL #:	853	RRCID -> 250133	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9558 - 9860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	31 1	892 2	N	18			187
						20 9						
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	22 1	751 2	N	10			197
						11 9						
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31 1	925 2	N	12			209
						13 9						
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	30 1	824 2	N	10			219
						11 9						
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31 1	836 2	N	6			225
						7 9						
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	30 1	822 2	N	12			237
						13 9						
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	31 1	933 2	N	10			247
						11 9						
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2	N	13			260
						14 9						
09	0	917	-0-	917	917	30 1	874 2	N	12			272
						13 9						
10	0	927	-0-	927	1844	31 1	885 2	N	10			282
						11 9						
11	0	907	-0-	907	2751	30 1	860 2	N	15			297
						17 9						
12	0	866	-0-	866	3617	29 1	815 2	N	20			317
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		10,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 -	9631
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	1		N	-0-			174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	12	1	59	2	3			177
						3	9						
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-		177
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-		177
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	13		190
						14	9						
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	7		197
						8	9						
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1122	2	N	12		209
						13	9						
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	19		228
						21	9						
09	0	1077	-0-	1077	1077	30	1	994	2	N	48	181 1	95
						53	9						
10	0	1196	-0-	1196	2273	31	1	1157	2	N	7		102
						8	9						
11	0	1530	-0-	1530	3803	30	1	1480	2	N	18		120
						20	9						
12	0	1235	-0-	1235	5038	27	1	1176	2	N	29		149
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		10,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 -	10142
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-		84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-		84
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-		84
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-		84
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-		84
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-		84
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-		84
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-		84
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-		84
10	0	509	-0-	509	509	29	1	480	2	N	-0-		84
11	0	451	-0-	451	960	30	1	421	2	N	-0-		84
12	0	453	-0-	453	1413	28	1	425	2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		5,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE "86"		WELL #:		866H	RRCID ->	262243	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9804 - 12561	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	31 1	4193 2	N		90			353
						99 9							
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	28 1	3854 2	N		51			404
						56 9							
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	31 1	4042 2	N		63	191 1		276
						69 9							
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	30 1	3007 2	N		40			316
						44 9							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	31 1	3173 2	N		27			343
						30 9							
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	30 1	3151 2	N		43	182 1		204
						47 9							
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	31 1	3306 2	N		27			231
						30 9							
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	31 1	3254 2	N		38			269
						42 9							
09	0	3427	-0-	3427	3427	30 1	3341 2	N		51	178 1		142
						56 9							
10	0	3883	-0-	3883	7310	31 1	3786 2	N		60			202
						66 9							
11	0	3762	-0-	3762	11072	30 1	3673 2	N		54			256
						59 9							
12	0	3131	-0-	3131	14203	28 1	3055 2	N		44	196 1		104
						48 9							
TOTAL GAS PROD:		42,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				588			

JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	10006 - 14089
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 1	76 2	N		-0-		283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28 1	64 2	N		-0-		283
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2	N		-0-		283
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 2	N		-0-		283
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2	N		-0-		283
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 2	N		-0-		283
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31 1	63 2	N		-0-		283
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 2	N		-0-		283
09	0	88	-0-	88	88	30 1	58 2	N		-0-		283
10	0	92	-0-	92	180	31 1	61 2	N		-0-		283
11	0	80	-0-	80	260	30 1	50 2	N		-0-		283
12	0	3648	-0-	3648	3908	31 1	3599 2	N		16		299
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		4,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				16		

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 -	13640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	31 1	2353 2	N	50	185 1			183
						55 9							
02	2632 X	1209	-0-	-1423	-0-	27 1	1160 2	N	20				203
						22 9							
03	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	31 1	2328 2	N	23				226
						25 9							
04	2820 X	2541	-0-	-279	-0-	30 1	2447 2	N	58				284
						64 9							
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	55				339
						61 9							
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	30 1	2316 2	N	34				373
						37 9							
07	2635 N	2321	-0-	-314	-0-	31 1	2255 2	N	32	181 1			224
						35 9							
08	2635 N	2547	-0-	-88	-0-	31 1	2476 2	N	36				260
						40 9							
09	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	26 1	2260 2	N	46				306
						51 9							
10	0	2252	-0-	2252	2252	31 1	2154 2	N	61	182 1			185
						67 9							
11	0	1967	-0-	1967	4219	28 1	1911 2	N	25				210
						28 9							
12	0	2093	-0-	2093	6312	31 1	2033 2	N	26				236
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		27,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			466				

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 -	12341
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	31 1	2083 2	N	18				296
						20 9							
02	2520 X	1728	-0-	-792	-0-	28 1	1692 2	N	7				303
						8 9							
03	2294 N	2002	-0-	-292	-0-	31 1	1946 2	N	23				326
						25 9							
04	2070 N	1918	-0-	-152	-0-	30 1	1871 2	N	15				341
						17 9							
05	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	31 1	1771 2	N	8				349
						9 9							
06	1950 N	1707	-0-	-243	-0-	30 1	1664 2	N	12				361
						13 9							
07	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	31 1	1841 2	N	10				371
						11 9							
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	31 1	2073 2	N	8				379
						9 9							
09	0	2134	-0-	2134	2134	30 1	2096 2	N	7				386
						8 9							
10	0	2372	-0-	2372	4506	31 1	2332 2	N	8				394
						9 9							
11	0	2433	-0-	2433	6939	30 1	2384 2	N	17	195 1			216
						19 9							
12	0	2485	-0-	2485	9424	31 1	2434 2	N	18				234
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		24,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			151				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MCMORDIE 88		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 9406 - 9443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9140 - 9664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9105 - 9550
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	953	2	6 9	N	5	150
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	855	2	28 9	N	25	9
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2		N	-0-	9
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-	9
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-	9
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		N	-0-	9
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2		N	-0-	9
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-	9
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		N	-0-	9
10	0	813	-0-	813	-0-	813	2		N	-0-	9
11	0	792	-0-	792	-0-	1605	2		N	-0-	9
12	0	799	-0-	799	-0-	2404	2		N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		9,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9016 - 9534						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606						
01	1302 N	504	-0-	-798	-0-	504	2			N	-0-					64
02	728 N	466	-0-	-262	-0-	466	2			N	-0-					64
03	713 N	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					64
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	860	2	58	9	N	53					117
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46					163
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1776	2	86	9	N	78					241
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1799	2	242	9	N	220	372	1			89
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1680	2	39	9	N	35					124
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1602	2	42	9	N	38					162
10	0	2085	-0-	2085	2085	2041	2	44	9	N	40					202
11	0	1896	-0-	1896	3981	1867	2	29	9	N	26					228
12	0	1688	-0-	1688	5669	1645	2	43	9	N	39	191	1			76

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9743 - 13631						
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7651	2	167	9	N	152	182	1			189
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4588	2	157	9	N	143	181	1			151
03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7172	2	151	9	N	137	189	1			99
04	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10420	2	304	9	N	276	174	1			201
05	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8663	2	198	9	N	180	190	1			191
06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7092	2	143	9	N	130	189	1			132
07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11432	2	229	9	N	208	189	1			151
08	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	10703	2	305	9	N	277	191	1			237
09	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6460	2	166	9	N	151	191	1			197
10	0	12661	-0-	12661	12661	12449	2	212	9	N	193	193	1			197
11	0	8179	-0-	8179	20840	8092	2	87	9	N	79					276
12	0	10870	-0-	10870	31710	10866	2	184	9	N	167	194	1			249

TOTAL GAS PROD: 107,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7689 - 7862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	127	1		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				87
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				87
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				87
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				87
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-				87
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1109	2			N	-0-				87
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				87
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				87
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				87
10	0	1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-				87
11	0	1351	-0-	1351	2852	1351	2			N	-0-				87
12	0	1317	-0-	1317	4169	1317	2			N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		15,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14725 X	10167	-0-	-4558	-0-	9866	2	301	9	N	274	372	1		133
02	12572 X	10128	-0-	-2444	-0-	9989	2	139	9	N	126	25	1		234
03	13919 X	12635	-0-	-1284	-0-	12416	2	219	9	N	199	194	1		239
04	12810 X	6698	-0-	-6112	-0-	6560	2	138	9	N	125	183	1		181
05	12090 X	4732	-0-	-7358	-0-	4640	2	92	9	N	84	187	1		78
06	12240 X	11135	-0-	-1105	-0-	1009	1	10013	2	N	103				181
07	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	1079	1	12568	2	N	139	184	1		136
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11910	2	N	178	183	1		131
09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	1044	1	11292	2	N	150				281
10	0	10662	-0-	10662	10662	1079	1	9415	2	N	153	183	1		251
11	0	8876	-0-	8876	19538	1044	1	7712	2	N	109	196	1		164
12	0	9202	-0-	9202	28740	1079	1	7988	2	N	123				287
TOTAL GAS PROD:		123,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,763							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
MCMORDIE 90		WELL #:		5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	344	1	3095	3	N	42		303
						46	9						
02	3024 X	2349	-0-	-675	-0-	233	1	2093	3	N	21		324
						23	9						
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	405	1	3646	3	N	26	191 1	159
						29	9						
04	4140 X	3060	-0-	-1080	-0-	304	1	2734	3	N	20		179
						22	9						
05	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	305	1	2748	3	N	14		193
						15	9						
06	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	349	1	3145	3	N	16		209
						18	9						
07	4092 X	3357	-0-	-735	-0-	335	1	3011	3	N	10		219
						11	9						
08	4092 X	2821	-0-	-1271	-0-	281	1	2527	3	N	12		231
						13	9						
09	0	2192	-0-	2192	2192	219	1	1967	3	N	5		236
						6	9						
10	4311 X	2119	-0-	-2192	-0-	211	1	1900	3	N	7		243
						8	9						
11	0	2159	-0-	2159	2159	215	1	1932	3	N	11		254
						12	9						
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		254
TOTAL GAS PROD:		32,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		184					

MCMORDIE 84		WELL #:		13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187		
01	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	382	1	3434	3	N	54	181 1	227
						59	9						
02	3808 X	3359	-0-	-449	-0-	331	1	2978	3	N	45		272
						50	9						
03	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	359	1	3227	3	N	52		324
						57	9						
04	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	357	1	3214	3	N	42		366
						46	9						
05	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	364	1	3279	3	N	36	180 1	222
						40	9						
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	344	1	3100	3	N	40		262
						44	9						
07	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	347	1	3122	3	N	22	191 1	93
						24	9						
08	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	345	1	3103	3	N	41		134
						45	9						
09	0	3328	-0-	3328	3328	328	1	2952	3	N	44		178
						48	9						
10	6988 X	3660	-0-	-3328	-0-	361	1	3246	3	N	48		226
						53	9						
11	0	3361	-0-	3361	3361	330	1	2970	3	N	55	187 1	94
						61	9						
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		39,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		479					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133														
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	782	1	10393	3	N	200	190	1			268
						220	9									
02	13188 X	1523	-0-	-11665	-0-	105	1	1394	3	N	22					290
						24	9									
03	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1017	1	13506	3	N	187	195	1			282
						206	9									
04	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	806	1	10714	3	N	138	190	1			230
						152	9									
05	11594 X	11123	-0-	-471	-0-	769	1	10223	3	N	119	186	1			163
						131	9									
06	14250 X	10371	-0-	-3879	-0-	716	1	9508	3	N	134					297
						147	9									
07	14725 X	10267	-0-	-4458	-0-	710	1	9436	3	N	110	187	1			220
						121	9									
08	14725 X	9801	-0-	-4924	-0-	677	1	8993	3	N	119	187	1			152
						131	9									
09	0	8592	-0-	8592	8592	594	1	7888	3	N	100					252
						110	9									
10	18478 X	9886	-0-	-8592	-0-	683	1	9078	3	N	114	191	1			175
						125	9									
11	0	8878	-0-	8878	8878	612	1	8125	3	N	128	190	1			113
						141	9									
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		108,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,371								

CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810						
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	N	-0-					140
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-					140
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					140
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	13					153
						14	9									
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	49	1	299	3	N	10					163
						11	9									
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	N	10					173
						11	9									
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	43	1	265	3	N	10					183
						11	9									
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	43	1	267	3	N	10					193
						11	9									
09	0	318	-0-	318	318	43	1	267	3	N	7					200
						8	9									
10	675 N	357	-0-	-318	-0-	50	1	305	3	N	2					202
						2	9									
11	0	326	-0-	326	326	46	1	280	3	N	-0-					202
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					202
TOTAL GAS PROD:		3,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-				240
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	31	1	188	3	N	-0-				240
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-				240
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	32	1	194	3	N	-0-				240
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	-0-				240
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	3	N	-0-				240
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-				240
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-				240
09	0	94	-0-	94	94	13	1	81	3	N	-0-				240
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				240
11	0	201	-0-	201	201	28	1	173	3	N	-0-				240
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	108					N	NO RPT				240
TOTAL GAS PROD:		2,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MCMORDIE 90		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230						
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	-0-				68
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	-0-				68
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-				68
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	-0-				68
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	N	-0-				68
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	394	3	N	-0-				68
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	49	1	303	3	N	-0-				68
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	460	3	N	-0-				68
09	0	456	-0-	456	456	64	1	392	3	N	-0-				68
10	0	438	-0-	438	894	61	1	377	3	N	-0-				68
11	1327 N	433	-0-	-894	-0-	61	1	372	3	N	-0-				68
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		4,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMORDIE 84		844190		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606								
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	54	1	718	3	N	10				265
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	10	189	1		86
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2				88
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	5				93
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	52	1	698	3	N	2				95
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	3	N	-0-				95
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	50	1	670	3	N	-0-				95
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	3	N	-0-				95
09	0	701	-0-	701	701	49	1	652	3	N	-0-				95
10	1404 N	703	-0-	-701	-0-	60	1	643	3	N	-0-				95
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	58	1	623	3	N	-0-				95
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:		7,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190										
MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 - 9714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	98 1	600 3	N		9			287
							10 9							
02		784 N	765	-0-	-19	-0-	106 1	650 3	N		8			295
							9 9							
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	125 1	768 3	N		22	184 1		133
							24 9							
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	126 1	773 3	N		12			145
							13 9							
05		837 N	834	-0-	-3	-0-	116 1	712 3	N		5			150
							6 9							
06		900 N	786	-0-	-114	-0-	109 1	671 3	N		5			155
							6 9							
07		930 N	622	-0-	-308	-0-	86 1	527 3	N		8			163
							9 9							
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	129 1	794 3	N		9			172
							10 9							
09		0	731	-0-	731	731	102 1	629 3	N		-0-			172
10		1512 N	781	-0-	-731	-0-	109 1	671 3	N		1			173
							1 9							
11		900 N	739	-0-	-161	-0-	103 1	630 3	N		5			178
							6 9							
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:			8,728		TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424 - 9584	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	191	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	191	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190									
N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 -	9690
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	856	3	N	17		211
						19	9						
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	90	1	552	3	N	7		218
						8	9						
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6		224
						7	9						
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	67	1	414	3	N	-0-		224
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	75	1	459	3	N	-0-		224
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	2		226
						2	9						
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	63	1	384	3	N	8		234
						9	9						
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	N	2		236
						2	9						
09	0	695	-0-	695	695	96	1	593	3	N	5		241
						6	9						
10	0	728	-0-	728	1423	101	1	619	3	N	7		248
						8	9						
11	3000 N	1712	-0-	-1288	135	238	1	1460	3	N	13		261
						14	9						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		261
TOTAL GAS PROD:		8,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

MCMORDIE 84		WELL #:		10	RRCID ->	242482	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8730 -	9699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220	1	1352	3	N	25		178
						28	9						
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	188	1	1157	3	N	27		205
						30	9						
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50		255
						55	9						
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	212	1	1303	3	N	29	186 1	98
						32	9						
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	224	1	1379	3	N	29		127
						32	9						
06	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	216	1	1329	3	N	33		160
						36	9						
07	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	220	1	1354	3	N	27		187
						30	9						
08	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	219	1	1343	3	N	26		213
						29	9						
09	0	1549	-0-	1549	1549	213	1	1306	3	N	27		240
						30	9						
10	3100 N	1615	-0-	-1485	64	220	1	1351	3	N	40		280
						44	9						
11	1601 N	1537	-0-	-64	-0-	211	1	1294	3	N	29	179 1	130
						32	9						
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		17,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		342					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190													
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126	1	776	3	N	23				126
						25	9								
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	112	1	690	3	N	28				154
						31	9								
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22				176
						24	9								
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	125	1	771	3	N	15				191
						17	9								
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	126	1	775	3	N	12				203
						13	9								
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	116	1	713	3	N	11				214
						12	9								
07	930 N	638	-0-	-292	-0-	88	1	540	3	N	9				223
						10	9								
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	-0-				223
09	0	796	-0-	796	796	111	1	684	3	N	1				224
						1	9								
10	0	833	-0-	833	1629	116	1	709	3	N	7				231
						8	9								
11	2435 N	806	-0-	-1629	-0-	111	1	684	3	N	10				241
						11	9								
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				241
TOTAL GAS PROD:		9,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				138					

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356	1	2184	3	N	35				227
						39	9								
02	2716 X	2391	-0-	-325	-0-	330	1	2027	3	N	31				258
						34	9								
03	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1		103
						45	9								
04	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	340	1	2092	3	N	20				123
						22	9								
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	366	1	2247	3	N	34				157
						37	9								
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	342	1	2104	3	N	23				180
						25	9								
07	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	266	1	1637	3	N	15				195
						17	9								
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	404	1	2479	3	N	17				212
						19	9								
09	0	2447	-0-	2447	2447	340	1	2085	3	N	20				232
						22	9								
10	4783 X	2336	-0-	-2447	-0-	325	1	1993	3	N	16				248
						18	9								
11	2820 X	2034	-0-	-786	-0-	282	1	1730	3	N	20	180	1		88
						22	9								
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:		26,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				272					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98 1	604 3	N	48	183 1			135
						53 9							
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96 1	590 3	N	50				185
						55 9							
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	99 1	605 3	N	48				233
						53 9							
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	93 1	570 3	N	29				262
						32 9							
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	92 1	565 3	N	26				288
						29 9							
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	87 1	535 3	N	22	188 1			122
						24 9							
07	713 N	500	-0-	-213	-0-	67 1	415 3	N	16				138
						18 9							
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	94 1	580 3	N	32				170
						35 9							
09	0	595	-0-	595	595	77 1	476 3	N	38				208
						42 9							
10	1260 N	665	-0-	-595	-0-	87 1	535 3	N	39				247
						43 9							
11	690 N	592	-0-	-98	-0-	78 1	479 3	N	32	179 1			100
						35 9							
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:			7,341			TOTAL CONDENSATE PROD:				380			

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724				
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160 1	985 3	N	10				213
						11 9							
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	137 1	841 3	N	7				220
						8 9							
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	185 1	1136 3	N	22				242
						24 9							
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	182 1	1116 3	N	25	179 1			88
						28 9							
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	183 1	1121 3	N	10				98
						11 9							
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	175 1	1074 3	N	15				113
						17 9							
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	176 1	1084 3	N	12				125
						13 9							
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	174 1	1071 3	N	13				138
						14 9							
09	0	1211	-0-	1211	1211	168 1	1032 3	N	10				148
						11 9							
10	0	1223	-0-	1223	2434	170 1	1042 3	N	10				158
						11 9							
11	3000 N	1180	-0-	-1820	614	163 1	1004 3	N	12				170
						13 9							
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:			13,540			TOTAL CONDENSATE PROD:				146			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MCMORDIE		WELL #:		2	RRCID -> 080955	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9372	- 9666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID -> 161284	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9242	- 9669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMORDIE		WELL #:		9025	RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	- 9482			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929 3	14 9	N	13			244
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873 3	14 9	N	13			257
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029 3	12 9	N	11	198 1		70
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	986 3	10 9	N	9			79
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013 3	9 9	N	8			87
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833 3	3 9	N	3			90
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996 3	6 9	N	5			95
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 3	2 9	N	2			97
09	0	746	-0-	746	746	744 3	2 9	N	2			99
10	0	720	-0-	720	1466	714 3	6 9	N	5			104
11	0	698	-0-	698	2164	689 3	9 9	N	8			112
12	0	649	-0-	649	2813	640 3	9 9	N	8			120
TOTAL GAS PROD:		10,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537 3	17 9	N	15			260
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	453 3	14 9	N	13			273
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	511 3	13 9	N	12			285
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	506 3	9 9	N	8			293
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	507 3	8 9	N	7			300
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	458 3	3 9	N	3			303
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 3	4 9	N	4			307
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3		N	-0-			307
09	0	520	-0-	520	520	519 3	1 9	N	1			308
10	0	554	-0-	554	1074	546 3	8 9	N	7			315
11	0	500	-0-	500	1574	489 3	11 9	N	10			325
12	0	518	-0-	518	2092	509 3	9 9	N	8	190 1		143
TOTAL GAS PROD:		6,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// //CONT.//	79636 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9394 - 9844											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9386 - 9682											
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	86	1					-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022																		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9247 - 9885											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE 26		WELL #:		1826	RRCID ->	201111	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9773 - 10183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMORDIE		WELL #:		1925	RRCID ->	207164	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9274 - 9422
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552	3	10	9	N	9	82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6	88
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9	97
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6	103
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7	110
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	583	3	3	9	N	3	113
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	608	3	6	9	N	5	118
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	550	3	2	9	N	2	120
09	0	566	-0-	566	566	560	3	6	9	N	5	125
10	0	610	-0-	610	1176	607	3	3	9	N	3	128
11	0	587	-0-	587	1763	579	3	8	9	N	7	135
12	0	603	-0-	603	2366	592	3	11	9	N	10	145
TOTAL GAS PROD:		7,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

MCMORDIE 26		WELL #:		1726	RRCID ->	207165	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9296 - 9923
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	532	3	13	9	N	12	247
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13	260
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	78
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12	90
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15	105
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	438	3	6	9	N	5	110
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	582	3	11	9	N	10	120
08	620 N	414	-0-	-206	-0-	411	3	3	9	N	3	123
09	0	560	-0-	560	560	549	3	11	9	N	10	133
10	0	644	-0-	644	1204	629	3	15	9	N	14	147
11	0	589	-0-	589	1793	577	3	12	9	N	11	158
12	0	608	-0-	608	2401	589	3	19	9	N	17	175
TOTAL GAS PROD:		6,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		135				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE 26		WELL #:		2026	RRCID ->	212034	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9711 - 9919	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975 - 12287
01	2573 X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41	145
02	2296 X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44	189
03	2542 X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53	242
04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	1990	3	35	9	N	32	86
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39	125
06	2430 N	1219	-0-	-1211	-0-	1202	3	17	9	N	15	140
07	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	1983	3	26	9	N	24	164
08	2449 N	199	-0-	-2250	-0-	199	3			N	-0-	164
09	0	5355	-0-	5355	5355	5282	3	73	9	N	66	230
10	0	4981	-0-	4981	10336	4914	3	67	9	N	61	99
11	0	4275	-0-	4275	14611	4195	3	80	9	N	73	172
12	0	3342	-0-	3342	17953	3274	3	68	9	N	62	234

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCMORDIE 86		WELL #:		7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10	202
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	30
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30	60
04	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17	77
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20	97
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	2	17	9	N	15	112
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18	130
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	2	25	9	N	23	153
09	0	1225	-0-	1225	1225	1212	2	13	9	N	12	165
10	0	1206	-0-	1206	2431	1206	2			N	-0-	165
11	0	1250	-0-	1250	3681	1202	2	48	9	N	44	31
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2410					N	NO RPT	31

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (9200)		//CONT.//		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10230	-	11754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485 3	204 9	N	185	192 1			230
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8497 3	191 9	N	174	194 1			210
03	10292 X	9388	-0-	-904	-0-	9198 3	190 9	N	173	191 1			192
04	9960 X	9515	-0-	-445	-0-	9326 3	189 9	N	172	193 1			171
05	10137 X	9792	-0-	-345	-0-	9608 3	184 9	N	167	192 1			146
06	9390 X	7543	-0-	-1847	-0-	7408 3	135 9	N	123				269
07	9827 X	9416	-0-	-411	-0-	9264 3	152 9	N	138	190 1			217
08	9827 X	8433	-0-	-1394	-0-	8278 3	155 9	N	141	188 1			170
09	9510 X	7750	-0-	-1760	-0-	7610 3	140 9	N	127				297
10	0	9576	-0-	9576	9576	9381 3	195 9	N	177	193 1			281
11	0	8926	-0-	8926	18502	8735 3	191 9	N	174	193 1			262
12	0	8875	-0-	8875	27377	8698 3	177 9	N	161	193 1			230
TOTAL GAS PROD:		107,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,912							

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
ROGERS 461		WELL #:		1	RRCID ->	172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10182	-	10390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCANDRILL (MORROW)		81387 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	103744	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	19055	PERF.15646	-	16084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172
PLUGGED AND ABANDONED		_____		03/04/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			28
02	672 N	214	-0-	-458	-0-	214	2		N	-0-			28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			28
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			28
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			28
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			28
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			28
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			28
09	0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			28
10	0	287	-0-	287	547	287	2		N	-0-			28
11	0	289	-0-	289	836	289	2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	836				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD: 2,999													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACK		WELL #:		4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3162	- 4164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2	N		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2	N		-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-		269	2	N		-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-		404	2	N		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2	N		-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-		262	2	N		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2	N		-0-
08	651 N	427	-0-	-224	-0-		427	2	N		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2	N		-0-
10	0	2263	-0-	2263	2263		2263	2	N		-0-
11	0	2254	-0-	2254	4517		2254	2	N		-0-
12	0	2023	-0-	2023	6540		2023	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 - 2976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
ARROW OIL & GAS, LLC		033228												
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6924 - 6940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			106
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			106
11	0	1003	-0-	1003	1003	993	2	10	9	N	9			115
12	0	877	-0-	877	1880	865	2	12	9	N	11			126
TOTAL GAS PROD:		3,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

ATHENA ENERGY, INC.		036051		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
LANGSTON UNIT		WELL #:		040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6899 - 6905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
02		1372 #	1108	-0-	-264	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
03		1519 #	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-				-0-
04		1500 #	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
05		1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
06		1380 #	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-				-0-
07		1333 #	394	-0-	-939	-0-	394	3			N	-0-				-0-
08		1333 #	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				-0-
10		1209 #	58	-0-	-1151	-0-	58	3			N	-0-				-0-
11		0	860	-0-	860	860	860	3			N	-0-				-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	457					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

01		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
02		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
03		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
04		1380 #	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
05		1519 #	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
06		1470 #	1113	-0-	-357	-0-	1113	3			N	-0-				-0-
07		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-				-0-
08		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
09		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-				-0-
10		1395 #	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
11		0	1928	-0-	1928	1928	1928	3			N	-0-				-0-
12		1519 #	NO RPT	-0-	-1519	409					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

01		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				16
02		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				16
03		1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				16
04		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				16
05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				16
06		767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				16
07		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				16
08		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				16
09		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				16
*10		585 R	585	-0-	-0-	-0-	1	1	541	2	N	39				39
							43	9								
*11		510 #	323	-0-	-187	-0-	1	1	322	2	N	-0-				39
12		527 #	302	-0-	-225	-0-	1	1	301	2	N	-0-				39

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		682 #	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-		
02		644 #	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-		
03		713 #	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-		
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-					-0-		
05		682 #	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-		
06		660 #	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	2	N	-0-					-0-		
07		682 #	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-		
08		682 #	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-		
09		0	640	-0-	640	640	30	1	610	2	N	-0-					-0-		
10		0	684	-0-	684	1324	31	1	653	2	N	-0-					-0-		
11		0	683	-0-	683	2007	30	1	653	2	N	-0-					-0-		
12		0	704	-0-	704	2711	31	1	673	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,920															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
07		1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					60		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,458															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

01		1209 #	1145	-0-	-64	-0-	117	1	1028	2	N	-0-					33		
02		1092 #	63	-0-	-1029	-0-	9	1	54	2	N	-0-					33		
03		1209 #	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	N	-0-					33		
04		1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-					33		
05		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					33		
06		1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	N	-0-					33		
07		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	2	N	-0-					33		
08		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	122	1	1372	2	N	-0-					33		
09		1170 #	1107	-0-	-63	-0-	130	1	977	2	N	-0-					33		
10		0	1506	-0-	1506	1506	1482	2	24	9	N	22					55		
11		0	1354	-0-	1354	2860	1351	2	3	9	N	3					58		
12		0	1378	-0-	1378	4238	1374	2	4	9	N	4					62		
TOTAL GAS PROD:			16,143															TOTAL CONDENSATE PROD:	29

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-		-0-
02	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-		-0-
03	1643 #	797	-0-	-846	-0-	797	2			N	-0-		-0-
04	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-		-0-
05	1674 #	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-		-0-
06	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		-0-
07	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-		-0-
08	1674 #	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-		-0-
09	1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-		-0-
10	0	1749	-0-	1749	-0-	1692	2	57	9	N	52		52
11	0	1599	-0-	1599	-0-	3348	2			N	-0-		52
12	0	1586	-0-	1586	-0-	4934	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		18,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689	
01	620 #	197	-0-	-423	-0-	72	1	41	2	N	76	174	107
						84	9						
02	616 #	343	-0-	-273	-0-	202	1	67	2	N	67		174
						74	9						
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	137	169	142
						151	9						
04	798 R	798	-0-	-0-	-0-	202	1	450	2	N	133	176	99
						146	9						
05	792 R	792	-0-	-0-	-0-	202	1	490	2	N	91		190
						100	9						
06	720 #	220	-0-	-500	-0-	202	1	18	2	N	-0-		190
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		190
08	837 #	355	-0-	-482	-0-	111	1	160	2	N	76	176	90
						84	9						
09	810 #	753	-0-	-57	-0-	202	1	395	2	N	142		232
						156	9						
10	0	562	-0-	562	-0-	473	2	89	9	N	81	176	137
11	0	607	-0-	607	-0-	1169	2	77	9	N	70	125	82
12	0	509	-0-	509	-0-	1678	2	399	2	N	100		182
TOTAL GAS PROD:		5,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		973							

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955	
01	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-		-0-
02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-		-0-
03	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-		-0-
04	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-		-0-
05	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-		-0-
06	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	-0-		-0-
07	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-		-0-
08	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2205	2	N	-0-		-0-
09	0	2252	-0-	2252	-0-	30	1	2222	2	N	-0-		-0-
10	0	1288	-0-	1288	-0-	3540	10	1278	2	N	-0-		-0-
11	0	2332	-0-	2332	-0-	5872	28	2304	2	N	-0-		-0-
12	0	2267	-0-	2267	-0-	8139	29	2238	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 #	667	-0-	-15	-0-	130 1	529 2	N	7			142
							8 9						
02		616 #	458	-0-	-158	-0-	130 1	325 2	N	3			145
							3 9						
03		713 R	713	-0-	-0-	-0-	130 1	577 2	N	5			150
							6 9						
04		660 #	545	-0-	-115	-0-	130 1	415 2	N	-0-			150
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-	130 1	615 2	N	30			180
							33 9						
06		701 R	701	-0-	-0-	-0-	130 1	571 2	N	-0-			180
07		816 R	816	-0-	-0-	-0-	130 1	672 2	N	13	168 1		25
							14 9						
08		682 #	572	-0-	-110	-0-	130 1	428 2	N	13			38
							14 9						
09		769 R	769	-0-	-0-	-0-	130 1	611 2	N	25			63
							28 9						
10		0	641	-0-	641	641	639 2	2 9	N	2			65
11		0	566	-0-	566	1207	564 2	2 9	N	2			67
12		0	222	-0-	222	1429	216 2	6 9	N	5			72
TOTAL GAS PROD:			7,448		TOTAL CONDENSATE PROD:			105					

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	202	1	1445	2	N	7		217
02	1736 #	1717	-0-	-19	-0-	202	1	1495	2	N	18		235
03	1922 #	1747	-0-	-175	-0-	202	1	1545	2	N	-0-		235
04	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	202	1	2775	2	N	202	347 1	90
05	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	100		190
06	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	N	208	174 1	224
07	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	202	1	2663	2	N	72	176 1	120
08	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	202	1	2344	2	N	132		252
09	3003 R	3003	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	N	101	177 1	176
10	0	2721	-0-	2721	2721	2634	2	87	9	N	79	177 1	78
11	0	2352	-0-	2352	5073	2274	2	78	9	N	71		149
12	0	2564	-0-	2564	7637	2446	2	118	9	N	107		256
TOTAL GAS PROD:		30,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,097							

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677	
01	1922 #	1365	-0-	-557	-0-	1365	2		N	-0-		-0-	
02	1736 #	1541	-0-	-195	-0-	1541	2		N	-0-		-0-	
03	1922 #	1283	-0-	-639	-0-	1283	2		N	-0-		-0-	
04	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-	
05	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		-0-	
06	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		-0-	
07	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-		-0-	
08	1922 #	1753	-0-	-169	-0-	1753	2		N	-0-		-0-	
09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		-0-	
10	0	2205	-0-	2205	2205	2205	2		N	-0-		-0-	
11	0	2109	-0-	2109	4314	2109	2		N	-0-		-0-	
12	0	2112	-0-	2112	6426	2112	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 #	1538	-0-	-105	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
02		1484 #	1376	-0-	-108	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
03		1643 #	1245	-0-	-398	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
04		1590 #	1238	-0-	-352	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
05		1550 #	1272	-0-	-278	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
06		1500 #	1226	-0-	-274	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
07		1519 #	1261	-0-	-258	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
08		1271 #	1142	-0-	-129	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
09		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
10		0	1699	-0-	1699	1699	1658 2	41 9	N	37		37
11		0	1631	-0-	1631	3330	1631 2		N	-0-		37
12		0	1543	-0-	1543	4873	1542 2	1 9	N	1		38
TOTAL GAS PROD:		16,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892
01		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
02		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			-0-
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			-0-
04		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
05		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
07		434 #	270	-0-	-164	-0-	270 2	N	-0-			-0-
08		434 #	230	-0-	-204	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09		420 #	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-			-0-
10		0	1179	-0-	1179	1179	1179 2	N	-0-			-0-
11		0	1085	-0-	1085	2264	1085 2	N	-0-			-0-
12		0	937	-0-	937	3201	937 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776
01		1798 #	1229	-0-	-569	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
02		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
03		1798 #	1777	-0-	-21	-0-	1777 2	N	-0-			-0-
04		1740 #	1526	-0-	-214	-0-	1526 2	N	-0-			-0-
05		1798 #	1429	-0-	-369	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
06		1740 #	1209	-0-	-531	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
07		1798 #	688	-0-	-1110	-0-	688 2	N	-0-			-0-
08		1767 #	930	-0-	-837	-0-	930 2	N	-0-			-0-
09		1530 #	1346	-0-	-184	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
10		0	2506	-0-	2506	2506	2506 2	N	-0-			-0-
11		0	2027	-0-	2027	4533	2027 2	N	-0-			-0-
12		0	1873	-0-	1873	6406	1873 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			37
02		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			37
03		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			37
04		1320 #	780	-0-	-540	-0-	780	2		N	-0-			37
05		1364 #	775	-0-	-589	-0-	775	2		N	-0-			37
06		1320 #	669	-0-	-651	-0-	669	2		N	-0-			37
07		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			37
08		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			37
09		1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			37
10		0	2079	-0-	2079	2079	2079	2		N	-0-	37	7	-0-
11		0	2058	-0-	2058	4137	2058	2		N	-0-			-0-
12		0	1933	-0-	1933	6070	1933	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980
01		1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31	1	999	2	N	-0-
02		1120 #	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-
03		1240 #	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-
04		1110 #	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-
05		1147 #	1103	-0-	-44	-0-	31	1	1072	2	N	-0-
06		1110 #	1039	-0-	-71	-0-	30	1	1009	2	N	-0-
07		1147 #	1096	-0-	-51	-0-	31	1	1065	2	N	-0-
08		1147 #	1043	-0-	-104	-0-	31	1	1012	2	N	-0-
09		0	1045	-0-	1045	1045	30	1	1015	2	N	-0-
10		0	754	-0-	754	1799	17	1	737	2	N	-0-
11		0	1151	-0-	1151	2950	30	1	1121	2	N	-0-
12		0	1049	-0-	1049	3999	28	1	1021	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609	2		N	-0-		-0-
02	5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
03	5580 #	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2		N	-0-		-0-
04	4470 #	4157	-0-	-313	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
05	4619 #	4199	-0-	-420	-0-	4199	2		N	-0-		-0-
06	4470 #	3946	-0-	-524	-0-	3946	2		N	-0-		-0-
07	4340 #	1309	-0-	-3031	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
08	4340 #	2745	-0-	-1595	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
09	4170 #	2245	-0-	-1925	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
10	0	6449	-0-	6449	6449	6449	2		N	-0-		-0-
11	0	5806	-0-	5806	12255	5806	2		N	-0-		-0-
12	0	4301	-0-	4301	16556	4301	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	N	4	67
02	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1132	2	N	-0-	67
03	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2	N	5	72
04	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-	72
05	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	130	1	1397	2	N	20	92
06	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	130	1	1226	2	N	-0-	92
07	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1063	2	N	-0-	92
08	964 R	964	-0-	-0-	-0-	130	1	834	2	N	-0-	92
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	130	1	1105	2	N	-0-	92
10	0	1204	-0-	1204	1204	1151	2	53	9	N	48	140
11	0	786	-0-	786	1990	786	2			N	-0-	140
12	0	932	-0-	932	2922	932	2			N	-0-	140
TOTAL GAS PROD:		14,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-		-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-		-0-
05	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-		-0-
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-		-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
10	0	492	-0-	492	492	492	2		N	-0-		-0-
11	0	460	-0-	460	952	460	2		N	-0-		-0-
12	0	414	-0-	414	1366	414	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 #	519	-0-	-163	-0-	519 2		N	-0-		45
02		560 #	103	-0-	-457	-0-	103 2		N	-0-		45
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		45
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		45
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		45
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		45
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		45
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			622				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

01		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		102
02		420 #	320	-0-	-100	-0-	320 2		N	-0-		102
03		465 #	225	-0-	-240	-0-	225 2		N	-0-		102
04		450 #	407	-0-	-43	-0-	407 2		N	-0-		102
05		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		102
06		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		102
07		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		102
08		434 #	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-		102
09		420 #	310	-0-	-110	-0-	310 2		N	-0-		102
10		0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-		102
11		0	328	-0-	328	518	328 2		N	-0-		102
12		0	193	-0-	193	711	193 2		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

01		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
03		341 #	137	-0-	-204	-0-	137 3		N	-0-		-0-
04		330 #	195	-0-	-135	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		0	132	-0-	132	132	132 3		N	-0-		-0-
10		0	289	-0-	289	421	289 3		N	-0-		-0-
11		0	306	-0-	306	727	306 3		N	-0-		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	727			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
SAL				WELL #: 3	RRCID -> 188880	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6736 - 6745				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
12	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:		34				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NIX				WELL #: 5	RRCID -> 212662	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6672 - 6682				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LAIRD				WELL #: 2	RRCID -> 022646	COMPL. DATE 11/18/1961	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A				
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3				N	-0-	-0-
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-	-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3				N	-0-	-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-	-0-
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3				N	-0-	-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3				N	-0-	-0-
07	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3				N	-0-	-0-
08	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-	-0-
09	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3				N	-0-	-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3				N	-0-	-0-
11	0	424	-0-	424	793	424 3				N	-0-	-0-
12	0	453	-0-	453	1246	453 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6934 - 6959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1547 3	21 9	N		19		109
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1349 3	17 9	N		15		124
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1519 3	20 9	N		18		142
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N		-0-		142
05	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1528 3	28 9	N		25		167
06	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1465 3	21 9	N		19		186
07	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1006 3	20 9	N		18		204
08	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1486 3	15 9	N		14		218
09	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1497 3	14 9	N		13		231
10	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1557 3	8 9	N		7		238
11	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1569 3	7 9	N		6		244
*12	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1499 3	10 9	N		9		253
TOTAL GAS PROD:		16,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6996 - 7002	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31 1	2704 2	N		-0-		97
02	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	21 1	2008 2	N		-0-		97
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31 1	2432 2	N		3		100
						3 9						
04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	30 1	2538 2	N		34	83 1	51
						37 9						
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	31 1	2789 2	N		-0-		51
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	30 1	2699 2	N		-0-		51
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	31 1	2806 2	N		-0-		51
08	2821 N	2714	-0-	-107	-0-	31 1	2682 2	N		1		52
						1 9						
09	0	2592	-0-	2592	2592	30 1	2562 2	N		-0-		52
10	0	2370	-0-	2370	4962	31 1	2339 2	N		-0-		52
11	0	2022	-0-	2022	6984	30 1	1992 2	N		-0-		52
12	0	1459	-0-	1459	8443	29 1	1430 2	N		-0-		52
TOTAL GAS PROD:		29,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 5962	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY,S (MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30	1	1424	2	N	-0-		65
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	19	1	1158	2	N	-0-		65
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	-0-		65
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	-0-		65
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-		65
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-		65
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-		65
08	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	22	1	1172	2	N	-0-		65
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	29	1	1555	2	N	-0-		65
10	0	1047	-0-	1047	1047	16	1	1031	2	N	-0-		65
11	0	1529	-0-	1529	2576	29	1	1500	2	N	-0-		65
12	0	1468	-0-	1468	4044	28	1	1440	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD: 17,205													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-		185
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-		185
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-	2	187
						2	9						
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-		187
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	141 1	46
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-	1	47
						1	9						
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-		47
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	-0-		47
09	0	316	-0-	316	316	19	1	297	2	N	-0-		47
10	0	218	-0-	218	534	17	1	201	2	N	-0-		47
11	0	398	-0-	398	932	30	1	368	2	N	-0-		47
12	0	344	-0-	344	1276	28	1	316	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD: 5,194													
TOTAL CONDENSATE PROD: 3													

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	30	1	1078	2	N	-0-		192
02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	22	1	1081	2	N	-0-		192
03	1240 N	948	-0-	-292	-0-	30	1	918	2	N	-0-		192
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-		192
05	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	31	1	1171	2	N	-0-	81 1	111
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-		111
07	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	29	1	1065	2	N	-0-		111
08	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	28	1	1013	2	N	-0-		111
09	0	1079	-0-	1079	1079	29	1	1050	2	N	-0-		111
10	0	668	-0-	668	1747	10	1	658	2	N	-0-		111
11	0	1187	-0-	1187	2934	30	1	1157	2	N	-0-		111
12	0	943	-0-	943	3877	30	1	913	2	N	-0-		111
TOTAL GAS PROD: 12,850													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6792 - 6799		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAKITA OPERATING, LLC				891725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6806 - 6810		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8014 - 8180		
BATMAN													
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
09	0	578	-0-	-0-	B	578	578	3	N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	-0-	B	1181	603	3	N	-0-			-0-
11	0	581	-0-	-0-	B	1762	581	3	N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	1173			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
DOORES				WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	-		8006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COLLINSWORTH "40"				WELL #: 1	RRCID -> 193630	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7997	-		8064				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
THELMA -A-				WELL #: 2	RRCID -> 022653	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6432	-		7433				
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2328 2	43 9	N			39				83
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1991 2	4 9	N			4				87
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2236 2	35 9	N			32				119
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2248 2	11 9	N			10				129
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2319 2	19 9	N			17				146
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N			-0-	133 1			13
07	2201 N	1982	-0-	-219	-0-	1982 2		N			-0-				13
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N			-0-				13
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2296 2	14 9	N			13				26
10	0	2361	-0-	2361	-0-	2361 2		N			-0-				26
11	0	2315	-0-	2315	-0-	4676 2	39 9	N			35				61
12	0	2551	-0-	2551	-0-	7227 2	2538 2	13 9	N		12				73
TOTAL GAS PROD:		27,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
PECKENPAUGH		WELL #:	1	RRCID -> 179874	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575			CNTY: OCHILTREE					
CONNER, NELLIE		WELL #:	3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395			CNTY: OCHILTREE					
CONNER		WELL #:	1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8264 - 8268			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SAVAGE, DON C.				748943									
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	-	7878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	1		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	-	7590			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOLLEY, GARY W.				941486		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	-	7594			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 079095		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7868							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	29	1	780	2	N	-0-				-0-
02		784 N	596	-0-	-188	B	-0-	20	1	576	2	N	-0-				-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	30	1	891	2	N	-0-				-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	30	1	852	2	N	-0-				-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	31	1	770	2	N	-0-				-0-
06		840 N	825	-0-	-15	B	-0-	30	1	795	2	N	-0-				-0-
07		868 N	708	-0-	-160	B	-0-	28	1	680	2	N	-0-				-0-
08		806 N	618	-0-	-188	B	-0-	26	1	592	2	N	-0-				-0-
09		0	688	-0-	688	B	688	30	1	658	2	N	-0-				-0-
10		0	492	-0-	492	B	1180	31	1	461	2	N	-0-				-0-
11		0	391	-0-	391	B	1571	20	1	371	2	N	-0-				-0-
12		0	968	-0-	968	B	2539	25	1	943	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: OCHILTREE									
HARGROVE, H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7592 - 7622							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: OCHILTREE									
CARLSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7853 - 7861							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC		100676													
BOESE		WELL #: 145		RRCID -> 022662		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7386 - 7402					
01	2046 #	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-				15
02	1848 #	1486	-0-	-362	-0-	1486	3			N	-0-				15
03	2046 #	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-				15
04	1980 #	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			N	-0-				15
05	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-				15
06	1890 #	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-				15
07	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				15
08	1891 #	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			N	-0-				15
09	0	898	-0-	898	898	898	3			N	-0-				15
10	0	1605	-0-	1605	2503	1605	3			N	-0-				15
11	0	1880	-0-	1880	4383	1870	3	10	9	N	9				24
12	0	-0-	-0-	-0-	4383					N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		18,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560							
CLEMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800	-	7874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 #	671	-0-	-11	-0-	671 2	N	-0-			5
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			5
03	682 #	673	-0-	-9	-0-	673 2	N	-0-			5
04	660 #	645	-0-	-15	-0-	645 2	N	-0-			5
05	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 2	N	-0-			5
06	660 #	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-			5
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-			5
08	682 #	633	-0-	-49	-0-	633 2	N	-0-			5
09	660 #	615	-0-	-45	-0-	615 2	N	-0-			5
10	0	632	-0-	632	-0-	632 2	N	-0-			5
11	1240 R	608	-0-	-632	-0-	608 2	N	-0-			5
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
CABINESS		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593	
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	31 1	139 2	N	-0-	215	
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	28 1	94 2	N	-0-	215	
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	31 1	96 2	N	-0-	215	
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	30 1	88 2	N	-0-	215	
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	31 1	89 2	N	-0-	215	
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	30 1	82 2	N	-0-	215	
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	31 1	56 2	N	-0-	215	
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	27 1	39 2	N	-0-	215	
09	0	72	-0-	72	72	30 1	42 2	N	-0-	215	
10	0	79	-0-	79	151	31 1	48 2	N	-0-	215	
11	0	80	-0-	80	231	30 1	50 2	N	-0-	215	
12	0	87	-0-	87	318	31 1	56 2	N	-0-	215	
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PECKENPAUGH FARMS		648900									
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	-	7304	
01	558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
05	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
06	600 #	590	-0-	-10	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
07	620 #	562	-0-	-58	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
08	620 #	585	-0-	-35	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
09	600 #	574	-0-	-26	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
10	0	612	-0-	612	612	612 2	N	-0-		-0-	
11	0	585	-0-	585	1197	585 2	N	-0-		-0-	
12	0	603	-0-	603	1800	603 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	-	7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	-	7291				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	-	7668				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIEBE		WELL #:		102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	-	7136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	-	7202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		83006 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
TERESA		WELL #: 1063H		RRCID -> 291689		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31496	38004	-0-	6508	236586	37995 3	9 9	N	8		91	
02		268656	30259	-0-	-238397 B	-0-	30236 3	23 9	N	21		112	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		31496	35514	-0-	-0-	4018 B	4018	35437 3	77 9	N	70	182 1	-0-
04		0	39483	-0-	39483 B	43501	39449 3	34 9	N	31			31
05		0	26747	-0-	26747 B	70248	26703 3	44 9	N	40			71
06		0	32881	-0-	32881 B	103129	32845 3	36 9	N	33			104
07		137609 X	34480	-0-	-103129	-0-	34463 3	17 9	N	15			119
08		37876 X	37876	-0-	-0-	-0-	37869 3	7 9	N	6			125
09		0	35674	-0-	35674	35674	35651 3	23 9	N	21			146
10		0	35088	-0-	35088	70762	35074 3	14 9	N	13			159
11		0	32431	-0-	32431	103193	32417 3	14 9	N	13			172
12		31496 X	NO RPT	-0-	-31496	71697			N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		378,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		271					

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SHELTON		2077H										
		WELL #: 2077H		RRCID -> 273085		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1012 2	56 9	N	51		162
02		896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-			N	-0-		162
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	891 2	48 9	N	44		206
04		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	755 2	50 9	N	45		251
05		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	925 2	20 9	N	18		269
06		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	662 2	3 9	N	3		272
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	225 2	249 9	N	226	191 1	307
08		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2		N	-0-		307
09		0	776	-0-	776	776	776 2		N	-0-		307
10		0	-0-	-0-	-0-	776			N	-0-		307
11		0	672	-0-	672	1448	672 2		N	-0-		307
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	642			N	NO RPT		307
TOTAL GAS PROD:		7,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		387				

SHIRE (GRANITE WASH)		83339 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
COBLE SHIRE A60		WELL #: 3		RRCID -> 228138		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694										
COBLE SHIRE 64		WELL #:		RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
THE PHILIP JENKINS				1										
		WELL #: 1		RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	0	851	-0-	851	851	851	2		N	-0-			-0-
10	1213 N	362	-0-	-851	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	0	544	-0-	544	544	544	2		N	-0-			-0-
*12	1509 N	965	-0-	-544	-0-	965	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08		341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		0	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-			-0-
10		0	346	-0-	346	655	346	2		N	-0-			-0-
11		0	340	-0-	340	995	340	2		N	-0-			-0-
12		0	333	-0-	333	1328	333	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,352											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

01	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	1		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	56	-0-	56	118	56	1		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	62	-0-	62	180	62	1		N	-0-			-0-
04		240 X	60	-0-	-180	-0-	60	1		N	-0-			-0-
05		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09		0	60	-0-	60	60	60	1		N	-0-			-0-
10		0	62	-0-	62	122	62	1		N	-0-			-0-
11		0	60	-0-	60	182	60	1		N	-0-			-0-
12		0	62	-0-	62	244	62	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			239
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678					
MY BABY		WELL #: 2											
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		Y	-0-			64
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			64
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			64
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	2	Y	-0-		64
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			64
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		Y	-0-			64
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			64
09	0	180	-0-	180	-0-	180	2		Y	-0-			64
10	0	192	-0-	192	-0-	372	192	2	Y	-0-			64
11	0	185	-0-	185	-0-	557	185	2	Y	-0-			64
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	371			Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		2,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899					
MAKE BELIEVE		WELL #: 3											
01	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3		N	-0-			56
02	1344 N	977	-0-	-367	-0-	977	3		N	-0-			56
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3		N	-0-			56
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			56
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			56
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3		N	-0-			56
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			56
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			56
09	0	1360	-0-	1360	-0-	1360	3		N	-0-			56
10	0	1373	-0-	1373	-0-	2733	1373	3	N	-0-			56
11	0	1432	-0-	1432	-0-	4165	1432	3	N	-0-			56
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4165			N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		14,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118																
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1879	3	22	9	N	20				235
02	1764	N	1205	-0-	-559	-0-	1163	3	42	9	N	38				273
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				273
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	189	1		118
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78				196
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-				196
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			N	-0-				196
08	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1700	3			N	-0-				196
09	0		1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-				196
10	0		1657	-0-	1657	3245	1657	3			N	-0-	45	1		151
11	0		1582	-0-	1582	4827	1582	3			N	-0-				151
12	0		-0-	-0-	-0-	4827					N	-0-				151

TOTAL GAS PROD:			19,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			170							

MAKE BELIEVE		WELL #:	11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878					
01	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1256	3	15	9	N	14				160
02	1232	N	955	-0-	-277	-0-	926	3	29	9	N	26				186
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36				222
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25				247
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	190	1		91
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1309	3	14	9	N	13				104
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1438	3	7	9	N	6				110
08	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1341	3	9	9	N	8				118
09	0		1173	-0-	1173	1173	1156	3	17	9	N	15				133
10	0		1341	-0-	1341	2514	1334	3	7	9	N	6				139
11	0		1316	-0-	1316	3830	1315	3	1	9	N	1				140
12	0		-0-	-0-	-0-	3830					N	15				155

TOTAL GAS PROD:			14,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			199							

MAKE BELIEVE		WELL #:	9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	9390 - 10932					
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	42	9	N	38				238
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	23	9	N	21	183	1		76
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16				92
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37				129
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55				184
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7035	3	46	9	N	42				226
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5849	3	19	9	N	17	185	1		58
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7239	3	31	9	N	28				86
09	0		6583	-0-	6583	6583	6522	3	61	9	N	55				141
10	0		6660	-0-	6660	13243	6605	3	55	9	N	50				191
11	0		6608	-0-	6608	19851	6567	3	41	9	N	37	114	1		114
12	0		-0-	-0-	-0-	19851					N	32				146

TOTAL GAS PROD:			70,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			428							

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
01	14B2 EXT	785	-0-	785	785	766 3	19 9	N	17			72
02	14B2 EXT	452	-0-	452	1237	443 3	9 9	N	8			80
03	14B2 EXT	696	-0-	696	1933	672 3	24 9	N	22			102
04	2629 X	696	-0-	-1933	-0-	694 3	2 9	N	2			104
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	681 3	33 9	N	30			134
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	780 3	12 9	N	11			145
07	713 N	611	-0-	-102	-0-	607 3	4 9	N	4			149
08	713 N	581	-0-	-132	-0-	578 3	3 9	N	3			152
09	0	582	-0-	582	582	571 3	11 9	N	10			162
10	0	559	-0-	559	1141	557 3	2 9	N	2			164
11	0	563	-0-	563	1704	562 3	1 9	N	1	107 1		58
12	0	-0-	-0-	-0-	1704			N	4			62
TOTAL GAS PROD:		7,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

IMAGINE		WELL #:	159	RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172	
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	286 1	6 9	N	5			173
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	189 3	11 9	N	10			183
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 3	4 9	N	4			187
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	278 3	9 9	N	8			195
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	411 3	31 9	N	28			223
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	293 3	11 9	N	10			233
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	291 3	17 9	N	15			248
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	272 3	11 9	N	10			258
09	0	256	-0-	256	256	252 3	4 9	N	4			262
10	0	319	-0-	319	575	302 3	17 9	N	15	194 1		83
11	0	265	-0-	265	840	259 3	6 9	N	5			88
12	0	-0-	-0-	-0-	840			N	5			93
TOTAL GAS PROD:		3,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

MAKE BELIEVE		WELL #:	8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036	
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-			126
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	297 3		N	-0-			126
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3		N	-0-			126
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 3		N	-0-			126
05	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 3		N	-0-			126
06	420 N	114	-0-	-306	-0-	114 3		N	-0-			126
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 3		N	-0-			126
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			126
09	0	379	-0-	379	379	379 3		N	-0-			126
10	0	385	-0-	385	764	385 3		N	-0-			126
11	0	378	-0-	378	1142	372 3	6 9	N	5	79 1		52
12	0	-0-	-0-	-0-	1142			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		3,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008																
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					249
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-					249
03	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					249
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					249
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					249
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					249
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					249
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					249
09	0	366	-0-	366	366	366	3			N	-0-					249
10	0	282	-0-	282	648	282	3			N	-0-	93	1			156
11	0	239	-0-	239	887	239	3			N	-0-					156
12	0	-0-	-0-	-0-	887					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD:		4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DREAM		WELL #:	158	RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817 - 11060					
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					97
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					97
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					97
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BYRUM GAS UNIT		WELL #:	311	RRCID ->	253516	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9664 - 10620					
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058	3	10	9	N	9					136
02	1008 N	706	-0-	-302	-0-	700	3	6	9	N	5					141
03	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1011	3	6	9	N	5					146
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					152
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	3	8	9	N	7					159
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					159
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					159
08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					159
09	0	992	-0-	992	992	983	3	9	9	N	8					167
10	0	983	-0-	983	1975	983	3			N	-0-					167
11	0	929	-0-	929	2904	929	3			N	-0-	103	1			64
12	0	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD:		10,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 4		RRCID -> 254006		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 11895		PERF. 9700 - 11234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1521 3	19	9	N	17					127
02	1484	N	890	-0-	-594	-0-	868 3	22	9	N	20					147
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1497 3	41	9	N	37					184
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593 3	37	9	N	34					218
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1657 3	30	9	N	27	188	1			57
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			N	-0-					57
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701 3	11	9	N	10					67
08	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1431 3	9	9	N	8					75
09	0		1207	-0-	1207		1193 3	14	9	N	13					88
10	0		1337	-0-	1337		2544			N	-0-					88
11	0		993	-0-	993		3537			N	-0-					88
12	0		-0-	-0-	-0-		3537			N	29					117
TOTAL GAS PROD:		15,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		195								

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9794 - 11172						
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	743 1	12	9	N	11					233
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	506 3	11	9	N	10					243
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721 3	40	9	N	36	191	1			88
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729 3	17	9	N	15					103
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754 3	15	9	N	14					117
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	722 3	17	9	N	15					132
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	751 3	11	9	N	10					142
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	759 3	25	9	N	23					165
09	0		750	-0-	750		739 3	11	9	N	10					175
10	0		756	-0-	756		1506			N	6					181
11	0		753	-0-	753		2259			N	25	92	1			114
*12	2259	N	-0-	-0-	-2259	-0-				N	12					126
TOTAL GAS PROD:		8,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

MAKE BELIEVE		WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9592 - 11136						
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 3	8	9	N	7					120
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 3	11	9	N	10					130
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-					130
04	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	1253 3			N	-0-					130
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231 3	13	9	N	12					142
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1113 3	10	9	N	9					151
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1104 3	8	9	N	7					158
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1044 3	8	9	N	7					165
09	0		936	-0-	936		925 3	11	9	N	10					175
10	0		1053	-0-	1053		1989			N	50	154	1			71
11	0		924	-0-	924		2913			N	6					77
12	0		-0-	-0-	-0-		2913			N	17					94
TOTAL GAS PROD:		12,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445 1	6 9	N	5		255
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302 3	3 9	N	3		258
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	446 3	6 9	N	5		263
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	435 3	2 9	N	2		265
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 3	6 9	N	5		270
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-		270
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	440 3	2 9	N	2		272
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3		N	-0-		272
09		0	418	-0-	418	418	418 3		N	-0-		272
10		0	402	-0-	402	820	402 3		N	-0-	194 1	78
11		0	389	-0-	389	1209	389 3		N	-0-		78
12		0	-0-	-0-	-0-	1209			N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			4,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

MAKE BELIEVE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	254927	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9546 - 11130	
01	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 3		N	-0-		106	
02	1344 N	921	-0-	-423	-0-	921 3		N	-0-		106	
03	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1321 3		N	-0-		106	
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 3		N	-0-		106	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		106	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		106	
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		106	
08	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	1474 3		N	-0-		106	
09	0	1456	-0-	1456	1456	1456 3		N	-0-		106	
10	0	1320	-0-	1320	2776	1320 3		N	-0-		106	
11	0	1276	-0-	1276	4052	1276 3		N	-0-		106	
12	0	-0-	-0-	-0-	4052			N	-0-		106	
TOTAL GAS PROD:			15,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'		WELL #:	13	RRCID ->	255526	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9616 - 11160	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	N	6		138	
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	225 3	6 9	N	5		143	
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	316 3	6 9	N	5		148	
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	281 3	8 9	N	7		155	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294 3	20 9	N	18		173	
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	265 3	13 9	N	12		185	
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	249 3	17 9	N	15		200	
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	259 3	9 9	N	8		208	
09	0	262	-0-	262	262	256 3	6 9	N	5		213	
10	0	327	-0-	327	589	312 3	15 9	N	14	190 1	37	
11	0	320	-0-	320	909	309 3	11 9	N	10		47	
12	0	-0-	-0-	-0-	909			N	11		58	
TOTAL GAS PROD:			3,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			116			

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1059		RRCID -> 257548	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9884	- 11266								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9594	- 11076								
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1			N	-0-					130
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	117	3	2	9	N	2					132
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					133
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					133
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					133
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					135
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2					137
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5					142
09	0	187	-0-	187	187	181	3	6	9	N	5					147
10	0	180	-0-	180	367	174	3	6	9	N	5					152
11	0	183	-0-	183	550	166	3	17	9	N	15	97	1			70
12	0	-0-	-0-	-0-	550					N	3					73
TOTAL GAS PROD:		2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9590	- 11086								
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375	1	6	9	N	5					150
02	1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5					155
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14					169
04	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					169
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2					171
06	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-					171
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					171
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	N	25					196
09	0	1342	-0-	1342	1342	1287	3	55	9	N	50					246
10	0	1264	-0-	1264	2606	1264	3			N	-0-					246
11	0	1108	-0-	1108	3714	1108	3			N	-0-					246
12	0	-0-	-0-	-0-	3714					N	-0-					246
TOTAL GAS PROD:		14,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// //CONT.//	83451 300 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			43
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3		N	-0-			43
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-			43
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-			43
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			43
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			43
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			43
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			43
09	0	77	-0-	77	77	77 3		N	-0-			43
10	0	83	-0-	83	160	83 3		N	-0-			43
11	0	57	-0-	57	217	57 3		N	-0-			43
12	0	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID -> 257868	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10999	PERF. 9400 - 10942					
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	885 3	19 9 N	17				211
02	1008 N	720	-0-	-288	-0-	707 3	13 9 N	12				223
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1117 3	17 9 N	15	189	1		49
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112 3	20 9 N	18				67
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1183 3	20 9 N	18				85
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269 3	13 9 N	12				97
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1644 3	7 9 N	6				103
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208 3	11 9 N	10				113
09	0	872	-0-	872	872	857 3	15 9 N	14				127
10	0	908	-0-	908	1780	874 3	34 9 N	31	101	1		57
11	0	820	-0-	820	2600	806 3	14 9 N	13				70
12	0	-0-	-0-	-0-	2600			17				87

TOTAL GAS PROD:		11,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID -> 259683	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9288 - 10726					
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888 3	22 9 N	20				102
02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203 3	20 9 N	18				120
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1813 3	42 9 N	38				158
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1654 3	30 9 N	27				185
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675 3	48 9 N	44				229
06	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1558 3	22 9 N	20				249
07	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1570 3	29 9 N	26	188	1		87
08	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1531 3	17 9 N	15				102
09	0	1419	-0-	1419	1419	1399 3	20 9 N	18				120
10	0	1501	-0-	1501	2920	1490 3	11 9 N	10				130
11	0	1485	-0-	1485	4405	1467 3	18 9 N	16	78	1		68
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1305			15				83

TOTAL GAS PROD:		17,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		//CONT.// 100676	WELL #: 2678		RRCID -> 262802	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 9524	- 10952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	266 3	3 9	N	3			160
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	168 3	3 9	N	3			163
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	258 3	10 9	N	9			172
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	254 3	7 9	N	6			178
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	N	5			183
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	256 3	6 9	N	5			188
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	259 3	2 9	N	2			190
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	254 3	3 9	N	3			193
09	0	297	-0-	297	297	295 3	2 9	N	2			195
10	0	333	-0-	333	630	297 3	36 9	N	33	143 1		85
11	0	324	-0-	324	954	316 3	8 9	N	7			92
*12	954 N	-0-	-0-	-954	-0-			N	3			95
TOTAL GAS PROD:		2,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

PRESIDIO PETROLEUM LLC COFFEE ESTATE		676084		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338				
		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCOY		1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566				
		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1	71	1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700	- 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		COFFEE ESTATE		WELL #:	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350	- 10604
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2029	2	87	9	N	79	198	1	158
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-		773	2	66	9	N	60			218
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1076	2	122	9	N	111	185	1	144
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2168	2	128	9	N	116			260
05	3100 N	4915	-0-	1815	1815		4799	2	116	9	N	105			365
06	3000 N	1593	-0-	-1407	408		1515	2	78	9	N	71	194	1	242
07	2040 N	1632	-0-	-408	-0-		1514	2	118	9	N	107	173	1	176
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	144			320
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50			370
10	0	1792	-0-	1792	1792		1705	2	87	9	N	79			449
11	0	1741	-0-	1741	3533		1609	2	132	9	N	120	165	1	404
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	3006						N	NO RPT			404
TOTAL GAS PROD:		18,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,042							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ROGERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174	- 10282
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHREIKEY (MORROW)		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
OSBORNE 37		WELL #:		1 C		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10756 - 10880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MY BABY		WELL #:		1		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251		PERF.11008 - 11022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BYRUM-COFFEE		WELL #:		1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10844 - 10870		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7			25
05	T. A.	127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-			38
07	373 X	53	-0-	-320	-0-	53	2			N	-0-			38
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		373				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	061070	COMPL. DATE	09/16/1974	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11076 - 11092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881 - 10889
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2		N	-0-	88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2		N	-0-	88
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-	88
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-	88
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-	88
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	88
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	88
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-	88
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	88
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2		N	-0-	88
11	0	1778	-0-	1778	3716	1778	2		N	-0-	88
12	0	921	-0-	921	4637	921	2		N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		19,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238		
MCCOY, BOB -B-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
THORNE		WELL #: 1076		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARDIN 77		WELL #: 3		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		//CONT.//		83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676											
PRETEND		WELL #:		117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 - 11277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (HUNTON)				83599 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
GOAD		WELL #:		1	RRCID ->	214797	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15420 - 15532				
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15				127
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28				155
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17				172
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175	1		70
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73				143
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1965	2	19	9	N	17				160
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7				167
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6				173
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				173
10	0	1742	-0-	1742	1742	1729	2	13	9	N	12				185
11	0	1576	-0-	1576	3318	1566	2	10	9	N	9				194
12	0	1503	-0-	1503	4821	1500	2	3	9	N	3				197

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SILVER CREEK (MISS)				83599 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BLUEBIRD RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227661	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	18150	PERF.14620 - 16217				
01	1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076	2			N	-0-				281
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				281
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-				281
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	1157	2	6	9	N	5	175	1		111
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-				111
06	2880 X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-				111
07	2976 X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-				111
08	2976 X	1508	-0-	-1468	-0-	1508	2			N	-0-				111
09	0	1829	-0-	1829	1829	1829	2			N	-0-				111
10	0	2303	-0-	2303	4132	2303	2			N	-0-				111
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2092					N	NO RPT				111
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				111

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (MISS)		//CONT.//		83599 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
TROUT BEN				WELL #: 1	RRCID -> 071570	COMPL. DATE 04/16/1977	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15455	- 15487					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER CREEK (MORROW CHERT)				83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
ZYBACH				WELL #: 1024	RRCID -> 231411	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12944	- 13044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-			181
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			181
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2481	2	37	9	N	34	174	1	41
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			41
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			41
06	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-			41
07	2635 N	2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-			41
08	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-			41
09	0	1718	-0-	1718	1718	1718	2			N	-0-			41
10	0	1871	-0-	1871	3589	1871	2			N	-0-			41
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1969					N	NO RPT			41
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	202					N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		19,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FARRIS -C-				WELL #: 2018	RRCID -> 126496	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 16486	PERF.14210	- 14404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	19	1	3500	2	Y	7	7	8	-0-
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	18	1	2532	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	33	1	3854	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	6	1	3660	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3432	-0-	-474	-0-	3432	2			Y	-0-			-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
07	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			Y	-0-			-0-
08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
09	0	3316	-0-	3316	3316	3316	2			Y	-0-			-0-
10	0	2720	-0-	2720	6036	2720	2			Y	-0-			-0-
11	0	3310	-0-	3310	9346	1	1	3309	2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	5905					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
STILES-WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 196294	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16824	PERF.14014	- 14048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		461 N	461	-0-	-0-	461 2		N	-0-		105
02		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-		105
03		248 N	221	-0-	-27	221 2		N	-0-		105
04		450 N	53	-0-	-397	53 2		N	-0-		105
05		248 N	29	-0-	-219	29 2		N	-0-		105
06		210 N	167	-0-	-43	167 2		N	-0-		105
07		273 N	273	-0-	-0-	273 2		N	-0-		105
08		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		105
09		0	242	-0-	242	242 2		N	-0-		105
10		0	239	-0-	239	481		N	-0-		105
11		0	196	-0-	196	677		N	-0-		105
12		0	195	-0-	195	872		N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		2,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID -> 148785	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 9509	PERF. 9140	- 9145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
02		140 N	69	-0-	-71	69 2		N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04		150 N	107	-0-	-43	107 2		N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
06		120 N	64	-0-	-56	64 2		N	-0-		-0-
07		124 N	56	-0-	-68	56 2		N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
09		0	120	-0-	120	120 2		N	-0-		-0-
10		0	92	-0-	92	212		N	-0-		-0-
*11		283 N	71	-0-	-212	71 2		N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
TAYLOR		WELL #:		2084	RRCID -> 085569	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8067	- 8073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE		COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785		SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575		BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE		BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851		HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940							
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	228	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	228	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	228	
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	3	N	-0-	228	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	228	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	228	
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	228	
08	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3	N	-0-	228	
09	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-	228	
10	0	868	-0-	868	1704	868	3	N	-0-	228	
11	2548 N	844	-0-	-1704	-0-	844	3	N	-0-	228	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	228	
TOTAL GAS PROD:		9,353	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
TAYLOR				WELL #: 1070	RRCID -> 063646	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8107	-	8123			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	62 1	463 2		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	56 1	388 2		N	-0-			-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	62 1	433 2		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	60 1	427 2		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	46 1	424 2		N	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	58 1	410 2		N	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	62 1	399 2		N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	62 1	420 2		N	-0-			-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	60 1	396 2		N	-0-			-0-
10		0	494	-0-	494	62 1	432 2		N	-0-			-0-
11		0	477	-0-	477	60 1	417 2		N	-0-			-0-
12		0	536	-0-	536	62 1	474 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7176	-	7694			
01		682 N	677	-0-	-5	677 2			N	-0-			-0-
02		644 N	587	-0-	-57	587 2			N	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	727 2			N	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	697 2			N	-0-			-0-
06		690 N	673	-0-	-17	673 2			N	-0-			-0-
07		713 N	645	-0-	-68	645 2			N	-0-			-0-
08		682 N	637	-0-	-45	637 2			N	-0-			-0-
09		660 N	552	-0-	-108	552 2			N	-0-			-0-
10		0	593	-0-	593	593 2			N	-0-			-0-
11		0	557	-0-	557	1150			N	-0-			-0-
12		0	415	-0-	415	1565			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSCHMAN				1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7107	-	7635			
01		2294 N	1895	-0-	-399	1895 2			N	-0-			-0-
02		2128 N	1728	-0-	-400	1728 2			N	-0-			-0-
03		2356 N	2283	-0-	-73	2283 2			N	-0-			-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	2166 2			N	-0-			-0-
05		2249 N	2249	-0-	-0-	2249 2			N	-0-			-0-
06		2220 N	2101	-0-	-119	2101 2			N	-0-			-0-
07		2232 N	863	-0-	-1369	863 2			N	-0-			-0-
08		2263 N	1633	-0-	-630	1633 2			N	-0-			-0-
09		2100 N	1467	-0-	-633	1467 2			N	-0-			-0-
10		0	1779	-0-	1779	1779 2			N	-0-			-0-
11		0	1678	-0-	1678	3457			N	-0-			-0-
12		0	650	-0-	650	4107			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
JILPETCO, INC.				432469											
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8182	- 8394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				TOTAL DEPTH 7910			PERF. 7766	- 7793			
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600	COMPL. DATE 06/01/1981									
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-				61
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	28	1	164	2	N	-0-				61
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-				61
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-				61
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-				61
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-				61
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	N	-0-				61
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-				61
09	0	374	-0-	374	374	30	1	344	2	N	-0-				61
10	0	471	-0-	471	845	31	1	440	2	N	-0-				61
11	0	386	-0-	386	1231	30	1	356	2	N	-0-				61
12	0	348	-0-	348	1579	31	1	317	2	N	-0-				61

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY UNIT				2	RRCID -> 128088	COMPL. DATE 06/26/1988			TOTAL DEPTH 7839		PERF. 7728	- 7752			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-				27
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-				27
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-				27
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-				27
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-				27
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	30	1	319	2	N	-0-				27
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-				27
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-				27
09	0	346	-0-	346	346	30	1	316	2	N	-0-				27
10	0	366	-0-	366	712	31	1	335	2	N	-0-				27
11	0	355	-0-	355	1067	30	1	325	2	N	-0-				27
12	0	377	-0-	377	1444	31	1	346	2	N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.// 84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7883 - 7936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-			82		
02	1176 N	998	-0-	-178	-0-	22	1	967	2	N	8			90		
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-			90		
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	2	N	8			98		
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	N	5			103		
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	2	N	2			105		
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	30	1	1117	2	N	-0-			105		
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-			105		
09	0	1187	-0-	1187	1187	30	1	1157	2	N	-0-			105		
10	0	1311	-0-	1311	2498	31	1	1280	2	N	-0-			105		
11	0	1206	-0-	1206	3704	29	1	1173	2	N	4			109		
12	0	1261	-0-	1261	4965	28	1	1227	2	N	5			114		
TOTAL GAS PROD:						14,607	TOTAL CONDENSATE PROD:						32			

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7606 - 7617						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7876 - 7891						
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217054	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7941	PERF. 7730	- 7860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		535 N	535	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
07		558 N	518	-0-	-40	518 3		N	-0-			-0-
08		527 N	516	-0-	-11	516 3		N	-0-			-0-
09		0	579	-0-	579	579 3		N	-0-			-0-
10		0	523	-0-	523	1102 3		N	-0-			-0-
11		0	507	-0-	507	1609 3		N	-0-			-0-
12		0	521	-0-	521	2130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 230019	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7824	- 7999			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1183	-0-	-26	1183 3		N	-0-			-0-
02		1183 N	1183	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	269	-0-	-909	269 3		N	-0-			-0-
08		899 N	627	-0-	-272	627 3		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	769	-0-	769	769 3		N	-0-			-0-
11		0	1013	-0-	1013	1782 3		N	-0-			-0-
12		0	877	-0-	877	2659 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEARD "19"				WELL #: 1	RRCID -> 234505	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7706	- 8076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	484	-0-	-74	484 3		N	-0-			-0-
02		504 N	395	-0-	-109	395 3		N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04		480 N	326	-0-	-154	326 3		N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08		372 N	342	-0-	-30	342 3		N	-0-			-0-
09		0	41	-0-	41	41 3		N	-0-			-0-
10		0	299	-0-	299	340 3		N	-0-			-0-
11		0	243	-0-	243	583 3		N	-0-			-0-
12		0	291	-0-	291	874 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
TENISON OIL COMPANY				841409									
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652									
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 GROVES, TROY 335986
 GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID -> 022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	4			54
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	9							54
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			55
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	1			67
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9				12			69
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	2			69
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13	9				2			71
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	2			71
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9				-0-			71
10	0	439	-0-	439	439	22	1	312	2	N	-0-			71
11	0	433	-0-	433	872	25	1	349	2	N	2			71
12	0	376	-0-	376	1248	2	9				-0-			71
12	0	376	-0-	376	1248	31	1	399	2	N	-0-			71
12	0	376	-0-	376	1248	27	1	382	2	N	-0-			71
12	0	376	-0-	376	1248	28	1	411	2	N	-0-			71
12	0	376	-0-	376	1248	30	1	403	2	N	-0-			71
12	0	376	-0-	376	1248	29	1	347	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		4,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID -> 022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	-0-			36
02	756 N	671	-0-	-85	-0-	22	1	649	2	N	-0-			36
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	1			37
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1	9				2			39
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	2			46
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	2	9				7			51
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	5			54
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	8	9				3			54
09	0	1890	-0-	1890	1890	22	1	1369	2	N	5			80
10	0	2224	-0-	2224	4114	6	9				3			83
11	0	2068	-0-	2068	6182	25	1	1479	2	N	3			85
12	0	2379	-0-	2379	8561	29	1	2040	2	N	-0-			85
12	0	2379	-0-	2379	8561	27	1	1834	2	N	26			91
12	0	2379	-0-	2379	8561	29	1	2343	2	N	6			91
12	0	2379	-0-	2379	8561	28	1	2193	2	N	3			91
12	0	2379	-0-	2379	8561	25	1	2041	2	N	2			91
12	0	2379	-0-	2379	8561	2	9				6			91
12	0	2379	-0-	2379	8561	7	9				6			91
TOTAL GAS PROD:		19,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY NELSON		//CONT.// //CONT.//	85000 200 562560	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869 - 6900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171	1	1982	2	N	24		196
02	2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	136	1	1556	2	N	34	173 1	57
03	3162 X	2184	-0-	-978	-0-	179	1	1968	2	N	34		91
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	173	1	2649	2	N	30		121
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	34		155
06	2100 X	1687	-0-	-413	-0-	139	1	1547	2	N	1		156
07	2945 X	2698	-0-	-247	-0-	177	1	2517	2	N	4	133 1	27
08	2945 X	396	-0-	-2549	-0-	177	1	219	2	N	-0-		27
09	2850 X	95	-0-	-2755	-0-	95	1			N	-0-		27
10	0	571	-0-	4294	571	21	1	550	2	N	-0-		27
11	0	4294	-0-	4294	4865	168	1	4109	2	N	15		42
12	0	3624	-0-	3624	8489	164	1	3430	2	N	27		69
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		25,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

POPE		WELL #:	1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAYDON EXPLORATION, INC. BISHOP		WELL #:	1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633 - 6643	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-	
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-	
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-	
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-	
09	0	240	-0-	240	240	240	2		N	-0-	
10	343 N	103	-0-	-240	-0-	103	2		N	-0-	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-	
12	0	203	-0-	203	203	203	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WOOLLEY, GARY W.				941486												
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872												
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: HANSFORD								
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901					
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3			N	-0-	25					
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-	25					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	25					
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	25					
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	25					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25					
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) AMARILLO EXPLORATION, INC. LASATER 71		85000 800 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529	2	N	-0-			30
02		2576 X	2176	-0-	-400	-0-	2176	2	N	-0-			30
03		2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2	N	-0-			30
04		2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2	N	-0-			30
05		2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2	N	-0-			30
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			30
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			30
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			30
09		2640 N	2291	-0-	-349	-0-	2291	2	N	-0-			30
10		2604 N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2	N	-0-			30
11		0	2040	-0-	2040	2040	2040	2	N	-0-			30
12		0	2052	-0-	2052	4092	2052	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			27,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAULCONER ENERGY, LLC GREENE, E. C. UNIT		263648		RRCID ->		022703		COMPL. DATE		03/31/1958		TOTAL DEPTH		8050		PERF. 7321 - 7342	
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270	1	1090	2	N	-0-					130
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-					130
03		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-					130
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-					130
05		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-					130
06		1290 N	954	-0-	-336	-0-	210	1	744	2	N	-0-					130
07		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					130
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1	1155	2	N	-0-					130
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	948	2	N	-0-					130
10		0	1233	-0-	1233	1233	240	1	993	2	N	-0-					130
11		0	1360	-0-	1360	2593	300	1	1060	2	N	-0-					130
12		0	1298	-0-	1298	3891	290	1	1008	2	N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:			15,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LASATER & CO, INC. LASATER, S. B. -C-		487415		RRCID ->		022704		COMPL. DATE		08/14/1956		TOTAL DEPTH		7842		PERF. 7298 - 7311	
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-						196
02		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938	2		N	-0-						196
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-						196
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-						196
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-						196
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2		N	-0-						196
07		1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	2		N	-0-						196
08		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-						196
09		0	993	-0-	993	993	993	2		N	-0-						196
10		0	1017	-0-	1017	2010	1017	2		N	-0-						196
11		0	1066	-0-	1066	3076	1066	2		N	-0-						196
12		0	1036	-0-	1036	4112	1036	2		N	-0-						196
TOTAL GAS PROD:			12,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415														
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			45
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			45
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			45
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			45
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			45
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			45
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			45
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			45
09		0	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			45
10		0	7	-0-	7	90	7	2		N	-0-			45
11		0	8	-0-	8	98	8	2		N	-0-			45
12		0	38	-0-	38	136	38	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683														
01		4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439	2	29	9	N	26		52
02		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8	9	N	7		59
03		3492 R	3492	-0-	-0-	-0-	3480	2	12	9	N	11		70
04		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5		75
05		3525 R	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-		75
06		2850 #	2840	-0-	-10	-0-	2840	2			N	-0-		75
07		4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-		75
08		3802 R	3802	-0-	-0-	-0-	3792	2	10	9	N	9		84
09		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-		84
10		0	3890	-0-	3890	3890	3890	2			N	-0-		84
11		0	3949	-0-	3949	7839	3949	2			N	-0-		84
12		0	4427	-0-	4427	12266	4421	2	6	9	N	5		89
TOTAL GAS PROD:			44,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 HAIDER OPERATING, LLC 342767
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	N	8			160
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	9							160
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	202	1	705	2	N	-0-			230
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	202	1	1070	2	N	70			
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	77	9							67
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	168	1	1019	2	N	13	176	1	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	14	9							70
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	202	1	996	2	N	3			100
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	3	9							195
10	0	967	-0-	967	967	202	1	1058	2	N	30			195
11	0	580	-0-	580	1547	202	1	975	2	N	95			194
12	0	503	-0-	503	2050	202	1	807	2	N	-0-	16	1	75
						17	9	484	2	N	15			82
						967	2			N	-0-	119	7	82
						572	2	8	9	N	7			
						503	2			N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634												
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007				
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	73	1	176
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			103
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			103
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			103
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			103
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			103
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			103
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			103
09	0	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-			103
10	0	375	-0-	375	723	375	3			N	-0-			103
11	0	374	-0-	374	1097	374	3			N	-0-			103
12	0	401	-0-	401	1498	401	3			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		4,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3			Y	-0-			33
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3961	1281	3			Y	-0-			33
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5370	1409	3			Y	-0-			33
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6802	1432	3			Y	-0-			33
05	DLQ G-10	1462	-0-	1462	8264	1462	3			Y	-0-			33
06	3000 N	1392	-0-	-1608	6656	1392	3			Y	-0-			33
07	3100 N	1225	-0-	-1875	4781	1225	3			Y	-0-			33
08	3100 N	1334	-0-	-1766	3015	1334	3			Y	-0-			33
09	0	1389	-0-	1389	4404	1389	3			Y	-0-			33
10	3100 N	1479	-0-	-1621	2783	1479	3			Y	-0-			33
11	0	1297	-0-	1297	4080	1297	3			Y	-0-			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4080					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		15,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
LOUISE		WELL #:		722	RRCID ->	154760	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3					-0-
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	4163	1281	3	202	9	184	1	-0-
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5572	1409	3					-0-
04	DLQ G-10	1630	-0-	1630	7202	1432	3	198	9	180	1	-0-
05	DLQ G-10	1461	-0-	1461	8663	1461	3					-0-
06	3000 N	1391	-0-	-1609	7054	1391	3					-0-
07	3100 N	1430	-0-	-1670	5384	1224	3	206	9	187	1	-0-
08	3100 N	1333	-0-	-1767	3617	1333	3					-0-
09	0	1595	-0-	1595	5212	1389	3	206	9	187	1	-0-
10	3100 N	1479	-0-	-1621	3591	1479	3					-0-
11	0	1297	-0-	1297	4888	1297	3					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4888					NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		738						

SPICER		WELL #:		322	RRCID ->	176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-	-0-
11	0	1071	-0-	1071	1071	1071	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1071					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		29	RRCID ->	258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 -	6743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	687	-0-	-2413	1931	687	2		N	-0-			39
02		2545 N	614	-0-	-1931	-0-	614	2		N	-0-			39
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			39
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			39
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			39
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			39
07		651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2		N	-0-			39
08		682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2		N	-0-			39
09		0	660	-0-	660	660	660	2		N	-0-			39
10		0	683	-0-	683	1343	683	2		N	-0-			39
11		0	657	-0-	657	2000	657	2		N	-0-			39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2000				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			6,914											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	10	-0-	-1602	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07		1116 N	124	-0-	-992	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11		0	1765	-0-	1765	1765	1765	2		N	-0-			-0-
12		0	1730	-0-	1730	3495	1730	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,107											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	2649	1251 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	4074	1425 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	4212	138 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	6089	1877 3	Y	-0-	-0-	
05		2300 N	1432	-0-	-868	5221	1432 3	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1356	-0-	-1644	3577	1356 3	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	1946	-0-	-1154	2423	1946 3	Y	-0-	-0-	
08		3100 N	1861	-0-	-1239	1184	1861 3	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	1868	-0-	-1132	52	1868 3	Y	-0-	-0-	
10		0	1698	-0-	1698	1750	1698 3	Y	-0-	-0-	
11		0	1220	-0-	1220	2970	1220 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2970		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830	- 2835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	617	268 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	768	151 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	371	-0-	371	1139	371 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	199	-0-	199	1338	199 3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	152	-0-	152	1490	152 3	Y	-0-	-0-	
06		1634 N	144	-0-	-1490	-0-	144 3	Y	-0-	-0-	
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	Y	-0-	-0-	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	-0-	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	-0-	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	
11		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HUNTER OIL CORPORATION				418953				TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738		
FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	269	-0-	269	639	269	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	790	151	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3		Y	-0-		-0-
06	1656 N	144	-0-	-1512	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985					
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	12
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	12
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	12
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	12
09	0	472	-0-	472	472	472	3		N	-0-	12
10	0	324	-0-	324	796	324	3		N	-0-	12
11	796 N	-0-	-0-	-796	-0-				N	-0-	12
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		2,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3	N	-0-		-0-
02		756 N	662	-0-	-94	-0-	662 3	N	-0-		-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
04		780 N	769	-0-	-11	-0-	769 3	N	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
07		806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3	N	-0-		-0-
08		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	739	-0-	739	-0-	739 3	N	-0-		-0-
11		0	740	-0-	740	-0-	1479	N	-0-		-0-
12		0	698	-0-	698	-0-	2177	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
04		840 N	447	-0-	-393	-0-	447 3	N	-0-		-0-
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-		-0-
08		992 N	697	-0-	-295	-0-	697 3	N	-0-		-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
10		0	710	-0-	710	-0-	710 3	N	-0-		-0-
11		0	704	-0-	704	-0-	1414	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1414	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
KNUTSON		WELL #:		3	RRCID -> 085570	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7208	- 7220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152	- 7163		
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-	-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-	-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-	-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-	-0-
08	2201	N	1676	-0-	-525	-0-	1676	3	N	-0-	-0-
09	0		1972	-0-	1972	1972	1972	3	N	-0-	-0-
10	0		2244	-0-	2244	4216	2244	3	N	-0-	-0-
11	0		2074	-0-	2074	6290	2074	3	N	-0-	-0-
12	0		1888	-0-	1888	8178	1888	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,524		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID -> 260625	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STABEL (LOWER MORROW)		85449 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
CRIPPLE CREEK		WELL #: 1949		RRCID -> 163408		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4	9	N	4				144	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				144	
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3				147	
04	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	12	9	N	11				158	
05	899 N	761	-0-	-138	-0-	754	3	7	9	N	6				164	
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6	9	N	5				169	
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1976	3	7	9	N	6				175	
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	3	7	9	N	6				181	
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1831	3	12	9	N	11				192	
10	0	1775	-0-	1775	-0-	1772	3	3	9	N	3				195	
11	0	1702	-0-	1702	-0-	3477	3	2	9	N	2				197	
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	1586				N	NO RPT				197	
TOTAL GAS PROD:		20,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

MCCARTOR		WELL #: 1988		RRCID -> 171683		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				88	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				88	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				88	
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-				88	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-				88	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				88	
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-				88	
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-				88	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-				88	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				88	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				88	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				88	
TOTAL GAS PROD:		3,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 158281		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660								
REDELSPERGER		WELL #: 4														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-				13	
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				13	
03	3100 N	3569	-0-	469	-0-	3569	3			N	-0-				13	
04	3000 N	3147	-0-	147	-0-	616	3			N	-0-				13	
05	3100 N	3293	-0-	193	-0-	809	3			N	-0-				13	
06	3966 X	3157	-0-	-809	-0-	3157	3			N	-0-				13	
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-				13	
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				13	
09	0	2995	-0-	2995	-0-	2995	3			N	-0-				13	
10	0	3019	-0-	3019	-0-	6014	3			N	-0-				13	
11	0	2667	-0-	2667	-0-	8681	3			N	-0-				13	
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	6976				N	NO RPT				13	
TOTAL GAS PROD:		27,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID -> 162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID -> 169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID -> 174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			88
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			88
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			88
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			88
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			88
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			88
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			88
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			88
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			88
10	0	450	-0-	450	450	450	3		N	-0-			88
11	0	428	-0-	428	878	428	3		N	-0-			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	878				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		4,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STABEL (TONKAWA)				85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
09	0	408	-0-	408	408	408 3	N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	497	89 3	N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	538	41 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	538		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042							
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-			-0-
04	603	2	-0-	-601	-0-	2 1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED			CNTY: SHERMAN				
HART 220				262745							
		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 3	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-			-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3	N	-0-			-0-
08	341 N	62	-0-	-279	-0-	62 3	N	-0-			-0-
09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	182	178 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
A.W. BURRELL		WELL #: 104		RRCID -> 250880		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16492		PERF.15079 - 16371				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 X	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0-			300
02		1288 X	433	-0-	-855	-0-	433	2		N	-0-			300
03		1426 X	625	-0-	-801	-0-	625	2		N	-0-			300
04		1080 X	489	-0-	-591	-0-	489	2		N	-0-			300
05		868 X	503	-0-	-365	-0-	503	2		N	-0-			300
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			300
07		496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2		N	-0-			300
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	547	2	22 9	N	20	181 1		139
09		0	728	-0-	728	728	728	2		N	-0-			139
10		0	301	-0-	301	1029	301	2		N	-0-			139
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	489				N	NO RPT			139
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		5,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 262968		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12827		PERF.13064 - 17082				
IVESTOR 57		WELL #: 2H												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7843 X	7416	-0-	-427	-0-	144	1	7139	2	Y	121		290
							133	9						
02		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	134	1	7306	2	Y	104	177 1	217
							114	9						
03		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179 1	153
							127	9						
04		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	58	1	7894	2	Y	122	181 1	94
							134	9						
05		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8443	2	147	9	Y	134		228
06		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8272	2	112	9	Y	102	160 1	170
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	10	1	8448	2	Y	129	151 1	148
							142	9						
08		8215 X	8076	-0-	-139	-0-	7989	2	87	9	Y	79	151 1	76
09		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8318	2	151	9	Y	137		213
10		0	8857	-0-	8857	8857	8729	2	128	9	Y	116	167 1	162
11		0	7778	-0-	7778	16635	7669	2	109	9	Y	99		261
12		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	8048				Y	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:		91,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,258						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2209 2	85 9	N	77			187
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1978 2	80 9	N	73	176 1		84
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2316 2	55 9	N	50			134
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2271 2	70 9	N	64	164 1		34
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2283 2	66 9	N	60			94
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	59 1	2555 2	N	41			135
						45 9						
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	90 1	2739 2	N	32			167
						35 9						
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	87 1	2747 2	N	24	151 1		40
						26 9						
09	0	2338	-0-	2338	2338	83 1	2240 2	N	14			54
						15 9						
10	0	2736	-0-	2736	5074	86 1	2616 2	N	31			85
						34 9						
11	0	1792	-0-	1792	6866	67 1	1639 2	N	78			163
						86 9						
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	4634			N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		26,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			544			

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	149 1	474 2	Y	11			191
						12 9						
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	134 1	11 9	Y	10			201
03	2015 N	1393	-0-	-622	-0-	148 1	1245 2	Y	-0-	156 1		45
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48 1	1046 2	Y	-0-			45
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086 2	11 9	Y	10			55
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1010 2	8 9	Y	7			62
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1218 2	35 9	Y	32			94
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1065 2	33 9	Y	30			124
09	0	977	-0-	977	977	964 2	13 9	Y	12			136
10	0	1201	-0-	1201	2178	43 1	1136 2	Y	20			156
						22 9						
11	0	1028	-0-	1028	3206	144 1	860 2	Y	22			178
						24 9						
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	2214			Y	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		10,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			154			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013													TOTAL DEPTH 12103		PERF.11563 - 16586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	4099 2	443 9	Y	403	432 1	45					
02	4676 X	4308	-0-	-368	-0-	3870 2	438 9	Y	398	360 1	83					
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	612 1	4381 2	Y	402	413 1	72					
						442 9										
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4251 2	455 9	Y	414	426 1	60					
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4846 2	442 9	Y	402	355 1	107					
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4621 2	473 9	Y	430	449 1	88					
07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4248 2	427 9	Y	388	373 1	103					
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5187 2	442 9	Y	402	373 1	132					
09	0	5597	-0-	5597	5597	5177 2	420 9	Y	382	409 1	105					
10	0	5533	-0-	5533	11130	5157 2	376 9	Y	342	359 1	88					
11	0	5215	-0-	5215	16345	4754 2	461 9	Y	419	413 1	94					
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	10982			Y	NO RPT		94					
TOTAL GAS PROD:		56,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,382										

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015													TOTAL DEPTH 12158		PERF.12497 - 17930	
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1097 1	2671 2	Y	285	178 1	206					
						314 9										
02	2576 X	479	-0-	-2097	-0-	65 1	414 9	Y	376	351 1	231					
03	2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	1185 1	483 9	Y	439	514 1	156					
04	2760 X	1399	-0-	-1361	-0-	906 1	493 9	Y	448	509 1	95					
05	2852 X	1701	-0-	-1151	-0-	883 1	424 2	Y	358	353 1	100					
						394 9										
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	816 1	86 2	Y	395	356 1	139					
						435 9										
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	346	357 1	128					
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	351	328 1	151					
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	345	351 1	145					
10	0	449	-0-	449	449	17 1	432 9	Y	393	351 1	187					
11	0	491	-0-	491	940	72 1	419 9	Y	381	476 1	92					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	940			Y	NO RPT		92					
TOTAL GAS PROD:		11,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,117										

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015													TOTAL DEPTH 12004		PERF.11790 - 16517	
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	998 1	4733 2	Y	767	885 1	251					
						844 9										
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	65 1	7284 2	Y	619	536 1	334					
						681 9										
03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1035 1	7367 2	Y	588	710 1	212					
						647 9										
04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	1152 1	7931 2	Y	729	894 1	47					
						802 9										
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	977 1	6947 2	Y	667	533 1	181					
						734 9										
06	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	1194 1	7368 2	Y	735	537 1	379					
						809 9										
07	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7183 2	752 9	Y	684	898 1	165					
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7014 2	756 9	Y	687	696 1	156					
09	0	7784	-0-	7784	7784	7027 2	757 9	Y	688	724 1	120					
10	0	8062	-0-	8062	15846	17 1	7255 2	Y	718	718 1	120					
						790 9										
11	0	7615	-0-	7615	23461	72 1	6824 2	Y	654	526 1	248					
						719 9										
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	16207			Y	NO RPT		248					
TOTAL GAS PROD:		90,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,536										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					1861
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					1861
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					1861
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					1861
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1861
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					1861
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					1861
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1861
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					1861
10	0	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					1861
11	0	283	-0-	283	583	283	2			N	-0-					1861
12	0	295	-0-	295	878	295	2			N	-0-					1861
TOTAL GAS PROD:		3,736														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2			N	-0-					3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2			N	-0-	357	1			2837
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					2837
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					2837
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108					2945
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	3423	2	96	9	N	87	187	1			2845
07	4154 X	3651	-0-	-503	-0-	3575	2	76	9	N	69					2914
08	4154 X	2911	-0-	-1243	-0-	2911	2			N	-0-	187	1			2727
09	0	4851	-0-	4851	4851	4733	2	118	9	N	107					2834
10	0	5585	-0-	5585	10436	5585	2			N	-0-					2834
11	0	5146	-0-	5146	15582	5146	2			N	-0-					2834
12	0	4457	-0-	4457	20039	4383	2	74	9	N	67					2901
TOTAL GAS PROD:		49,044														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	438				

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2			N	-0-	182	1			6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2			N	-0-					6958
03	11253 X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2			N	-0-					6958
04	10890 X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2			N	-0-					6958
05	9548 X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117					7075
06	9240 X	4861	-0-	-4379	-0-	4861	2			N	-0-	183	1			6892
07	8649 X	4766	-0-	-3883	-0-	4614	2	152	9	N	138					7030
08	8649 X	4331	-0-	-4318	-0-	4250	2	81	9	N	74					7104
09	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					7104
10	0	10031	-0-	10031	10031	10031	2			N	-0-	195	1			6909
11	0	9764	-0-	9764	19795	9764	2			N	-0-					6909
12	0	8878	-0-	8878	28673	8782	2	96	9	N	87					6996
TOTAL GAS PROD:		85,112														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	416				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1304
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1304
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1304
09		0	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					1304
10		0	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1304
11		594 N	255	-0-	-0-	-339	255	2			N	-0-					1304
12		0	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1304
TOTAL GAS PROD:			1,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			02/11/2022											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					7
02	532	X	28	-0-	-504	-0-	4	1	24	2	N	-0-					7
03	186	X	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					7
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	1					8
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	2					10
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	229	2	N	1	1	1			10
							1	9									
09	0		182	-0-	-0-	182	28	1	153	2	N	1	2	1			9
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					9
11	0		668	-0-	-0-	668	110	1	539	2	N	17	1	1			25
							19	9									
12	0		1086	-0-	-0-	1086	183	1	893	2	N	9	7	1			27
							10	9									
TOTAL GAS PROD:			2,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022 - WELL PLUGGED 3/1/2022														
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058															
01		713 N	672	-0-	-41	-0-	94	1	575	2	N	3	2	1	5
							3	9							
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	515	2	N	2	3	1	4
							2	9							
03		682 N	665	-0-	-17	-0-	98	1	565	2	N	2	2	1	4
							2	9							
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	94	1	517	2	N	2	2	1	4
							2	9							
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4	1	16
							18	9							
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	3	2	1	17
							3	9							
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	370	1	1975	2	N	30	2	1	45
							33	9							
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	395	1	2089	2	N	12	9	1	48
							13	9							
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	347	1	1831	2	N	11	10	1	49
							12	9							
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	385	1	1869	2	N	11	7	1	53
							12	9							
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	372	1	1816	2	N	11	9	1	55
							12	9							
*12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	2	N	16	12	1	59
							18	9							
TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 119															

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902															
01		837 N	609	-0-	-228	-0-	85	1	522	2	N	2	2	1	28
							2	9							
02		784 N	617	-0-	-167	-0-	85	1	509	2	N	21	3	1	46
							23	9							
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	23	3	1	66
							25	9							
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	4	2	1	68
							4	9							
05		682 N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2	1	67
							1	9							
06		900 N	585	-0-	-315	-0-	89	1	494	2	N	2	2	1	67
							2	9							
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	96	1	511	2	N	1	1	1	67
							1	9							
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	506	2	N	3	2	1	68
							3	9							
09		0	605	-0-	605	605	96	1	507	2	N	2	3	1	67
							2	9							
10		0	633	-0-	633	1238	108	1	522	2	N	3	2	1	68
							3	9							
11		0	678	-0-	678	1916	115	1	560	2	N	3	3	1	68
							3	9							
12		0	837	-0-	837	2753	146	1	687	2	N	4	4	1	68
							4	9							
TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 69															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12					160
02		1876 N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25					185
03		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32					217
04		1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18					235
05		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190	1			52
06		1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1444	2	19	9	N	17					69
07		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1613	2	22	9	N	20					89
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	N	18					107
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22					129
10		0	1621	-0-	1621	1621	1607	2	14	9	N	13					142
11		0	569	-0-	569	2190	552	2	17	9	N	15					157
12		0	1447	-0-	1447	3637	1433	2	14	9	N	13					170
TOTAL GAS PROD:			18,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			212								

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796																	
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	2	1			19
02		588 N	438	-0-	-150	-0-	61	1	375	2	N	2	2	1			19
03		620 N	305	-0-	-315	-0-	45	1	259	2	N	1	1	1			19
04		600 N	229	-0-	-371	-0-	35	1	193	2	N	1	1	1			19
05		496 N	201	-0-	-295	-0-	31	1	169	2	N	1	1	1			19
06		300 N	168	-0-	-132	-0-	26	1	142	2	N	-0-					19
07		248 N	166	-0-	-82	-0-	26	1	140	2	N	-0-					19
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	27	1	143	2	N	1	1	1			19
09		0	164	-0-	164	164	26	1	137	2	N	1	1	1			19
10		0	162	-0-	162	326	27	1	134	2	N	1	1	1			19
11		0	166	-0-	166	492	28	1	137	2	N	1	1	1			19
12		0	268	-0-	268	760	48	1	219	2	N	1	1	1			19
TOTAL GAS PROD:			3,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446																	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			42
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			42
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			42
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			42
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			42
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2		N	-0-			42
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-			42
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			42
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			42
10	0	731	-0-	731	-0-	731	2		N	-0-			42
11	0	3155	-0-	3155	-0-	3886	2		N	-0-			42
12	0	766	-0-	766	-0-	4652	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		10,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	2	1	4
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	N	2	2	1	4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	1	1	1	4
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	1	1	1	4
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	N	2	2	1	4
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	385	2	N	1	1	1	4
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	79	1	420	2	N	1	1	1	4
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	84	1	445	2	N	2	2	1	4
09	0	503	-0-	503	503	80	1	421	2	N	2	2	1	4
10	0	405	-0-	405	908	70	1	334	2	N	1	1	1	4
11	0	445	-0-	445	1353	75	1	368	2	N	2	2	1	4
12	0	402	-0-	402	1755	70	1	330	2	N	2	2	1	4
TOTAL GAS PROD:		5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	2	1	16	
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66	1	403	2	N	3	3	1	16	
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	81	1	483	2	N	2	2	1	16	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	539	2	N	1	1	1	16	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	538	2	N	2	2	1	16	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	N	2	2	1	16	
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	98	1	541	2	N	1	1	1	16	
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	100	1	548	2	N	2	2	1	16	
09	0	605	-0-	605	605	94	1	508	2	N	3	3	1	16	
10	0	749	-0-	749	1354	123	1	623	2	N	3	3	1	16	
11	0	534	-0-	534	1888	88	1	444	2	N	2	2	1	16	
12	0	542	-0-	542	2430	92	1	447	2	N	3	3	1	16	
TOTAL GAS PROD:		7,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239	2	14	9	N	13			40
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-			40
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12			52
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1073	2	9	9	N	8			60
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18			78
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1083	2	19	9	N	17			95
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1039	2	6	9	N	5			100
08	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1085	2	6	9	N	5			105
09	0	1063	-0-	1063	1063	1057	2	6	9	N	5			110
10	0	1037	-0-	1037	2100	1027	2	10	9	N	9			119
11	0	-0-	-0-	-0-	2100					N	11			130
12	0	1219	-0-	1219	3319	1212	2	7	9	N	6	123	1	13
TOTAL GAS PROD:		12,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	4	1	77
						30	9							
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	7	1	87
						19	9							
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4	1	106
						25	9							
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	200	1	1150	2	N	7	3	1	110
						8	9							
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	164	1	916	2	N	13	5	1	118
						14	9							
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	N	4	2	1	120
						4	9							
07	901 X	901	-0-	-0-	-0-	137	1	746	2	N	16	1	1	135
						18	9							
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	N	14	4	1	145
						15	9							
09	0	894	-0-	894	894	139	1	752	2	N	3	4	1	144
						3	9							
10	0	1049	-0-	1049	1943	168	1	855	2	N	24	49	1	119
						26	9							
11	0	867	-0-	867	2810	142	1	714	2	N	10	3	1	126
						11	9							
12	0	629	-0-	629	3439	102	1	514	2	N	12	4	1	134
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		12,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		170								

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	2	1	1
						2	9							
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2	1	1
						3	9							
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	469	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	470	2	N	2	2	1	1
						2	9							
07	589 N	508	-0-	-81	-0-	80	1	427	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	92	1	487	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	0	568	-0-	568	568	90	1	476	2	N	2	2	1	1
						2	9							
10	0	533	-0-	533	1101	91	1	440	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	0	449	-0-	449	1550	76	1	371	2	N	2	2	1	1
						2	9							
12	0	431	-0-	431	1981	71	1	359	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492														
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113	1	692	2	N	4	3	1	5
						4	9							
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	94	1	567	2	N	3	4	1	4
						3	9							
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	117	1	677	2	N	2	2	1	4
						2	9							
04	780 N	343	-0-	-437	-0-	53	1	289	2	N	1	1	1	4
						1	9							
05	744 N	162	-0-	-582	-0-	25	1	136	2	N	1	1	1	4
						1	9							
06	780 N	66	-0-	-714	-0-	10	1	56	2	N	-0-			4
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	53	1	282	2	N	-0-			4
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	N	1	1	1	4
						1	9							
09	0	226	-0-	226	226	36	1	189	2	N	1	1	1	4
						1	9							
10	0	327	-0-	327	553	56	1	270	2	N	1	1	1	4
						1	9							
11	0	337	-0-	337	890	57	1	279	2	N	1	1	1	4
						1	9							
12	0	343	-0-	343	1233	59	1	282	2	N	2	2	1	4
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151 1	959 2	N	22	4 1	156												
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	24 9 120 1	744 2	N	13	5 1	164												
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	14 9 151 1	901 2	N	4	3 1	165												
04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	4 9 156 1	893 2	N	16	176 1	5												
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	18 9 160 1	893 2	N	13	4 1	14												
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	14 9 152 1	869 2	N	4	3 1	15												
07	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	4 9 169 1	929 2	N	9	2 1	22												
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	10 9 173 1	941 2	N	4	4 1	22												
09	0	1105	-0-	1105	1105	4 9 171 1	930 2	N	4	5 1	21												
10	0	1376	-0-	1376	2481	6 9 225 1	1145 2	N	5	5 1	21												
11	0	1013	-0-	1013	3494	6 9 167 1	840 2	N	5	4 1	22												
12	0	1027	-0-	1027	4521	6 9 174 1	847 2	N	5	6 1	21												
TOTAL GAS PROD: 12,974												TOTAL CONDENSATE PROD: 104											

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	404	1	2464	2	N	60	9 1	232
						66	9						
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	N	50	202 1	80
						55	9						
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	412	1	2370	2	N	49	8 1	121
						54	9						
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	435	1	2422	2	N	55	7 1	169
						61	9						
05	3100 N	3205	-0-	105	105	491	1	2660	2	N	49	135 1	83
						54	9						
06	3000 N	2917	-0-	-83	22	437	1	2413	2	N	61	8 1	136
						67	9						
07	2721 N	2699	-0-	-22	-0-	421	1	2243	2	N	32	6 1	162
						35	9						
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2148	2	N	67	10 1	219
						74	9						
09	0	2565	-0-	2565	2565	402	1	2124	2	N	35	199 1	55
						39	9						
10	0	2304	-0-	2304	4869	384	1	1868	2	N	47	8 1	94
						52	9						
11	0	1937	-0-	1937	6806	320	1	1562	2	N	50	8 1	136
						55	9						
12	0	1806	-0-	1806	8612	311	1	1460	2	N	32	10 1	158
						35	9						

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1		9
						1	9						
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	1	1 1	9
						1	9						
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	1	1 1	9
						1	9						
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	1	1 1	9
						1	9						
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-		9
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	1	1 1	9
						1	9						
09	0	110	-0-	110	110	17	1	92	2	N	1	1 1	9
						1	9						
10	0	156	-0-	156	266	26	1	130	2	N	-0-		9
11	0	145	-0-	145	411	24	1	120	2	N	1	1 1	9
						1	9						
12	0	159	-0-	159	570	27	1	131	2	N	1	1 1	9
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059										COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	990	-0-	-2	-0-	129	1	830	2	N	28	3	1		140	
							31	9									
02		840 N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	4	1		173	
							41	9									
03		961 N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	3	1		173	
							3	9									
04		960 N	875	-0-	-85	-0-	130	1	742	2	N	3	161	1		15	
							3	9									
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	4	1		34	
							25	9									
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	18	3	1		49	
							20	9									
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	11	2	1		58	
							12	9									
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	141	1	768	2	N	21	4	1		75	
							23	9									
09		0	839	-0-	839	839	128	1	694	2	N	15	4	1		86	
							17	9									
10		0	935	-0-	935	1774	153	1	773	2	N	8	3	1		91	
							9	9									
11		0	892	-0-	892	2666	144	1	727	2	N	19	3	1		107	
							21	9									
12		0	1004	-0-	1004	3670	170	1	814	2	N	18	5	1		120	
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			10,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			204								

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753										COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	4	1	2
							6	9							
02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	6	1	1
							6	9							
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	4	1	1
							4	9							
04		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	3	1	2
							4	9							
05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	5	1	1
							4	9							
06		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	N	4	4	1	1
							4	9							
07		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	194	1	1062	2	N	3	2	1	2
							3	9							
08		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1078	2	N	5	5	1	2
							6	9							
09		0	1244	-0-	1244	1244	193	1	1045	2	N	5	5	1	2
							6	9							
10		0	1545	-0-	1545	2789	253	1	1286	2	N	5	6	1	1
							6	9							
11		0	1123	-0-	1123	3912	185	1	931	2	N	6	5	1	2
							7	9							
12		0	1256	-0-	1256	5168	210	1	1039	2	N	6	6	1	2
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			14,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			56								

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664															
01		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-			67
02		1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1233	2	2	9	N	2			69
03		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3	9	N	3			72
04		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1340	2	2	9	N	2			74
05		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1			75
06		1470 N	1219	-0-	-251	-0-	1219	2			N	-0-			75
07		1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-			75
08		1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			N	-0-			75
09		0	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-			75
10		0	1237	-0-	1237	2367	1237	2			N	-0-			75
11		0	2646	-0-	2646	5013	2646	2			N	-0-			75
12		0	1259	-0-	1259	6272	1257	2	2	9	N	2			77
TOTAL GAS PROD:			16,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006														TOTAL DEPTH 14400		PERF.12995 - 14123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2	1			17	
						2	9										
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	56	1	322	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	2	2	1			17	
						2	9										
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	365	2	N	2	2	1			17	
						2	9										
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	2	2	1			17	
						2	9										
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	61	1	307	2	N	1	1	1			17	
						1	9										
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	66	1	316	2	N	2	2	1			17	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		4,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005														TOTAL DEPTH 14953		PERF.12981 - 14797	
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364	2	17	9	N	15	169	1			23	
02	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2	9	N	2					25	
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18					43	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17					60	
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65	
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1281	2	17	9	N	15					80	
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	N	10					90	
08	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	1131	2	13	9	N	12					102	
09	0	1185	-0-	1185	1185	1173	2	12	9	N	11					113	
10	0	1266	-0-	1266	2451	1238	2	28	9	N	25					138	
11	0	4235	-0-	4235	6686	4233	2	2	9	N	2					140	
12	0	1776	-0-	1776	8462	1737	2	39	9	N	35	135	1			40	
TOTAL GAS PROD:		18,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		167											

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH 15100	PERF.12682	- 14982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1	232 2		N	1	1 1		62
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101 1	606 2		N	4	3 1		63
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35 1	202 2		N	-0-	1 1		62
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			62
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			62
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0	105	-0-	105	105	18 1	87 2		N	-0-			62
12	0	458	-0-	458	563	80 1	375 2		N	3	2 1		63
						3 9							

TOTAL GAS PROD: 1,782

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH 17915	PERF.14971	- 16238	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45 1	246 2		N	1	1 1		14
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	73 1	419 2		N	1	1 1		14
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	78 1	425 2		N	2	1 1		15
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	85 1	464 2		N	2	2 1		15
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	84 1	456 2		N	1	2 1		14
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	112 1	570 2		N	2	2 1		14
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79 1	397 2		N	2	2 1		14
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	83 1	404 2		N	3	3 1		15
						3 9							

TOTAL GAS PROD: 4,034

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011													TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	2590	-0-	2590	2590	428	1	2121	2	N	37					47
							41	9									
11		14B2 EXT	12581	-0-	12581	15171	2086	1	10294	2	N	183	50	1			180
							201	9									
12		14B2 EXT	3528	-0-	3528	18699	620	1	2854	2	N	49	23	1			206
							54	9									
TOTAL GAS PROD:			18,699		TOTAL CONDENSATE PROD:			269									

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008													TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618				
01		2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6	1			202
							41	9									
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	54	197	1			59
							59	9									
03		2201 N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	6	7	1			58
							7	9									
04		2010 N	1577	-0-	-433	-0-	236	1	1313	2	N	25	4	1			79
							28	9									
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	395	1	2138	2	N	28	11	1			96
							31	9									
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	316	1	1765	2	N	23	7	1			112
							25	9									
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	338	1	1805	2	N	21	67	1			66
							23	9									
08		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	376	1	1989	2	N	26	9	1			83
							29	9									
09		0	2359	-0-	2359	2359	372	1	1970	2	N	15	10	1			88
							17	9									
10		0	2116	-0-	2116	4475	355	1	1722	2	N	35	7	1			116
							39	9									
11		0	2039	-0-	2039	6514	342	1	1665	2	N	29	8	1			137
							32	9									
12		0	2397	-0-	2397	8911	443	1	1912	2	N	38	12	1			163
							42	9									
TOTAL GAS PROD:			25,871		TOTAL CONDENSATE PROD:			337									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010													TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881				
01		3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76					265
02		3584 X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28					293
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191	1			142
04		3750 X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54					196
05		3534 X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181	1			42
06		3840 X	2710	-0-	-1130	-0-	2645	2	65	9	N	59					101
07		3968 X	3225	-0-	-743	-0-	3170	2	55	9	N	50					151
08		3968 X	3741	-0-	-227	-0-	3677	2	64	9	N	58	173	1			36
09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3686	2	92	9	N	84					120
10		0	3904	-0-	3904	3904	3863	2	41	9	N	37					157
11		0	3331	-0-	3331	7235	3270	2	61	9	N	55	185	1			27
12		0	3726	-0-	3726	10961	3670	2	56	9	N	51					78
TOTAL GAS PROD:			40,706		TOTAL CONDENSATE PROD:			619									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008													TOTAL DEPTH 16400		PERF.12537 - 14303	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195	1	46		
						56	9									
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16	1	71		
						45	9									
03	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10	1	104		
						47	9									
04	3330 X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7	1	126		
						32	9									
05	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1	82		
						47	9									
06	3330 X	2659	-0-	-671	-0-	387	1	2217	2	N	50	8	1	124		
						55	9									
07	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	412	1	2259	2	N	22	5	1	141		
						24	9									
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	412	1	2245	2	N	40	10	1	171		
						44	9									
09	2760 X	2578	-0-	-182	-0-	396	1	2151	2	N	28	11	1	188		
						31	9									
10	0	3179	-0-	3179	3179	516	1	2626	2	N	34	197	1	25		
						37	9									
11	0	2540	-0-	2540	5719	415	1	2096	2	N	26	11	1	40		
						29	9									
12	0	2760	-0-	2760	8479	473	1	2252	2	N	32	14	1	59		
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		34,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		439										

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012													TOTAL DEPTH 16595		PERF.12885 - 16570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17	1	136		
						66	9									
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26	1	159		
						54	9									
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1	197		
						61	9									
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199	1	44		
						51	9									
05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1	79		
						58	9									
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	776	1	4312	2	N	32	15	1	96		
						35	9									
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	809	1	4311	2	N	46	10	1	132		
						51	9									
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	832	1	4408	2	N	57	20	1	169		
						63	9									
09	0	5213	-0-	5213	5213	822	1	4340	2	N	46	22	1	193		
						51	9									
10	0	4961	-0-	4961	10174	836	1	4066	2	N	54	168	1	79		
						59	9									
11	0	4718	-0-	4718	14892	793	1	3868	2	N	52	20	1	111		
						57	9									
12	0	4870	-0-	4870	19762	835	1	3978	2	N	52	25	1	138		
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		61,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		602										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1			11
						4	9									
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1			12
						3	9									
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1			12
						1	9									
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1			12
						1	9									
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1			12
						1	9									
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	50	1	282	2	N	1	1	1			12
						1	9									
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	56	1	305	2	N	1	1	1			12
						1	9									
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	56	1	307	2	N	1	1	1			12
						1	9									
09	0	328	-0-	328	328	51	1	276	2	N	1	1	1			12
						1	9									
10	0	438	-0-	438	766	72	1	364	2	N	2	2	1			12
						2	9									
11	0	353	-0-	353	1119	58	1	294	2	N	1	1	1			12
						1	9									
12	0	372	-0-	372	1491	63	1	307	2	N	2	2	1			12
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF. 12799 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1			105
						47	9									
02	3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1			138
						58	9									
03	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1			173
						53	9									
04	4110 X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1			114
						68	9									
05	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1			151
						57	9									
06	4110 X	3629	-0-	-481	-0-	545	1	3025	2	N	54	11	1			194
						59	9									
07	4185 X	3881	-0-	-304	-0-	604	1	3219	2	N	53	187	1			60
						58	9									
08	4185 X	3589	-0-	-596	-0-	565	1	3000	2	N	22	14	1			68
						24	9									
09	0	2863	-0-	2863	2863	448	1	2353	2	N	56	12	1			112
						62	9									
10	0	3719	-0-	3719	6582	624	1	3028	2	N	61	12	1			161
						67	9									
11	0	3765	-0-	3765	10347	633	1	3091	2	N	37	15	1			183
						41	9									
12	0	4511	-0-	4511	14858	794	1	3656	2	N	55	95	1			143
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 46,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		23
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	4 1	25
						7	9					
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	4 1	24
						3	9					
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1 1	24
						1	9					
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2 1	24
						2	9					
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	444	2	N	1 1	24
						1	9					
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	N	1 1	24
						1	9					
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	574	2	N	3 1	24
						3	9					
09	0	552	-0-	552	552	86	1	464	2	N	2 1	24
						2	9					
10	0	482	-0-	482	1034	79	1	401	2	N	2 1	24
						2	9					
11	0	296	-0-	296	1330	47	1	237	2	N	1 1	34
						12	9					
12	0	426	-0-	426	1756	60	1	294	2	N	74 1	25
						72	9					
TOTAL GAS PROD:		6,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	275	1	1747	2	N	7 1	135
						28	9					
02	2128 N	1721	-0-	-407	-0-	233	1	1457	2	N	9 1	154
						31	9					
03	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	6 1	184
						40	9					
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	37 164 1	57
						41	9					
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	9 1	77
						32	9					
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	298	1	1705	2	N	6 1	111
						44	9					
07	2480 N	1992	-0-	-488	-0-	304	1	1665	2	N	4 1	128
						23	9					
08	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	288	1	1572	2	N	8 1	156
						40	9					
09	2040 N	1580	-0-	-460	-0-	242	1	1312	2	N	83 1	97
						26	9					
10	0	2386	-0-	2386	2386	383	1	1948	2	N	8 1	139
						55	9					
11	0	1348	-0-	1348	3734	222	1	1116	2	N	6 1	142
						10	9					
12	0	1500	-0-	1500	5234	253	1	1223	2	N	8 1	156
						24	9					
TOTAL GAS PROD:		23,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		357						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

01	5580 X	5021	-0-	-559	-0-	697	1	4278	2	N	42	16	1			128
						46	9									
02	4984 X	4644	-0-	-340	-0-	655	1	3938	2	N	46	24	1			150
						51	9									
03	5456 X	5030	-0-	-426	-0-	737	1	4247	2	N	42	16	1			176
						46	9									
04	5280 X	4908	-0-	-372	-0-	746	1	4118	2	N	40	12	1			204
						44	9									
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	44	207	1			41
						48	9									
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	773	1	4282	2	N	41	15	1			67
						45	9									
07	5146 X	5103	-0-	-43	-0-	799	1	4268	2	N	33	10	1			90
						36	9									
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	841	1	4457	2	N	51	20	1			121
						56	9									
09	0	4700	-0-	4700	4700	742	1	3910	2	N	44	21	1			144
						48	9									
10	0	4416	-0-	4416	9116	747	1	3629	2	N	36	16	1			164
						40	9									
11	0	3803	-0-	3803	12919	641	1	3131	2	N	28	16	1			176
						31	9									
*12	18889 X	5970	-0-	-12919	-0-	1039	1	4795	2	N	124	201	1			99
						136	9									
TOTAL GAS PROD:		59,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		571								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	194	1	1240	2	N	20	5	1	99		
02	1400 N	1139	-0-	-261	-0-	22	9	974	2	N	9	6	1	102		
03	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	155	1	1244	2	N	14	4	1	112		
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	10	9	1247	2	N	11	4	1	119		
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	208	1	1265	2	N	12	6	1	125		
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	15	9	1276	2	N	18	4	1	139		
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	217	1	1304	2	N	13	3	1	149		
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	12	9	1302	2	N	18	6	1	161		
09	0	1517	-0-	1517	1517	239	1	1269	2	N	13	7	1	167		
10	0	1725	-0-	1725	3242	20	9	1417	2	N	25	6	1	186		
11	0	1309	-0-	1309	4551	234	1	1086	2	N	6	6	1	186		
*12	3100 N	1223	-0-	-1877	2674	28	9	997	2	N	21	7	1	200		
TOTAL GAS PROD:						17,453	TOTAL CONDENSATE PROD:						180			

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	2	N	5	4	1	52		
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	6	9	867	2	N	4	5	1	51		
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	139	1	920	2	N	3	3	1	51		
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	4	9	944	2	N	4	3	1	52		
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	154	1	897	2	N	3	4	1	51		
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	3	9	859	2	N	3	3	1	51		
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	164	1	833	2	N	2	2	1	51		
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	4	9	800	2	N	4	4	1	51		
09	0	950	-0-	950	950	147	1	799	2	N	4	4	1	51		
10	0	1223	-0-	1223	2173	4	9	1019	2	N	4	4	1	51		
11	0	856	-0-	856	3029	200	1	711	2	N	4	4	1	51		
12	0	844	-0-	844	3873	141	1	695	2	N	5	5	1	51		
TOTAL GAS PROD:						12,259	TOTAL CONDENSATE PROD:						45			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	187	1			90
02	1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			N	-0-					90
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					90
04	1440 N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-					90
05	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					90
06	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-					90
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					90
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					90
09	0	958	-0-	958	958	958	2			N	-0-					90
10	0	972	-0-	972	1930	972	2			N	-0-					90
11	0	929	-0-	929	2859	929	2			N	-0-					90
12	0	919	-0-	919	3778	897	2	22	9	N	20					110
TOTAL GAS PROD:		12,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	2	N	18	5	1			115
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	20	9	172	1	N	12	7	1			120
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	13	9	193	1	N	5	4	1			121
04	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	6	9	202	1	N	14	118	1			17
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	15	9	209	1	N	9	5	1			21
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	10	9	197	1	N	16	4	1			33
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18	9	219	1	N	15	3	1			45
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	17	9	221	1	N	18	6	1			57
09	0	1366	-0-	1366	1366	20	9	210	1	N	14	6	1			65
10	0	1467	-0-	1467	2833	15	9	239	1	N	13	5	1			73
11	0	1170	-0-	1170	4003	14	9	191	1	N	15	5	1			83
12	0	1235	-0-	1235	5238	17	9	208	1	N	15	6	1			92
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		16,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6 1	75
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9 1	78
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5 1	89
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4 1	101
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	296	1	1654	2	N	20	7 1	114
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	289	1	1650	2	N	19	6 1	127
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	307	1	1687	2	N	8	4 1	131
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1701	2	N	18	8 1	141
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	308	1	1671	2	N	22	9 1	154
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	399	1	2032	2	N	19	9 1	164
11	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	272	1	1373	2	N	20	6 1	178
12	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	292	1	1379	2	N	17	10 1	185
TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 207													

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27 1	252
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41 1	273
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211 1	143
04	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21 1	172
05	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1355	1	7330	2	N	79	190 1	61
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	1265	1	7012	2	N	67	25 1	103
07	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1367	1	7294	2	N	60	16 1	147
08	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	1361	1	7223	2	N	63	33 1	177
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1365	1	7193	2	N	83	37 1	223
10	0	8193	-0-	8193	8193	1387	1	6741	2	N	59	210 1	72
11	0	8138	-0-	8138	16331	1372	1	6708	2	N	53	32 1	93
12	0	8032	-0-	8032	24363	1362	1	6591	2	N	72	42 1	123
TOTAL GAS PROD: 100,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 799													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187 1	84
						39	9						
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6 1	95
						19	9						
03	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4 1	116
						28	9						
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2		118
						2	9						
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	172	1	961	2	N	28	5 1	141
						31	9						
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	175	1	1024	2	N	29	4 1	166
						32	9						
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	187	1	1028	2	N	16	119 1	63
						18	9						
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	190	1	1032	2	N	32	5 1	90
						35	9						
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	190	1	1032	2	N	28	5 1	113
						31	9						
10	0	1519	-0-	1519	1519	247	1	1255	2	N	15	5 1	123
						17	9						
11	0	1168	-0-	1168	2687	188	1	951	2	N	26	4 1	145
						29	9						
12	0	1268	-0-	1268	3955	206	1	1033	2	N	26	6 1	165
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		14,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1 1	27
						1	9						
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2 1	27
						2	9						
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1 1	27
						1	9						
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1 1	30
						4	9						
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	N	30	1 1	59
						33	9						
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	31	1 1	89
						34	9						
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	360	2	N	9	1 1	97
						10	9						
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	61	1	330	2	N	36	2 1	131
						40	9						
09	0	443	-0-	443	443	66	1	360	2	N	15	2 1	144
						17	9						
10	0	477	-0-	477	920	76	1	384	2	N	15	2 1	157
						17	9						
11	0	456	-0-	456	1376	71	1	359	2	N	24	2 1	179
						26	9						
12	0	322	-0-	322	1698	54	1	266	2	N	2	2 1	179
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		4,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3 1	67
						25	9						
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5 1	85
						25	9						
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3 1	91
						10	9						
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	114	1	656	2	N	11	2 1	100
						12	9						
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	17	4 1	113
						19	9						
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	131	1	735	2	N	25	2 1	136
						28	9						
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	109	1	596	2	N	14	2 1	148
						15	9						
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	120	1	654	2	N	6	3 1	151
						7	9						
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	119	1	648	2	N	11	3 1	159
						12	9						
10	0	760	-0-	760	760	120	1	616	2	N	22	142 1	39
						24	9						
11	0	655	-0-	655	1415	105	1	530	2	N	18	3 1	54
						20	9						
12	0	611	-0-	611	2026	101	1	492	2	N	16	3 1	67
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		9,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		195							

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	346	1	2217	2	N	51	8 1	155
						56	9						
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	323	1	2022	2	N	56	13 1	198
						62	9						
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	361	1	2154	2	N	44	8 1	234
						48	9						
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	397	1	2278	2	N	65	180 1	119
						72	9						
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	404	1	2254	2	N	51	10 1	160
						56	9						
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	391	1	2234	2	N	38	8 1	190
						42	9						
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	404	1	2214	2	N	26	184 1	32
						29	9						
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	396	1	2158	2	N	53	10 1	75
						58	9						
09	0	2516	-0-	2516	2516	384	1	2086	2	N	42	11 1	106
						46	9						
10	0	3228	-0-	3228	5744	522	1	2659	2	N	43	11 1	138
						47	9						
11	0	2311	-0-	2311	8055	369	1	1864	2	N	71	10 1	199
						78	9						
12	0	2445	-0-	2445	10500	411	1	1973	2	N	55	189 1	65
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		31,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		595							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	260	1	1596	2	N	12	6 1 150
						13	9					
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	239	1	1455	2	N	30	9 1 171
						33	9					
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	2	N	29	6 1 194
						32	9					
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	260	1	1450	2	N	14	181 1 27
						15	9					
05	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	266	1	1437	2	N	19	6 1 40
						21	9					
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	257	1	1430	2	N	17	5 1 52
						19	9					
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	255	1	1362	2	N	15	3 1 64
						17	9					
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	259	1	1375	2	N	17	6 1 75
						19	9					
09	0	1543	-0-	1543	1543	242	1	1280	2	N	19	7 1 87
						21	9					
10	0	1434	-0-	1434	2977	242	1	1179	2	N	12	5 1 94
						13	9					
11	0	1517	-0-	1517	4494	255	1	1245	2	N	15	6 1 103
						17	9					
*12	3100 N	1378	-0-	-1722	2772	244	1	1110	2	N	22	8 1 117
						24	9					
TOTAL GAS PROD:		19,819			TOTAL CONDENSATE PROD:		221					

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	88	1	561	2	N	16	2 1 43
						18	9					
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	21	3 1 61
						23	9					
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	732	2	N	20	3 1 78
						22	9					
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	760	2	N	10	2 1 86
						11	9					
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	27	3 1 110
						30	9					
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	132	1	758	2	N	13	3 1 120
						14	9					
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	123	1	677	2	N	20	2 1 138
						22	9					
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	139	1	754	2	N	12	132 1 18
						13	9					
09	0	880	-0-	880	880	136	1	736	2	N	7	4 1 21
						8	9					
10	0	1045	-0-	1045	1925	167	1	846	2	N	29	4 1 46
						32	9					
11	0	800	-0-	800	2725	129	1	652	2	N	17	3 1 60
						19	9					
12	0	801	-0-	801	3526	134	1	648	2	N	17	4 1 73
						19	9					
TOTAL GAS PROD:		10,232			TOTAL CONDENSATE PROD:		209					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007													TOTAL DEPTH 16780		PERF.14985 - 16686			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009													TOTAL DEPTH 16526		PERF.12594 - 14561			
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1353	2	N	11	5	1			123
								12	9									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	-0-	165	1	1004	2	N	32	7	1			148
								35	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	N	11	60	1			99
								12	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	24	4	1			119
								26	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1240	2	N	20	6	1			133
								22	9									
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	-0-	231	1	1292	2	N	17	4	1			146
								19	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1465	2	N	16	4	1			158
								18	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1603	2	N	27	7	1			178
								30	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1473	2	N	17	8	1			187
								19	9									
10	1767	N	1110	-0-	-657	-0-	-0-	187	1	914	2	N	8	5	1			190
								9	9									
11	1740	N	1011	-0-	-729	-0-	-0-	169	1	824	2	N	16	4	1			202
								18	9									
12	1798	N	1150	-0-	-648	-0-	-0-	194	1	935	2	N	19	134	1			87
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010													TOTAL DEPTH 16610		PERF.12505 - 14222			
01	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	-0-	3494	2	39	9	N	35					207
02	3388	X	3378	-0-	-10	-0-	-0-	3343	2	35	9	N	32	188	1			51
03	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	-0-	3363	2	28	9	N	25					76
04	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	-0-	3243	2	26	9	N	24					100
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	N	29	107	1			22
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	2	31	9	N	28					50
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	-0-	3512	2	30	9	N	27					77
08	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	-0-	3457	2	25	9	N	23					100
09	0		3700	-0-	3700	3700	3700	3678	2	22	9	N	20					120
10	0		3557	-0-	3557	7257	7257	3520	2	37	9	N	34					154
11	0		3971	-0-	3971	11228	11228	3946	2	25	9	N	23					177
12	0		3647	-0-	3647	14875	14875	3611	2	36	9	N	33	185	1			25

TOTAL GAS PROD: 42,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009													TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	2	15	9	N	14		204
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	2	33	9	N	30		234
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15	184 1	65
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13		78
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32		110
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15		125
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1706	2	24	9	N	22	46 1	101
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2071	2	30	9	N	27		128
09		0	1710	-0-	1710	1710	1690	2	20	9	N	18		146
10		0	2037	-0-	2037	3747	2017	2	20	9	N	18		164
11		0	-0-	-0-	-0-	3747					N	26		190
12		0	1823	-0-	1823	5570	1814	2	9	9	N	8	138 1	60
TOTAL GAS PROD:			21,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			238					

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010													TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730	
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	341	1	2175	2	N	48	9 1	186
02		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	368	1	2287	2	N	44	14 1	216
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2217	2	N	55	202 1	69
04		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	46	6 1	109
05		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	347	1	1936	2	N	42	11 1	140
06		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	353	1	2031	2	N	42	7 1	175
07		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	416	1	2301	2	N	32	5 1	202
08		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	35	9 1	228
09		0	1760	-0-	1760	1760	268	1	1461	2	N	28	171 1	85
10		0	2444	-0-	2444	4204	393	1	2001	2	N	45	8 1	122
11		0	2294	-0-	2294	6498	372	1	1879	2	N	39	10 1	151
12		0	2193	-0-	2193	8691	366	1	1793	2	N	31	12 1	170
TOTAL GAS PROD:			28,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			487					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	430	1	2744	2	N	39	10	174
						43	9						
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	395	1	2447	2	N	35	15	194
						39	9						
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	221
						41	9						
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	2	N	40	198	63
						44	9						
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	92
						46	9						
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	465	1	2678	2	N	39	9	122
						43	9						
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	494	1	2707	2	N	27	6	143
						30	9						
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	501	1	2734	2	N	35	12	166
						39	9						
09	0	3315	-0-	3315	3315	507	1	2753	2	N	50	58	158
						55	9						
10	0	3489	-0-	3489	6804	568	1	2876	2	N	41	12	187
						45	9						
11	0	2991	-0-	2991	9795	489	1	2468	2	N	31	194	24
						34	9						
12	0	2962	-0-	2962	12757	479	1	2438	2	N	41	15	51
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		38,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		457							

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	342	1	2185	2	N	43	8	106
						47	9						
02	2352 X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	132
						41	9						
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	167
						46	9						
04	2490 X	2321	-0-	-169	-0-	338	1	1937	2	N	42	6	203
						46	9						
05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	363	1	2025	2	N	43	192	54
						47	9						
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	342	1	1957	2	N	37	7	84
						41	9						
07	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	361	1	1980	2	N	38	4	118
						42	9						
08	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	359	1	1962	2	N	39	9	148
						43	9						
09	0	2323	-0-	2323	2323	354	1	1923	2	N	42	154	36
						46	9						
10	0	2917	-0-	2917	5240	472	1	2399	2	N	42	10	68
						46	9						
11	0	2140	-0-	2140	7380	347	1	1747	2	N	42	9	101
						46	9						
12	0	2189	-0-	2189	9569	368	1	1779	2	N	38	11	128
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		28,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		485							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7	1			101
						31	9									
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1			128
						42	9									
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1			156
						40	9									
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7	1			179
						33	9									
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	37	191	1			25
						41	9									
06	3000 N	3013	-0-	13	13	454	1	2511	2	N	44	9	1			60
						48	9									
07	3100 N	3131	-0-	31	44	487	1	2594	2	N	45	6	1			99
						50	9									
08	2959 N	2915	-0-	-44	-0-	458	1	2434	2	N	21	11	1			109
						23	9									
09	0	2692	-0-	2692	2692	420	1	2217	2	N	50	12	1			147
						55	9									
10	0	2766	-0-	2766	5458	468	1	2272	2	N	24	9	1			162
						26	9									
11	0	2781	-0-	2781	8239	460	1	2242	2	N	72	11	1			223
						79	9									
12	0	2917	-0-	2917	11156	497	1	2363	2	N	52	199	1			76
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		33,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		477										

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	1			22
						4	9									
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1			22
						7	9									
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1			21
						3	9									
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3	1			22
						4	9									
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	4	5	1			21
						4	9									
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	N	4	4	1			21
						4	9									
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	3	2	1			22
						3	9									
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	182	1	967	2	N	4	4	1			22
						4	9									
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	181	1	956	2	N	4	5	1			21
						4	9									
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	184	1	894	2	N	4	4	1			21
						4	9									
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	927	2	N	5	4	1			22
						6	9									
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	287	1	1384	2	N	14	8	1			28
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		14,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165 1	1048 2	N	13	4 1		172
						14 9						
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138 1	860 2	N	16	5 1		183
						18 9						
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	167 1	1001 2	N	19	4 1		198
						21 9						
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	178 1	1023 2	N	17	3 1		212
						19 9						
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	188 1	1045 2	N	2	188 1		26
						2 9						
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	183 1	1061 2	N	23	4 1		45
						25 9						
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	205 1	1122 2	N	9	2 1		52
						10 9						
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	189 1	1032 2	N	20	5 1		67
						22 9						
09	0	1137	-0-	1137	1137	174 1	948 2	N	14	5 1		76
						15 9						
10	0	1166	-0-	1166	2303	192 1	962 2	N	11	4 1		83
						12 9						
11	0	1124	-0-	1124	3427	183 1	927 2	N	13	4 1		92
						14 9						
12	0	1027	-0-	1027	4454	172 1	838 2	N	15	6 1		101
						17 9						

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	13	1	94
						59	9							
02	4088 X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20	1	116
						46	9							
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13	1	131
						31	9							
04	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	613	1	3519	2	N	53	10	1	174
						58	9							
05	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	633	1	3529	2	N	41	127	1	88
						45	9							
06	4170 X	4136	-0-	-34	-0-	610	1	3485	2	N	37	12	1	113
						41	9							
07	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	649	1	3558	2	N	34	8	1	139
						37	9							
08	4340 X	4287	-0-	-53	-0-	656	1	3575	2	N	51	16	1	174
						56	9							
09	0	4185	-0-	4185	4185	645	1	3500	2	N	36	18	1	192
						40	9							
10	0	5246	-0-	5246	9431	851	1	4337	2	N	53	203	1	42
						58	9							
11	0	3758	-0-	3758	13189	612	1	3088	2	N	53	16	1	79
						58	9							
*12	17157 X	3968	-0-	-13189	-0-	658	1	3265	2	N	41	89	1	31
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		50,471			TOTAL CONDENSATE PROD:		523							

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	9	1	160
						41	9							
02	2744 X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12	1	186
						42	9							
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8	1	214
						40	9							
04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	411	1	2361	2	N	42	191	1	65
						46	9							
05	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	426	1	2375	2	N	32	11	1	86
						35	9							
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	405	1	2319	2	N	33	8	1	111
						36	9							
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	446	1	2445	2	N	30	5	1	136
						33	9							
08	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	440	1	2396	2	N	42	11	1	167
						46	9							
09	0	2811	-0-	2811	2811	432	1	2344	2	N	32	12	1	187
						35	9							
10	0	3540	-0-	3540	6351	575	1	2934	2	N	28	13	1	202
						31	9							
11	0	2563	-0-	2563	8914	415	1	2091	2	N	52	192	1	62
						57	9							
12	0	2607	-0-	2607	11521	439	1	2116	2	N	47	14	1	95
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		33,694			TOTAL CONDENSATE PROD:		449							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008												TOTAL DEPTH 16575		PERF.15170 - 16472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			60
02		756 N	690	-0-	-66	-0-	-0-	690	2		N	-0-			60
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			60
04		900 N	690	-0-	-210	-0-	-0-	690	2		N	-0-			60
05		775 N	664	-0-	-111	-0-	-0-	664	2		N	-0-			60
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	8 9	N	7	60 1		7
07		713 N	669	-0-	-44	-0-	-0-	669	2		N	-0-			7
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	642	2		N	-0-			7
09		0	591	-0-	591	591	591	591	2		N	-0-			7
10		0	600	-0-	600	1191	1191	600	2		N	-0-			7
11		0	1518	-0-	1518	2709	2709	1518	2		N	-0-			7
12		0	639	-0-	639	3348	3348	639	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			9,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009												TOTAL DEPTH 16785		PERF.12680 - 14654	
01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	2 1	25
02		455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3 1	23
03		593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1 1	24
04		578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	N	1	1 1	24
05		613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	518	2	N	2	2 1	24
06		612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	519	2	N	2	2 1	24
07		630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	532	2	N	1	1 1	24
08		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	2	2 1	24
09		0	599	-0-	599	599	599	93	1	503	2	N	3	3 1	24
10		0	780	-0-	780	1379	1379	128	1	649	2	N	3	3 1	24
11		0	527	-0-	527	1906	1906	87	1	438	2	N	2	2 1	24
12		0	512	-0-	512	2418	2418	86	1	423	2	N	3	3 1	24
TOTAL GAS PROD:			7,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	141
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	66	9	587	1	N	52	22	171
03	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	57	9	576	1	N	59	14	216
04	4890 X	4236	-0-	-654	-0-	65	9	617	1	N	73	200	89
05	4743 X	4222	-0-	-521	-0-	80	9	632	1	N	55	16	128
06	4590 X	4255	-0-	-335	-0-	61	9	626	1	N	53	12	169
07	4743 X	4255	-0-	-488	-0-	58	9	649	1	N	42	187	24
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	46	9	724	1	N	75	18	81
09	0	4351	-0-	4351	4351	83	9	666	1	N	62	19	124
10	0	4958	-0-	4958	9309	68	9	805	1	N	63	18	169
11	0	3842	-0-	3842	13151	69	9	628	1	N	48	16	201
*12	17081 X	3930	-0-	-13151	-0-	53	9	661	1	N	77	213	65
						85	9						
TOTAL GAS PROD:		51,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		719							

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	391	1	2511	2	N	37	9	85
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	41	9	337	1	N	31	13	103
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	34	9	398	1	N	32	9	126
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	35	9	425	1	N	35	76	85
05	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	39	9	440	1	N	37	11	111
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	41	9	420	1	N	35	9	137
07	3007 X	2194	-0-	-813	-0-	39	9	336	1	N	19	5	151
08	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	21	9	400	1	N	23	8	166
09	0	2720	-0-	2720	2720	25	9	417	1	N	36	12	190
10	0	3608	-0-	3608	6328	40	9	584	1	N	35	13	212
11	0	2518	-0-	2518	8846	39	9	411	1	N	33	193	52
12	0	2596	-0-	2596	11442	36	9	440	1	N	38	14	77
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		33,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		391							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010										TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1933	2	N	15	7	1	206
						17	9							
02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	253	1	1540	2	N	24	10	1	220
						26	9							
03	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	303	1	1749	2	N	26	192	1	54
						29	9							
04	2430 X	2065	-0-	-365	-0-	312	1	1731	2	N	20	5	1	69
						22	9							
05	2325 X	2071	-0-	-254	-0-	319	1	1729	2	N	21	8	1	82
						23	9							
06	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	304	1	1678	2	N	15	6	1	91
						17	9							
07	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	315	1	1683	2	N	14	4	1	101
						15	9							
08	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	290	1	1535	2	N	10	7	1	104
						11	9							
09	0	1859	-0-	1859	1859	289	1	1525	2	N	41	8	1	137
						45	9							
10	0	1794	-0-	1794	3653	304	1	1476	2	N	13	6	1	144
						14	9							
11	0	1612	-0-	1612	5265	269	1	1311	2	N	29	7	1	166
						32	9							
12	0	1512	-0-	1512	6777	262	1	1226	2	N	22	59	1	129
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		22,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010										TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	357	1	2273	2	N	24	9	1	125
						26	9							
02	2548 X	2194	-0-	-354	-0-	300	1	1876	2	N	16	12	1	129
						18	9							
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	355	1	2121	2	N	20	8	1	141
						22	9							
04	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	371	1	2131	2	N	14	6	1	149
						15	9							
05	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	390	1	2171	2	N	21	74	1	96
						23	9							
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	373	1	2131	2	N	21	7	1	110
						23	9							
07	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	397	1	2176	2	N	12	5	1	117
						13	9							
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	394	1	2147	2	N	25	10	1	132
						28	9							
09	0	2473	-0-	2473	2473	382	1	2070	2	N	19	11	1	140
						21	9							
10	0	3294	-0-	3294	5767	537	1	2740	2	N	15	12	1	143
						17	9							
11	0	2316	-0-	2316	8083	378	1	1904	2	N	31	10	1	164
						34	9							
12	0	2382	-0-	2382	10465	406	1	1953	2	N	21	13	1	172
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		30,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010													TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011													TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614					
01		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	6	1			252	
							51	9										
02		1904 N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	196	1			86	
							33	9										
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	6	1			117	
							41	9										
04		2010 N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	5	1			155	
							47	9										
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	7	1			188	
							44	9										
06		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	279	1	1546	2	N	57	193	1			52	
							63	9										
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	324	1	1733	2	N	60	4	1			108	
							66	9										
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	325	1	1722	2	N	45	8	1			145	
							50	9										
09		0	2032	-0-	2032	2032	315	1	1664	2	N	48	8	1			185	
							53	9										
10		0	1975	-0-	1975	4007	327	1	1592	2	N	51	189	1			47	
							56	9										
11		0	1795	-0-	1795	5802	296	1	1443	2	N	51	7	1			91	
							56	9										
12		0	1876	-0-	1876	7678	314	1	1518	2	N	40	9	1			123	
							44	9										
TOTAL GAS PROD:													23,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		548	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010										TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	13 1	96
						40	9						
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	20 1	109
						36	9						
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	13 1	126
						33	9						
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	10 1	143
						30	9						
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	16 1	158
						34	9						
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	621	1	3450	2	N	38	12 1	184
						42	9						
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	709	1	3785	2	N	22	183 1	23
						24	9						
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	679	1	3602	2	N	37	17 1	43
						41	9						
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	624	1	3294	2	N	35	18 1	60
						39	9						
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	668	1	3243	2	N	40	13 1	87
						44	9						
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	658	1	3209	2	N	37	16 1	108
						41	9						
*12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	777	1	3542	2	N	38	23 1	123
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		49,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806			
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-		129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-		129
03	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1		130
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	N	2		132
05	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11	9	N	10		142
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3878	2	3	9	N	3		145
07	4371 X	4122	-0-	-249	-0-	4120	2	2	9	N	2		147
08	4371 X	3575	-0-	-796	-0-	3567	2	8	9	N	7	92 1	62
09	0	2942	-0-	2942	2942	2933	2	9	9	N	8		70
10	0	3022	-0-	3022	5964	3016	2	6	9	N	5		75
11	0	2449	-0-	2449	8413	2449	2			N	-0-		75
12	0	3464	-0-	3464	11877	3447	2	17	9	N	15		90
TOTAL GAS PROD:		42,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	7 1	39
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	11	9	2192	2	N	12	13 1	38
03	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	363	1	2019	2	N	7	8 1	37
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	13	9	2061	2	N	7	6 1	38
05	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	351	1	2061	2	N	8	9 1	37
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	8	9	2058	2	N	8	7 1	38
07	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	370	1	2060	2	N	5	5 1	38
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	381	1	2054	2	N	9	9 1	38
09	0	2735	-0-	2735	2735	9	9	2250	2	N	53	10 1	81
10	0	2392	-0-	2392	5127	427	1	1963	2	N	23	9 1	95
11	0	2267	-0-	2267	7394	58	9	1865	2	N	18	9 1	104
12	0	2387	-0-	2387	9781	404	1	1958	2	N	12	13 1	103
						25	9						
						20	9						
						13	9						

TOTAL GAS PROD: 29,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	198 1	62
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	40	9	1292	2	N	26	8 1	80
03	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	209	1	1418	2	N	19	5 1	94
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	29	9	1495	2	N	24	4 1	114
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	237	1	1468	2	N	22	7 1	129
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	21	9	1475	2	N	22	5 1	146
07	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	260	1	1490	2	N	19	107 1	58
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26	9	1531	2	N	24	7 1	75
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	263	1	1492	2	N	26	8 1	93
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	24	9	1870	2	N	16	8 1	101
11	1770 N	1556	-0-	-214	-0-	258	1	1273	2	N	28	6 1	123
12	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	272	1	1387	2	N	25	9 1	139
						21	9						
						18	9						
						31	9						
						28	9						

TOTAL GAS PROD: 21,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	486	1	3071	2	N	50	14	1	158
						55	9							
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	358	1	2222	2	N	40	13	1	185
						44	9							
03	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	476	1	2859	2	N	58	11	1	232
						64	9							
04	3780 X	2713	-0-	-1067	-0-	395	1	2272	2	N	42	180	1	94
						46	9							
05	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	468	1	2614	2	N	53	13	1	134
						58	9							
06	3510 X	2890	-0-	-620	-0-	424	1	2434	2	N	29	8	1	155
						32	9							
07	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	403	1	2207	2	N	37	6	1	186
						41	9							
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	533	1	2900	2	N	43	193	1	36
						47	9							
09	0	2430	-0-	2430	2430	372	1	2019	2	N	35	11	1	60
						39	9							
10	0	3960	-0-	3960	6390	638	1	3268	2	N	49	15	1	94
						54	9							
11	0	2227	-0-	2227	8617	361	1	1829	2	N	34	9	1	119
						37	9							
12	0	2642	-0-	2642	11259	442	1	2159	2	N	37	15	1	141
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		35,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		507								

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641	2	138	9	N	125	189	1	8
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	574	2	6	9	N	5			13
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	646	2	37	9	N	34			47
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6			53
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22			75
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	643	2	19	9	N	17	92	1	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13			13
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	654	2	11	9	N	10			23
09	0	650	-0-	650	650	628	2	22	9	N	20			43
10	0	657	-0-	657	1307	644	2	13	9	N	12			55
11	0	1293	-0-	1293	2600	1276	2	17	9	N	15			70
12	0	606	-0-	606	3206	598	2	8	9	N	7			77
TOTAL GAS PROD:		8,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-			137
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			137
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			137
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			137
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	62
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882	2	45	9	N	41		205
02		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7505	2	33	9	N	30	183 1	52
03		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7718	2	36	9	N	33		85
04		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7498	2	30	9	N	27		112
05		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7490	2	41	9	N	37		149
06		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9500	2	42	9	N	38		187
07		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7914	2	25	9	N	23		210
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7252	2	44	9	N	40	178 1	72
09		0	7596	-0-	7596	7596	7574	2	22	9	N	20		92
10		0	9463	-0-	9463	17059	9413	2	50	9	N	45		137
11		0	9290	-0-	9290	26349	9237	2	53	9	N	48		185
12		0	8029	-0-	8029	34378	8011	2	18	9	N	16	149 1	52
TOTAL GAS PROD:			97,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			398					

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	290	1	1846	2	N	20	6 1	189
02		1876 N	1821	-0-	-55	-0-	247	1	1544	2	N	27	10 1	206
03		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	288	1	1722	2	N	26	6 1	226
04		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	278	1	1598	2	N	17	193 1	50
05		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	257	1	1434	2	N	28	6 1	72
06		1980 N	1908	-0-	-72	-0-	280	1	1603	2	N	23	6 1	89
07		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	290	1	1588	2	N	16	4 1	101
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	298	1	1625	2	N	27	7 1	121
09		0	1868	-0-	1868	1868	287	1	1555	2	N	24	8 1	137
10		0	2399	-0-	2399	4267	389	1	1987	2	N	21	9 1	149
11		0	1667	-0-	1667	5934	272	1	1369	2	N	24	7 1	166
12		0	1767	-0-	1767	7701	295	1	1443	2	N	26	9 1	183
TOTAL GAS PROD:			23,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			279					

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		14B2 EXT	1759	-0-	1759	1759	1759	2			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			1,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8	5	1			91
02	1372 N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13	6	1			98
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1			100
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	4	4	1			100
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1191	2	N	6	6	1			100
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1166	2	N	9	4	1			105
07	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	204	1	1090	2	N	3	3	1			105
08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	212	1	1126	2	N	7	42	1			70
09	0	1326	-0-	1326	1326	210	1	1109	2	N	6	6	1			70
10	0	1260	-0-	1260	2586	214	1	1042	2	N	4	4	1			70
11	0	1171	-0-	1171	3757	194	1	946	2	N	28	5	1			93
12	0	1044	-0-	1044	4801	178	1	859	2	N	6	6	1			93
TOTAL GAS PROD:		15,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3999 X	3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24	12 1	140
							26	9						
02		3612 X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28	18 1	150
							31	9						
03		3968 X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145 1	27
							24	9						
04		3810 X	3766	-0-	-44	-0-	572	1	3183	2	N	10	9 1	28
							11	9						
05		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	590	1	3188	2	N	18	14 1	32
							20	9						
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	575	1	3188	2	N	20	11 1	41
							22	9						
07		3906 X	3865	-0-	-41	-0-	608	1	3245	2	N	11	7 1	45
							12	9						
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	621	1	3294	2	N	17	15 1	47
							19	9						
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	614	1	3242	2	N	30	17 1	60
							33	9						
10		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	640	1	3112	2	N	24	13 1	71
							26	9						
11		0	3493	-0-	3493	3493	590	1	2880	2	N	21	15 1	77
							23	9						
*12		6916 X	3423	-0-	-3493	-0-	597	1	2802	2	N	22	18 1	81
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			44,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			247						

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8 9	N	7	6 1	127	
02		2660 X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6 9	N	5	6 1	126	
03		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4 9	N	4	3 1	127	
04		2520 X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1 9	N	1	5 1	123	
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			123
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			123
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			123
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			123
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			123
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			7,260		TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1884	1	11577	2	Y	227	236	1	102
						250	9							
02	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1680	1	10291	2	Y	162	178	1	86
						178	9							
03	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	206	197	1	95
						227	9							
04	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	175	183	1	87
						193	9							
05	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2001	1	10828	2	Y	168	164	1	91
						185	9							
06	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1885	1	10451	2	Y	152	143	1	100
						167	9							
07	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	2023	1	10788	2	Y	157	165	1	92
						173	9							
08	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	1992	1	10560	2	Y	200	199	1	93
						220	9							
09	0	12044	-0-	12044	12044	1885	1	9942	2	Y	197	204	1	86
						217	9							
10	0	11644	-0-	11644	23688	1962	1	9525	2	Y	143	163	1	66
						157	9							
11	0	11281	-0-	11281	34969	1889	1	9220	2	Y	156	137	1	85
						172	9							
12	0	11575	-0-	11575	46544	1917	1	9374	2	Y	258	257	1	86
						284	9							

TOTAL GAS PROD: 150,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2866	2	72	9	Y	65	7	1		126	
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	8	1		130	
03		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39	3	1		166	
04		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7	3	1		170	
05		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6277	2	55	9	Y	50	197	1		23	
06		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4155	2	29	9	Y	26	6	1		43	
07		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4108	2	30	9	Y	27	9	1		61	
08		6324 X	3781	-0-	-2543	-0-	3757	2	24	9	Y	22	9	1		74	
09		0	3803	-0-	3803	3803	3769	2	34	9	Y	31	9	1		96	
10		0	3904	-0-	3904	7707	3867	2	37	9	Y	34	14	1		116	
11		0	3557	-0-	3557	11264	3527	2	30	9	Y	27	19	1		124	
12		0	4951	-0-	4951	16215	4914	2	37	9	Y	34	10	1		148	
TOTAL GAS PROD:			44,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			374								

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923																
01		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	2554	1	15621	2	Y	347	333	1		227
02		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	2271	1	13694	2	Y	303	340	1		190
03		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	2508	1	14480	2	Y	233	265	1		158
04		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	2720	1	14999	2	Y	194	145	1		207
05		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	2910	1	15743	2	Y	214	145	1		276
06		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	2653	1	14711	2	Y	227	308	1		195
07		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	3000	1	15989	2	Y	225	249	1		171
08		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	3035	1	16086	2	Y	257	247	1		181
09		0	18696	-0-	18696	18696	2931	1	15455	2	Y	282	285	1		178
10		0	18887	-0-	18887	37583	3166	1	15379	2	Y	311	331	1		158
11		0	18978	-0-	18978	56561	3163	1	15443	2	Y	338	281	1		215
12		0	18024	-0-	18024	74585	3068	1	14512	2	Y	404	415	1		204
TOTAL GAS PROD:			219,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,335							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	214 1	153
						157	9						
02	7056 X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	30 1	240
						129	9						
03	7812 X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	201 1	148
						120	9						
04	7560 X	7263	-0-	-297	-0-	1657	1	5490	2	Y	105	194 1	59
						116	9						
05	7812 X	7447	-0-	-365	-0-	1724	1	5638	2	Y	77		136
						85	9						
06	7950 X	7044	-0-	-906	-0-	1611	1	5360	2	Y	66		202
						73	9						
07	7502 X	7107	-0-	-395	-0-	1598	1	5462	2	Y	43	176 1	69
						47	9						
08	7502 X	7347	-0-	-155	-0-	1682	1	5569	2	Y	87		156
						96	9						
09	0	7301	-0-	7301	7301	1703	1	5497	2	Y	92	171 1	77
						101	9						
10	0	7409	-0-	7409	14710	1276	1	5984	2	Y	135	13 1	199
						149	9						
11	0	7196	-0-	7196	21906	1218	1	5943	2	Y	32	199 1	32
						35	9						
12	0	7655	-0-	7655	29561	1313	1	6298	2	Y	40	40 1	32
						44	9						
TOTAL GAS PROD:		87,292			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,046						

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	35 1	429
						185	9						
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	228 1	316
						127	9						
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	214 1	278
						194	9						
04	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	1343	1	7411	2	Y	143	66 1	355
						157	9						
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	1438	1	7780	2	Y	173	224 1	304
						190	9						
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1409	1	7810	2	Y	149	27 1	426
						164	9						
07	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1356	1	7233	2	Y	125	192 1	359
						138	9						
08	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	1529	1	8103	2	Y	128	214 1	273
						141	9						
09	0	10549	-0-	10549	10549	1656	1	8731	2	Y	147	101 1	319
						162	9						
10	0	9598	-0-	9598	20147	1619	1	7871	2	Y	98	104 1	313
						108	9						
11	0	9159	-0-	9159	29306	1527	1	7452	2	Y	164	264 1	213
						180	9						
12	0	8791	-0-	8791	38097	1468	1	7133	2	Y	173	116 1	270
						190	9						
TOTAL GAS PROD:		110,491			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,759						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	818	1	5022	2	N	620	519	1		323
						682	9								
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	766	1	4629	2	N	606	488	1		441
						667	9								
03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	892	1	5142	2	N	550	811	1		180
						605	9								
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	893	1	4914	2	N	477	449	1		208
						525	9								
05	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	871	1	4717	2	N	509	524	1		193
						560	9								
06	6510 X	5810	-0-	-700	-0-	788	1	4377	2	N	586	584	1		195
						645	9								
07	6727 X	5839	-0-	-888	-0-	816	1	4352	2	N	610	673	1		132
						671	9								
08	6634 X	5843	-0-	-791	-0-	814	1	4315	2	N	649	618	1		163
						714	9								
09	0	5645	-0-	5645	5645	812	1	4286	2	N	497	525	1		135
						547	9								
10	0	5600	-0-	5600	11245	854	1	4156	2	N	536	552	1		119
						590	9								
11	0	5963	-0-	5963	17208	912	1	4456	2	N	541	468	1		192
						595	9								
12	0	6424	-0-	6424	23632	1002	1	4745	2	N	615	636	1		171
						677	9								

TOTAL GAS PROD: 72,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	4536	1	27709	2	N	479	333	1	462
							527	9							
02		26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	3665	1	22129	2	N	396	291	1	567
							436	9							
03		30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	4409	1	25418	2	N	437	489	1	515
							481	9							
04		28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	4386	1	24167	2	N	372	461	1	426
							409	9							
05		29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	4533	1	24524	2	N	396	482	1	340
							436	9							
06		27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	4214	1	23361	2	N	371	281	1	430
							408	9							
07		27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	4352	1	23198	2	N	359	277	1	512
							395	9							
08		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	4259	1	22583	2	N	383	509	1	386
							421	9							
09		0	25931	-0-	25931	25931	4064	1	21435	2	N	393	505	1	274
							432	9							
10		0	24571	-0-	24571	50502	4114	1	19983	2	N	431	176	1	529
							474	9							
11		0	24190	-0-	24190	74692	4037	1	19709	2	N	404	366	1	567
							444	9							
12		0	20874	-0-	20874	95566	3638	1	16878	2	N	325	704	1	188
							358	9							
TOTAL GAS PROD:			326,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,746						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	821	1	5025	2	Y	84	18 1	150
						92	9						
02	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	778	1	4717	2	Y	74	29 1	195
						81	9						
03	6448 X	6021	-0-	-427	-0-	872	1	5029	2	Y	109	205 1	99
						120	9						
04	6120 X	5937	-0-	-183	-0-	897	1	4948	2	Y	84	15 1	168
						92	9						
05	6231 X	6168	-0-	-63	-0-	946	1	5119	2	Y	94	194 1	68
						103	9						
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	909	1	5039	2	Y	71	17 1	122
						78	9						
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	965	1	5144	2	Y	72	12 1	182
						79	9						
08	6169 X	6130	-0-	-39	-0-	959	1	5084	2	Y	79	201 1	60
						87	9						
09	0	5697	-0-	5697	5697	893	1	4710	2	Y	85	25 1	120
						94	9						
10	0	5436	-0-	5436	11133	908	1	4409	2	Y	108	18 1	210
						119	9						
11	0	5425	-0-	5425	16558	907	1	4428	2	Y	82	205 1	87
						90	9						
12	0	5580	-0-	5580	22138	941	1	4569	2	Y	64	29 1	122
						70	9						

TOTAL GAS PROD: 70,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	978	1	5986	2	Y	83	80 1	64
						91	9						
02	7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	852	1	5197	2	Y	76	76 1	64
						84	9						
03	7843 X	6949	-0-	-894	-0-	1018	1	5868	2	Y	57	76 1	45
						63	9						
04	7590 X	6559	-0-	-1031	-0-	997	1	5497	2	Y	59	52 1	52
						65	9						
05	7564 X	6523	-0-	-1041	-0-	1006	1	5442	2	Y	68	71 1	49
						75	9						
06	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	944	1	5232	2	Y	60	56 1	53
						66	9						
07	6944 X	5879	-0-	-1065	-0-	921	1	4904	2	Y	49	55 1	47
						54	9						
08	6944 X	5639	-0-	-1305	-0-	883	1	4682	2	Y	67	66 1	48
						74	9						
09	0	5281	-0-	5281	5281	830	1	4379	2	Y	65	65 1	48
						72	9						
10	0	5267	-0-	5267	10548	887	1	4311	2	Y	63	66 1	45
						69	9						
11	0	5206	-0-	5206	15754	872	1	4259	2	Y	68	60 1	53
						75	9						
12	0	4782	-0-	4782	20536	828	1	3853	2	Y	92	81 1	64
						101	9						

TOTAL GAS PROD: 71,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011													TOTAL DEPTH 13209	PERF.13514 - 17684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	3112	1	19142	2	Y	476	367 1	463	
						524	9							
02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521 1	435	
						542	9							
03	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534 1	377	
						524	9							
04	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	3266	1	18008	2	Y	416	372 1	421	
						458	9							
05	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427 1	425	
						474	9							
06	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	3205	1	17765	2	Y	300	290 1	435	
						330	9							
07	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	3404	1	18146	2	Y	260	441 1	254	
						286	9							
08	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	3398	1	18006	2	Y	329	319 1	264	
						362	9							
09	0	20929	-0-	20929	20929	3277	1	17285	2	Y	334	343 1	255	
						367	9							
10	0	19726	-0-	19726	40655	3302	1	16048	2	Y	342	368 1	229	
						376	9							
11	0	18698	-0-	18698	59353	3122	1	15231	2	Y	314	287 1	256	
						345	9							
12	0	19446	-0-	19446	78799	3281	1	15800	2	Y	332	272 1	316	
						365	9							
TOTAL GAS PROD:		264,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,503								

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011													TOTAL DEPTH 13244	PERF.13348 - 17617
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1168	1	7199	2	Y	82	87 1	36	
						90	9							
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67 1	43	
						81	9							
03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82 1	28	
						74	9							
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1295	1	7166	2	Y	72	64 1	36	
						79	9							
05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98 1	35	
						107	9							
06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	1285	1	7125	2	Y	106	82 1	59	
						117	9							
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1321	1	7051	2	Y	170	175 1	54	
						187	9							
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1335	1	7078	2	Y	182	182 1	54	
						200	9							
09	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	1294	1	6831	2	Y	154	159 1	49	
						169	9							
10	0	8317	-0-	8317	8317	1396	1	6785	2	Y	124	136 1	37	
						136	9							
11	0	8166	-0-	8166	16483	1363	1	6652	2	Y	137	122 1	52	
						151	9							
12	0	8135	-0-	8135	24618	1360	1	6625	2	Y	136	138 1	50	
						150	9							
TOTAL GAS PROD:		100,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,401								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1078	1	2316	2	Y	54	8 1	272
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	59	9	1912	2	Y	60	12 1	320
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	66	9	2124	2	Y	76	188 1	208
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	84	9	2099	2	Y	58	188 1	78
05	3472 X	2391	-0-	-1081	-0-	366	1	1991	2	Y	39	9 1	108
06	3330 X	2479	-0-	-851	-0-	64	9	2040	2	Y	75	7 1	176
07	3255 X	2553	-0-	-702	-0-	357	1	2119	2	Y	44	5 1	215
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	43	9	2235	2	Y	27	198 1	44
09	0	2607	-0-	2607	2607	48	9	2191	2	Y	11	11 1	44
10	0	3453	-0-	3453	6060	404	1	2879	2	Y	12	13 1	43
11	0	2131	-0-	2131	8191	12	9	1769	2	Y	10	9 1	44
12	0	1474	-0-	1474	9665	351	1	1202	2	Y	9	8 1	45
						11	9						
						262	1						
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		31,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	950	1	5795	2	Y	137	121 1	77
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	151	9	5104	2	Y	126	116 1	87
03	7409 X	6769	-0-	-640	-0-	841	1	5655	2	Y	121	151 1	57
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	139	9	5655	2	Y	131	123 1	65
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	981	1	5765	2	Y	144	153 1	56
06	6660 X	6165	-0-	-495	-0-	133	9	5114	2	Y	118	110 1	64
07	7068 X	6658	-0-	-410	-0-	1027	1	5497	2	Y	118	131 1	51
08	7068 X	6119	-0-	-949	-0-	144	9	5018	2	Y	136	131 1	56
09	0	6220	-0-	6220	6220	1066	1	5115	2	Y	123	126 1	53
10	0	6152	-0-	6152	12372	158	9	4999	2	Y	113	119 1	47
11	0	4865	-0-	4865	17237	921	1	3951	2	Y	95	111 1	31
12	0	6655	-0-	6655	23892	130	9	5412	2	Y	135	104 1	62
						1031	1						
						130	9						
						951	1						
						150	9						
						970	1						
						135	9						
						1029	1						
						124	9						
						809	1						
						105	9						
						1094	1						
						149	9						
TOTAL GAS PROD:		76,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,497							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780	- 17640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1	70		
02	2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1	69		
03	3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1	74		
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1	67		
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1	68		
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2831	2	13	9	Y	12	9	1	71		
07	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2678	2	18	9	Y	16	15	1	72		
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1	1	3417	2	Y	12	15	1	69		
						13	9									
09	0	3458	-0-	3458	3458	3	1	3437	2	Y	16	16	1	69		
						18	9									
10	0	3532	-0-	3532	6990	3	1	3505	2	Y	22	21	1	70		
						24	9									
11	0	2812	-0-	2812	9802	2	1	2788	2	Y	20	22	1	68		
						22	9									
12	0	1876	-0-	1876	11678	32	1	1749	2	Y	86	43	1	111		
						95	9									
TOTAL GAS PROD:		32,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		259										

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280	- 15950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1	132		
						91	9									
02	5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1	192		
						90	9									
03	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1	71		
						94	9									
04	5640 X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1	122		
						70	9									
05	5766 X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1	162		
						66	9									
06	5280 X	5208	-0-	-72	-0-	786	1	4357	2	Y	59	15	1	206		
						65	9									
07	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	854	1	4549	2	Y	58	10	1	254		
						64	9									
08	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	824	1	4365	2	Y	77	202	1	129		
						85	9									
09	0	4931	-0-	4931	4931	775	1	4088	2	Y	62	21	1	170		
						68	9									
10	0	4845	-0-	4845	9776	814	1	3956	2	Y	68	16	1	222		
						75	9									
11	0	4858	-0-	4858	14634	812	1	3966	2	Y	73	201	1	94		
						80	9									
12	0	4767	-0-	4767	19401	808	1	3884	2	Y	68	25	1	137		
						75	9									
TOTAL GAS PROD:		60,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		839										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126 1	306
						257	9						
02	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295 1	245
						257	9						
03	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163 1	305
						245	9						
04	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304 1	183
						200	9						
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147 1	227
						210	9						
06	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1126	1	6372	2	Y	183	108 1	302
						201	9						
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	1165	1	6308	2	Y	135	307 1	130
						149	9						
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1156	1	6216	2	Y	178	130 1	178
						196	9						
09	0	7289	-0-	7289	7289	1117	1	5987	2	Y	168	134 1	212
						185	9						
10	0	12745	-0-	12745	20034	2084	1	10482	2	Y	163	128 1	247
						179	9						
11	0	12903	-0-	12903	32937	2101	1	10593	2	Y	190	302 1	135
						209	9						
12	0	7547	-0-	7547	40484	1249	1	6090	2	Y	189	175 1	141
						208	9						

TOTAL GAS PROD: 111,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213 1	87
						242	9						
02	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195 1	86
						213	9						
03	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32 1	216
						178	9						
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212 1	198
						213	9						
05	10075 X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205 1	174
						199	9						
06	9840 X	9469	-0-	-371	-0-	1416	1	7847	2	Y	187	28 1	333
						206	9						
07	10199 X	9656	-0-	-543	-0-	1495	1	7971	2	Y	173	379 1	127
						190	9						
08	10199 X	9750	-0-	-449	-0-	1517	1	8031	2	Y	184	214 1	97
						202	9						
09	0	9637	-0-	9637	9637	1479	1	7806	2	Y	320	316 1	101
						352	9						
10	0	9851	-0-	9851	19488	1617	1	7851	2	Y	348	397 1	52
						383	9						
11	0	9595	-0-	9595	29083	1564	1	7645	2	Y	351	319 1	84
						386	9						
12	0	9886	-0-	9886	38969	1697	1	7820	2	Y	335	356 1	63
						369	9						

TOTAL GAS PROD: 116,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																									
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664																									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12														
12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1			231										
					81	9																			
11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1			133										
					153	9																			
12152 X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1			126										
					232	9																			
11670 X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1			246										
					164	9																			
12059 X	9213	-0-	-2846	-0-	1407	1	7638	2	Y	153	225	1			174										
					168	9																			
11370 X	7956	-0-	-3414	-0-	1196	1	6638	2	Y	111	194	1			91										
					122	9																			
11749 X	9928	-0-	-1821	-0-	1540	1	8238	2	Y	136	16	1			211										
					150	9																			
11749 X	8820	-0-	-2929	-0-	1372	1	7299	2	Y	135	223	1			123										
					149	9																			
0	7908	-0-	7908	7908	1235	1	6521	2	Y	138	36	1			225										
					152	9																			
0	6946	-0-	6946	14854	1159	1	5644	2	Y	130	210	1			145										
					143	9																			
0	6997	-0-	6997	21851	1164	1	5689	2	Y	131	27	1			249										
					144	9																			
0	7371	-0-	7371	29222	1205	1	6006	2	Y	145	216	1			178										
					160	9																			
TOTAL GAS PROD: 109,086													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																			
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011													TOTAL DEPTH 13541	PERF.13900 - 18272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1			66			
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1			61			
03	7254 X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1			70			
04	7020 X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1			70			
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1050	1	5682	2	Y	165	162	1			73			
06	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	946	1	5245	2	Y	170	145	1			98			
07	7223 X	6429	-0-	-794	-0-	981	1	5228	2	Y	200	229	1			69			
08	7223 X	6357	-0-	-866	-0-	973	1	5155	2	Y	208	201	1			76			
09	0	6032	-0-	6032	6032	929	1	4902	2	Y	183	186	1			73			
10	0	6272	-0-	6272	12304	1033	1	5018	2	Y	201	205	1			69			
11	0	6091	-0-	6091	18395	1001	1	4889	2	Y	183	163	1			89			
12	0	6027	-0-	6027	24422	999	1	4809	2	Y	199	215	1			73			
						219	9												
TOTAL GAS PROD:		61,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,735													

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH 13380	PERF.13690 - 17972						
01	10013 X	8728	-0-	-1285	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1			63				
02	9492 X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1			44				
03	9641 X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1			75				
04	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1			42				
05	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9689	2	177	9	Y	161	152	1			51				
06	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9027	2	239	9	Y	217	181	1			87				
07	10509 X	9050	-0-	-1459	-0-	8912	2	138	9	Y	125	160	1			52				
08	10509 X	9676	-0-	-833	-0-	27	1	9509	2	Y	127	121	1			58				
09	0	8591	-0-	8591	8591	140	9	26	1	Y	97	114	1			41				
10	0	8833	-0-	8833	17424	107	9	28	1	Y	113	107	1			47				
11	0	7922	-0-	7922	25346	124	9	27	1	Y	104	109	1			42				
12	0	7904	-0-	7904	33250	114	9	19	1	Y	71	76	1			37				
						78	9													
TOTAL GAS PROD:		106,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,554														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																			
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1			223		
							248	9											
02		12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1			208		
							268	9											
03		13423 X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1			189		
							251	9											
04		12990 X	11011	-0-	-1979	-0-	1648	1	9154	2	N	190	176	1			203		
							209	9											
05		12648 X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1			183		
							256	9											
06		12060 X	11021	-0-	-1039	-0-	1659	1	9114	2	N	225	156	1			252		
							248	9											
07		12462 X	11733	-0-	-729	-0-	1801	1	9598	2	N	304	347	1			209		
							334	9											
08		12462 X	11324	-0-	-1138	-0-	1749	1	9269	2	N	278	270	1			217		
							306	9											
09		0	11559	-0-	11559	11559	1787	1	9431	2	N	310	325	1			202		
							341	9											
10		0	10775	-0-	10775	22334	1787	1	8685	2	N	275	297	1			180		
							303	9											
11		0	11587	-0-	11587	33921	1929	1	9417	2	N	219	221	1			178		
							241	9											
12		0	11464	-0-	11464	45385	1995	1	9248	2	N	201	175	1			205		
							221	9											

TOTAL GAS PROD: 137,237

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336										COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 13504 - 17822			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6037	-0-	-1558	-0-	816	1	4999	2	Y	202	185 1	131
						222	9						
02	6468 X	5773	-0-	-695	-0-	782	1	4811	2	Y	164	190 1	105
						180	9						
03	6851 X	5703	-0-	-1148	-0-	797	1	4620	2	Y	260	267 1	98
						286	9						
04	6600 X	4473	-0-	-2127	-0-	654	1	3654	2	Y	150	148 1	100
						165	9						
05	6386 X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149 1	82
						144	9						
06	6180 X	1285	-0-	-4895	-0-	193	1	1031	2	Y	55	52 1	85
						61	9						
07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1349	1	7190	2	Y	150	136 1	99
						165	9						
08	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1216	1	6449	2	Y	131	132 1	98
						144	9						
09	0	7258	-0-	7258	7258	1139	1	6008	2	Y	101	113 1	86
						111	9						
10	0	6772	-0-	6772	14030	1141	1	5542	2	Y	81	90 1	77
						89	9						
11	0	6408	-0-	6408	20438	1064	1	5204	2	Y	127	117 1	87
						140	9						
12	0	6205	-0-	6205	26643	1029	1	4988	2	Y	171	134 1	124
						188	9						

TOTAL GAS PROD: 69,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
01	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	927	1	5640	2	Y	107	21 1	242
						118	9						
02	6692 X	6099	-0-	-593	-0-	853	1	5133	2	Y	103	211 1	134
						113	9						
03	7378 X	6498	-0-	-880	-0-	945	1	5446	2	Y	97	20 1	211
						107	9						
04	6690 X	6296	-0-	-394	-0-	946	1	5212	2	Y	125	188 1	148
						138	9						
05	6882 X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24 1	219
						105	9						
06	6540 X	6445	-0-	-95	-0-	968	1	5367	2	Y	100	200 1	119
						110	9						
07	6758 X	6422	-0-	-336	-0-	1000	1	5331	2	Y	83	12 1	190
						91	9						
08	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	1013	1	5368	2	Y	105	183 1	112
						116	9						
09	0	6240	-0-	6240	6240	979	1	5163	2	Y	89	27 1	174
						98	9						
10	0	5949	-0-	5949	12189	993	1	4825	2	Y	119	19 1	274
						131	9						
11	0	5910	-0-	5910	18099	988	1	4827	2	Y	86	207 1	153
						95	9						
12	0	6267	-0-	6267	24366	1044	1	5110	2	Y	103	30 1	226
						113	9						

TOTAL GAS PROD: 75,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1452	1	8892	2	Y	297	224 1	239
						327	9						
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1366	1	8310	2	Y	224	239 1	224
						246	9						
03	9920 X	9007	-0-	-913	-0-	1299	1	7488	2	Y	200	219 1	205
						220	9						
04	10320 X	9007	-0-	-1313	-0-	1348	1	7454	2	Y	186	212 1	179
						205	9						
05	10974 X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218 1	146
						204	9						
06	10620 X	8867	-0-	-1753	-0-	1325	1	7344	2	Y	180	26 1	300
						198	9						
07	10974 X	9715	-0-	-1259	-0-	1496	1	7971	2	Y	225	390 1	135
						248	9						
08	9300 X	9295	-0-	-5	-0-	1447	1	7675	2	Y	157	35 1	257
						173	9						
09	9000 X	8603	-0-	-397	-0-	1343	1	7087	2	Y	157	226 1	188
						173	9						
10	0	8322	-0-	8322	8322	1387	1	6740	2	Y	177	213 1	152
						195	9						
11	0	8024	-0-	8024	16346	1332	1	6504	2	Y	171	202 1	121
						188	9						
12	0	8119	-0-	8119	24465	1376	1	6546	2	Y	179	42 1	258
						197	9						

TOTAL GAS PROD: 108,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638													
01	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	9925	2	122	9	Y	111	108 1	68
02	9940 X	8124	-0-	-1816	-0-	8036	2	88	9	Y	80	100 1	48
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83 1	70
04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122 1	63
05	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151 1	53
06	10920 X	10476	-0-	-444	-0-	10314	2	162	9	Y	147	112 1	88
07	11284 X	10766	-0-	-518	-0-	10539	2	227	9	Y	206	214 1	80
08	11284 X	10674	-0-	-610	-0-	25	1	10509	2	Y	127	144 1	63
						140	9						
09	0	10274	-0-	10274	10274	32	1	10112	2	Y	118	120 1	61
						130	9						
10	0	10659	-0-	10659	20933	54	1	10395	2	Y	191	181 1	71
						210	9						
11	0	9495	-0-	9495	30428	38	1	9304	2	Y	139	140 1	70
						153	9						
12	0	7750	-0-	7750	38178	35	1	7586	2	Y	117	139 1	48
						129	9						

TOTAL GAS PROD: 121,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12697	2	189	9	Y	172	183	1		207
02		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11650	2	156	9	Y	142	159	1		190
03		13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13775	2	162	9	Y	147	131	1		206
04		13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149	1		187
05		14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153	1		177
06		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13561	2	140	9	Y	127	103	1		201
07		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13475	2	135	9	Y	123	132	1		192
08		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	26	1	13142	2	Y	129	135	1		186
							142	9								
09		0	12580	-0-	12580	12580	31	1	12411	2	Y	125	127	1		184
							138	9								
10		0	13246	-0-	13246	25826	38	1	13039	2	Y	154	150	1		188
							169	9								
11		0	11902	-0-	11902	37728	46	1	11671	2	Y	168	163	1		193
							185	9								
12		0	12711	-0-	12711	50439	38	1	12518	2	Y	141	133	1		201
							155	9								
TOTAL GAS PROD:			157,795				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,701			

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1	10856	2	Y	258	398	1		129
							284	9								
02		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252	1		74
							217	9								
03		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1		162
							312	9								
04		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1		181
							287	9								
05		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256	1		162
							261	9								
06		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	1717	1	9522	2	Y	175	177	1		160
							193	9								
07		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1784	1	9506	2	Y	128	154	1		134
							141	9								
08		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	1773	1	9393	2	Y	154	151	1		137
							169	9								
09		0	11284	-0-	11284	11284	1766	1	9318	2	Y	182	180	1		139
							200	9								
10		0	11365	-0-	11365	22649	1906	1	9257	2	Y	184	198	1		125
							202	9								
11		0	11098	-0-	11098	33747	1853	1	9047	2	Y	180	169	1		136
							198	9								
12		0	10698	-0-	10698	44445	1799	1	8648	2	Y	228	174	1		190
							251	9								
TOTAL GAS PROD:			139,561				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,468			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2	55	9	Y	50	46	1	45
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49	1	40
03		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1	45
04		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1	44
05		7037 X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1	41
06		6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6361	2	91	9	Y	83	63	1	61
07		7037 X	6491	-0-	-546	-0-	6425	2	66	9	Y	60	75	1	46
08		6789 X	6452	-0-	-337	-0-	16	1	6349	2	Y	79	75	1	50
							87	9							
09		0	6321	-0-	6321	6321	23	1	6208	2	Y	82	87	1	45
							90	9							
10		0	6613	-0-	6613	12934	28	1	6473	2	Y	102	94	1	53
							112	9							
11		0	5763	-0-	5763	18697	26	1	5637	2	Y	91	90	1	54
							100	9							
12		0	6157	-0-	6157	24854	24	1	6046	2	Y	79	79	1	53
							87	9							
TOTAL GAS PROD:			76,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			834						

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732															
01		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2	361	9	Y	328	349	1	128
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420	1	107
03		5673 X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1	121
04		5490 X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1	157
05		6262 X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1	89
06		6060 X	5443	-0-	-617	-0-	5138	2	305	9	Y	277	222	1	144
07		6262 X	5538	-0-	-724	-0-	5197	2	341	9	Y	310	307	1	147
08		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	67	1	5462	2	Y	299	327	1	119
							329	9							
09		0	5470	-0-	5470	5470	78	1	5129	2	Y	239	258	1	100
							263	9							
10		0	5584	-0-	5584	11054	105	1	5141	2	Y	307	299	1	108
							338	9							
11		0	5003	-0-	5003	16057	67	1	4726	2	Y	191	178	1	121
							210	9							
12		0	4999	-0-	4999	21056	77	1	4689	2	Y	212	232	1	101
							233	9							
TOTAL GAS PROD:			65,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,447						

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	13415	PERF.13650 - 18402		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2	147	9	Y	134	123	1		87	
02		4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136	1		72	
03		5518 X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1		88	
04		5010 X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1		87	
05		5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1		68	
06		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5230	2	284	9	Y	258	185	1		141	
07		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5206	2	303	9	Y	275	280	1		136	
08		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	49	1	5120	2	Y	242	280	1		98	
							266	9									
09		0	5238	-0-	5238	5238	83	1	4880	2	Y	250	243	1		105	
							275	9									
10		0	5546	-0-	5546	10784	109	1	5094	2	Y	312	283	1		134	
							343	9									
11		0	4544	-0-	4544	15328	97	1	4170	2	Y	252	256	1		130	
							277	9									
12		0	4605	-0-	4605	19933	63	1	4342	2	Y	182	196	1		116	
							200	9									
TOTAL GAS PROD:			58,105				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,440					

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13030 - 15992		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18										WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258 1	511
							350	9						
02		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460 1	358
							338	9						
03		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244 1	409
							325	9						
04		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236 1	455
							310	9						
05		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	1779	1	9637	2	Y	289	329 1	415
							318	9						
06		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1772	1	9853	2	Y	268	415 1	268
							295	9						
07		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	1924	1	10249	2	Y	251	283 1	236
							276	9						
08		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	1958	1	10374	2	Y	288	270 1	254
							317	9						
09		0	12658	-0-	12658	12658	1965	1	10361	2	Y	302	310 1	246
							332	9						
10		0	12630	-0-	12630	25288	2104	1	10225	2	Y	274	313 1	207
							301	9						
11		0	11629	-0-	11629	36917	1908	1	9326	2	Y	359	313 1	253
							395	9						
12		0	11325	-0-	11325	48242	1864	1	8933	2	Y	480	424 1	309
							528	9						
TOTAL GAS PROD:			147,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,713					

STILES 3										WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32	1	369	
						237	9								
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236	1	289	
						172	9								
03	11067 X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215	1	260	
						205	9								
04	10530 X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217	1	224	
						199	9								
05	10757 X	10464	-0-	-293	-0-	1597	1	8637	2	Y	209	228	1	205	
						230	9								
06	10170 X	9981	-0-	-189	-0-	1490	1	8263	2	Y	207	218	1	194	
						228	9								
07	10602 X	10097	-0-	-505	-0-	1562	1	8341	2	Y	176	207	1	163	
						194	9								
08	10602 X	10158	-0-	-444	-0-	1580	1	8372	2	Y	187	223	1	127	
						206	9								
09	0	9944	-0-	9944	9944	1550	1	8175	2	Y	199	43	1	283	
						219	9								
10	0	9502	-0-	9502	19446	1582	1	7683	2	Y	215	219	1	279	
						237	9								
11	0	9381	-0-	9381	28827	1559	1	7612	2	Y	191	230	1	240	
						210	9								
12	0	9392	-0-	9392	38219	1609	1	7608	2	Y	159	241	1	158	
						175	9								
TOTAL GAS PROD:		118,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,281								

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57	1	69	
						59	9								
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46	1	69	
						51	9								
03	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43	1	66	
						44	9								
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34	1	95	
						69	9								
05	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	423	1	2289	2	Y	13	47	1	61	
						14	9								
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	410	1	2272	2	Y	21	17	1	65	
						23	9								
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	425	1	2265	2	Y	67	64	1	68	
						74	9								
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	448	1	2373	2	Y	33	33	1	68	
						36	9								
09	2700 X	2690	-0-	-10	-0-	425	1	2241	2	Y	22	28	1	62	
						24	9								
10	0	2382	-0-	2382	2382	404	1	1960	2	Y	16	17	1	61	
						18	9								
11	0	2500	-0-	2500	4882	421	1	2054	2	Y	23	21	1	63	
						25	9								
12	0	2302	-0-	2302	7184	389	1	1881	2	Y	29	31	1	62	
						32	9								
TOTAL GAS PROD:		31,126			TOTAL CONDENSATE PROD:		427								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	98	18	1	222
						108	9							
02	5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1	275
						88	9							
03	6200 X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1	119
						42	9							
04	5790 X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1	182
						84	9							
05	5859 X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22	1	247
						96	9							
06	5580 X	5292	-0-	-288	-0-	801	1	4443	2	Y	44	188	1	103
						48	9							
07	5704 X	5445	-0-	-259	-0-	851	1	4536	2	Y	53	11	1	145
						58	9							
08	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	853	1	4524	2	Y	59	21	1	183
						65	9							
09	0	5111	-0-	5111	5111	805	1	4244	2	Y	56	22	1	217
						62	9							
10	0	4417	-0-	4417	9528	744	1	3612	2	Y	55	204	1	68
						61	9							
11	0	4440	-0-	4440	13968	743	1	3627	2	Y	64	19	1	113
						70	9							
12	0	4425	-0-	4425	18393	785	1	3598	2	Y	38	23	1	128
						42	9							

TOTAL GAS PROD: 61,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
BARTZ 19													WELL #: 1719SL		RRCID -> 268691		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13274 - 18029	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	274	204	1	193							
							301	9														
02		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1	161							
							268	9														
03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1	172							
							308	9														
04		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1	208							
							350	9														
05		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350	1	204							
							381	9														
06		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1424	1	7901	2	Y	269	264	1	209							
							296	9														
07		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	1505	1	8022	2	Y	246	290	1	165							
							271	9														
08		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1536	1	8137	2	Y	180	194	1	151							
							198	9														
09		0	9674	-0-	9674	9674	1507	1	7952	2	Y	195	194	1	152							
							215	9														
10		0	9442	-0-	9442	19116	1575	1	7646	2	Y	201	215	1	138							
							221	9														
11		0	9087	-0-	9087	28203	1501	1	7330	2	Y	233	229	1	142							
							256	9														
12		0	9489	-0-	9489	37692	1565	1	7692	2	Y	211	179	1	174							
							232	9														
TOTAL GAS PROD:		117,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,997														

BARTZ 19 SL													WELL #: 2019H		RRCID -> 268928		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12870		PERF.13162 - 17655	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

STILES 18 SL													WELL #: 1618H		RRCID -> 269000		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 12662		PERF.13100 - 17930	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1592	1	9898	2	Y	394	442	1		246
						433	9								
02	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	1293	1	7946	2	Y	381	303	1		324
						419	9								
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	545	614	1		255
						600	9								
04	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	1765	1	9727	2	Y	686	669	1		272
						755	9								
05	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	581	647	1		206
						639	9								
06	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	1791	1	9926	2	Y	506	457	1		255
						557	9								
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1845	1	9838	2	Y	473	568	1		160
						520	9								
08	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1859	1	9853	2	Y	525	495	1		190
						578	9								
09	0	11524	-0-	11524	11524	1765	1	9308	2	Y	410	439	1		161
						451	9								
10	0	11567	-0-	11567	23091	1906	1	9262	2	Y	363	393	1		131
						399	9								
11	0	11392	-0-	11392	34483	1862	1	9095	2	Y	395	318	1		208
						435	9								
12	0	11700	-0-	11700	46183	1928	1	9358	2	Y	376	432	1		153
						414	9								

TOTAL GAS PROD: 142,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				80
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	1		79
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1				80
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1		79
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3306	2	58	9	Y	53	13	1		119
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	Y	36	35	1		120
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4304	2	36	9	Y	33	37	1		116
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	7	1	4084	2	Y	34	35	1		115
						37	9								
09	0	4586	-0-	4586	4586	9	1	4540	2	Y	34	35	1		114
						37	9								
10	0	4016	-0-	4016	8602	10	1	3962	2	Y	40	38	1		116
						44	9								
11	0	2952	-0-	2952	11554	8	1	2904	2	Y	36	35	1		117
						40	9								
12	0	3718	-0-	3718	15272	12	1	3662	2	Y	40	37	1		120
						44	9								

TOTAL GAS PROD: 31,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH 13236		PERF.13354 - 18037		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	8055	-0-	-2671	-0-	7884	2	171	9	Y	155	209	1		192	
02		9688 X	8657	-0-	-1031	-0-	8558	2	99	9	Y	90	15	1		267	
03		10726 X	10396	-0-	-330	-0-	10191	2	205	9	Y	186	14	1		439	
04		9690 X	9552	-0-	-138	-0-	9474	2	78	9	Y	71	203	1		307	
05		9765 X	9359	-0-	-406	-0-	9278	2	81	9	Y	74	212	1		169	
06		10050 X	8249	-0-	-1801	-0-	8143	2	106	9	Y	96	6	1		259	
07		10385 X	8236	-0-	-2149	-0-	8134	2	102	9	Y	93	19	1		333	
08		10385 X	8765	-0-	-1620	-0-	8680	2	85	9	Y	77	202	1		208	
09		0	7882	-0-	7882	7882	7783	2	99	9	Y	90	237	1		61	
10		0	7292	-0-	7292	15174	7192	2	100	9	Y	91	21	1		131	
11		0	5738	-0-	5738	20912	5638	2	100	9	Y	91	36	1		186	
12		0	7252	-0-	7252	28164	7188	2	64	9	Y	58	14	1		230	
TOTAL GAS PROD:			99,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,172								

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH 12800		PERF.13278 - 17242	
01		16802 X	14984	-0-	-1818	-0-	2079	1	12711	2	Y	176	197	1		70
02		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	194	9	2096	1	Y	198	213	1		55
03		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	218	9	2605	1	Y	435	341	1		149
04		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	479	9	2854	1	Y	552	539	1		162
05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	607	9	3012	1	Y	561	543	1		180
06		19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	617	9	2832	1	Y	472	440	1		212
07		19840 X	18437	-0-	-1403	-0-	519	9	2841	1	Y	423	518	1		117
08		19933 X	16880	-0-	-3053	-0-	465	9	2605	1	Y	415	405	1		127
09		0	14926	-0-	14926	14926	457	9	2316	1	Y	357	381	1		103
10		0	14374	-0-	14374	29300	393	9	2387	1	Y	353	387	1		69
11		0	14951	-0-	14951	44251	388	9	2492	1	Y	273	282	1		60
12		0	14377	-0-	14377	58628	300	9	2517	1	Y	175	182	1		53
TOTAL GAS PROD:			200,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,390							

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013													TOTAL DEPTH 13506		PERF.13512 - 18214	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1			91
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1			86
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1			92
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1			92
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1			90
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2923	2	36	9	Y	33	29	1			94
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3042	2	33	9	Y	30	32	1			92
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	8	1	3427	2	Y	41	38	1			95
							45	9									
09	0		2798	-0-	2798	2798	9	1	2753	2	Y	33	37	1			91
							36	9									
10	0		2839	-0-	2839	5637	11	1	2782	2	Y	42	39	1			94
							46	9									
11	0		2411	-0-	2411	8048	14	1	2346	2	Y	46	40	1			100
							51	9									
12	0		2372	-0-	2372	10420	11	1	2320	2	Y	37	46	1			91
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1	122	
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1	93	
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1	136	
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1	80	
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1	75	
06	3570 X	3237	-0-	-333	-0-	3138	2	99	9	Y	90	93	1	72	
07	3689 X	3116	-0-	-573	-0-	3011	2	105	9	Y	95	91	1	76	
08	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	18	1	3034	2	Y	87	94	1	69	
						96	9								
09	0	3092	-0-	3092	3092	41	1	2898	2	Y	139	143	1	65	
						153	9								
10	0	3091	-0-	3091	6183	25	1	2979	2	Y	79	80	1	64	
						87	9								
11	0	2879	-0-	2879	9062	28	1	2756	2	Y	86	63	1	87	
						95	9								
12	0	3208	-0-	3208	12270	49	1	3015	2	Y	131	116	1	102	
						144	9								
TOTAL GAS PROD:		38,676			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,971						

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4898 X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1	212	
						166	9								
02	4088 X	3062	-0-	-1026	-0-	404	1	2479	2	Y	163	127	1	248	
						179	9								
03	4030 X	3559	-0-	-471	-0-	499	1	2878	2	Y	165	214	1	199	
						182	9								
04	3690 X	3571	-0-	-119	-0-	528	1	2909	2	Y	122	240	1	81	
						134	9								
05	3689 X	2917	-0-	-772	-0-	425	1	2302	2	Y	173	184	1	70	
						190	9								
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	595	1	3293	2	Y	204	162	1	112	
						224	9								
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	695	1	3704	2	Y	229	274	1	67	
						252	9								
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	659	1	3498	2	Y	200	194	1	73	
						220	9								
09	0	4111	-0-	4111	4111	622	1	3281	2	Y	189	188	1	74	
						208	9								
10	0	4224	-0-	4224	8335	684	1	3320	2	Y	200	206	1	68	
						220	9								
11	0	3873	-0-	3873	12208	623	1	3044	2	Y	187	161	1	94	
						206	9								
12	0	3696	-0-	3696	15904	623	1	2890	2	Y	166	195	1	66	
						183	9								
TOTAL GAS PROD:		45,623			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,149						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013													TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7564 X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1	111
02		5712 X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1	104
03		6324 X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1	115
04		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1	128
05		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1	127
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6191	2	276	9	Y	251	205	1	173
07		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6605	2	321	9	Y	292	292	1	173
08		7068 X	6504	-0-	-564	-0-	37	1	6266	2	Y	183	202	1	154
							201	9							
09		0	6657	-0-	6657	6657	103	1	6204	2	Y	318	274	1	198
							350	9							
10		0	6817	-0-	6817	13474	119	1	6322	2	Y	342	367	1	173
							376	9							
11		0	5954	-0-	5954	19428	119	1	5495	2	Y	309	298	1	184
							340	9							
12		0	6075	-0-	6075	25503	95	1	5688	2	Y	265	299	1	150
							292	9							
TOTAL GAS PROD:			74,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,564						

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7936 X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1	82
						97	9							
02	7168 X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1	74
						72	9							
03	7936 X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1	75
						78	9							
04	7350 X	7171	-0-	-179	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1	81
						84	9							
05	7440 X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1	80
						81	9							
06	6990 X	6891	-0-	-99	-0-	1040	1	5764	2	Y	79	67	1	92
						87	9							
07	7409 X	7113	-0-	-296	-0-	1105	1	5887	2	Y	110	64	1	138
						121	9							
08	7409 X	7072	-0-	-337	-0-	1103	1	5842	2	Y	115	192	1	61
						127	9							
09	0	6802	-0-	6802	6802	1065	1	5617	2	Y	109	111	1	59
						120	9							
10	0	6411	-0-	6411	13213	1075	1	5226	2	Y	100	110	1	49
						110	9							
11	0	6337	-0-	6337	19550	1059	1	5172	2	Y	96	94	1	51
						106	9							
12	0	6551	-0-	6551	26101	1138	1	5292	2	Y	110	99	1	63
						121	9							

TOTAL GAS PROD: 81,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497	
01	7688 X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1	260
						157	9							
02	6944 X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1	215
						194	9							
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1	176
						188	9							
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1	109
						157	9							
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1	231
						165	9							
06	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	1097	1	6083	2	Y	139	21	1	349
						153	9							
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1212	1	6467	2	Y	132	382	1	99
						145	9							
08	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	1243	1	6592	2	Y	140	30	1	209
						154	9							
09	0	4988	-0-	4988	4988	782	1	4131	2	Y	68	26	1	251
						75	9							
10	0	6007	-0-	6007	10995	1001	1	4873	2	Y	121	19	1	353
						133	9							
11	0	5584	-0-	5584	16579	931	1	4543	2	Y	100	212	1	241
						110	9							
12	0	4822	-0-	4822	21401	804	1	3956	2	Y	56	221	1	76
						62	9							

TOTAL GAS PROD: 79,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	47
						84	9				59	
02	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	46
						123	9				113	
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	41
						105	9				100	
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	28
						65	9				72	
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	27
						48	9				45	
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	278	1	1540	2	Y	40	29
						44	9				38	
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	306	1	1629	2	Y	35	28
						39	9				36	
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	302	1	1601	2	Y	39	21
						43	9				46	
09	0	1880	-0-	1880	1880	291	1	1539	2	Y	45	24
						50	9				42	
10	0	1680	-0-	1680	3560	283	1	1373	2	Y	22	19
						24	9				27	
11	0	1726	-0-	1726	5286	267	1	1304	2	Y	141	121
						155	9				39	
12	0	1531	-0-	1531	6817	247	1	1192	2	Y	84	41
						92	9				164	

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4										WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1038	1	6318	2	Y	311	280	1	144
						342	9							
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	885	1	5385	2	Y	291	250	1	185
						320	9							
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	1038	1	5990	2	Y	254	321	1	118
						279	9							
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1061	1	5864	2	Y	202	240	1	80
						222	9							
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1209	1	6539	2	Y	225	232	1	73
						248	9							
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	1196	1	6629	2	Y	211	183	1	101
						232	9							
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1301	1	6938	2	Y	202	243	1	60
						222	9							
08	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	1319	1	6989	2	Y	215	207	1	68
						237	9							
09	0	8154	-0-	8154	8154	1265	1	6674	2	Y	195	202	1	61
						215	9							
10	0	7425	-0-	7425	15579	1229	1	5975	2	Y	201	207	1	55
						221	9							
11	0	6905	-0-	6905	22484	1137	1	5551	2	Y	197	172	1	80
						217	9							
12	0	7179	-0-	7179	29663	1251	1	5695	2	Y	212	226	1	66
						233	9							
TOTAL GAS PROD:		91,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,716								

STILES 68										WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES 3 SL										WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014													TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834	1	11294	2	Y	209	208	1	110
							230	9							
02		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1710	1	10275	2	Y	259	196	1	173
							285	9							
03		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	1	112
							309	9							
04		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	1	145
							383	9							
05		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	1	101
							352	9							
06		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	1989	1	11030	2	Y	252	237	1	116
							277	9							
07		14074 X	13498	-0-	-576	-0-	2092	1	11153	2	Y	230	265	1	81
							253	9							
08		14074 X	13450	-0-	-624	-0-	2094	1	11096	2	Y	236	230	1	87
							260	9							
09		13620 X	13001	-0-	-619	-0-	2033	1	10724	2	Y	222	229	1	80
							244	9							
10		0	12682	-0-	12682	12682	2119	1	10293	2	Y	245	247	1	78
							270	9							
11		0	12363	-0-	12363	25045	2054	1	10028	2	Y	255	228	1	105
							281	9							
12		0	12693	-0-	12693	37738	2205	1	10147	2	Y	310	324	1	91
							341	9							

TOTAL GAS PROD: 157,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013													TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	3446	-0-	3446	3446	3446	2			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767	2	95	9	Y	86	78	1	131
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5662	2	75	9	Y	68	80	1	119
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	1	126
04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	1	127
05	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	1	120
06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6698	2	58	9	Y	53	50	1	123
07	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7071	2	47	9	Y	43	47	1	119
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	10	1	6557	2	Y	56	64	1	111
						62	9							
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	9	1	6108	2	Y	45	36	1	120
						50	9							
10	0	5793	-0-	5793	5793	13	1	5714	2	Y	60	57	1	123
						66	9							
11	0	4504	-0-	4504	10297	29	1	4385	2	Y	82	91	1	114
						90	9							
12	0	7042	-0-	7042	17339	12	1	6969	2	Y	55	45	1	124
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		75,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		756								

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427	1	4580	2	Y	131	210	1	203
						144	9							
02	6776 X	4332	-0-	-2444	-0-	1139	1	3103	2	Y	82	212	1	73
						90	9							
03	6851 X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	1	187
						143	9							
04	6630 X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	1	117
						139	9							
05	6355 X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	1	243
						162	9							
06	5940 X	5615	-0-	-325	-0-	815	1	4662	2	Y	125	205	1	163
						138	9							
07	5859 X	5772	-0-	-87	-0-	869	1	4767	2	Y	124	11	1	276
						136	9							
08	5859 X	5857	-0-	-2	-0-	888	1	4841	2	Y	116	208	1	184
						128	9							
09	5670 X	5261	-0-	-409	-0-	798	1	4327	2	Y	124	24	1	284
						136	9							
10	0	4988	-0-	4988	4988	815	1	4061	2	Y	102	197	1	189
						112	9							
11	0	5295	-0-	5295	10283	849	1	4280	2	Y	151	214	1	126
						166	9							
12	0	2732	-0-	2732	13015	448	1	2220	2	Y	58	20	1	164
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		62,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,416								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1	22
02		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1	20
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1	23
04		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19	21	1	21
05		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	N	196	143	1	74
06		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6274	2	308	9	N	280	252	1	102
07		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6361	2	315	9	N	286	291	1	97
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	65	1	6251	2	N	279	288	1	88
							307	9							
09		0	6366	-0-	6366	6366	93	1	5963	2	N	282	284	1	86
							310	9							
10		0	6482	-0-	6482	12848	100	1	6066	2	N	287	279	1	94
							316	9							
11		0	5812	-0-	5812	18660	102	1	5404	2	N	278	274	1	98
							306	9							
12		0	6620	-0-	6620	25280	82	1	6292	2	N	224	233	1	89
							246	9							
TOTAL GAS PROD:			70,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,191						

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5859 X	5552	-0-	-307	-0-	5504	2 48 9	N	44	47 1	93
02	5460 X	5100	-0-	-360	-0-	5060	2 40 9	N	36	38 1	91
03	5828 X	5649	-0-	-179	-0-	5609	2 40 9	N	36	34 1	93
04	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5421	2 36 9	N	33	37 1	89
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5834	2 43 9	N	39	43 1	85
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5449	2 41 9	N	37	27 1	95
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5784	2 35 9	N	32	38 1	89
08	5890 X	5579	-0-	-311	-0-	6	1 5536 2	N	34	36 1	87
						37 9					
09	5700 X	5145	-0-	-555	-0-	8	1 5097 2	N	36	36 1	87
						40 9					
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	10	1 5900 2	N	48	44 1	91
						53 9					
11	5640 X	4081	-0-	-1559	-0-	13	1 4009 2	N	54	49 1	96
						59 9					
12	5828 X	4537	-0-	-1291	-0-	10	1 4486 2	N	37	44 1	89
						41 9					
TOTAL GAS PROD:		64,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			466		

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	10898	2 924 9	N	840	931 1	250
02	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	10296	2 999 9	N	908	929 1	229
03	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	10997	2 991 9	N	901	870 1	260
04	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	10535	2 999 9	N	908	879 1	289
05	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11174	2 910 9	N	827	924 1	192
06	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10483	2 754 9	N	685	638 1	239
07	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10176	2 881 9	N	801	761 1	279
08	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	162	1 10083 2	N	704	768 1	215
						774 9					
09	0	10498	-0-	10498	10498	239	1 9467 2	N	720	731 1	204
						792 9					
10	0	10744	-0-	10744	21242	225	1 9814 2	N	641	670 1	175
						705 9					
11	0	9728	-0-	9728	30970	244	1 8755 2	N	663	554 1	284
						729 9					
12	0	10874	-0-	10874	41844	257	1 9858 2	N	690	769 1	204
						759 9					
TOTAL GAS PROD:		133,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,288		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	71
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	66
03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	70
04		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	Y	68
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	Y	70
06		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2556	2	18	9	Y	72
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	70
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	5	1	2406	2	Y	71
							22	9				
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	7	1	2492	2	Y	71
							30	9				
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	8	1	3347	2	Y	77
							39	9				
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	13	1	1881	2	Y	82
							51	9				
*12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	2	Y	99
							58	9				
TOTAL GAS PROD:			33,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			380		

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	448
							1113	9				
02		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	383
							1078	9				
03		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	408
							1236	9				
04		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	420
							1350	9				
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	367
							1091	9				
06		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	556	1	3088	2	Y	502
							1041	9				
07		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	2970	2	Y	281
							1040	9				
08		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	571	1	3028	2	Y	299
							868	9				
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	535	1	2827	2	Y	272
							832	9				
10		0	3978	-0-	3978	3978	552	1	2682	2	Y	171
							744	9				
11		0	4592	-0-	4592	8570	597	1	2919	2	Y	281
							1076	9				
12		0	3888	-0-	3888	12458	498	1	2418	2	Y	196
							972	9				
TOTAL GAS PROD:			56,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,309		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1		60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1		57
03	6355 X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1		60
04	5790 X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1		52
05	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1		53
06	6090 X	5908	-0-	-182	-0-	5886	2	22	9	Y	20	14	1		59
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6432	2	24	9	Y	22	23	1		58
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6	1	6572	2	Y	44	26	1		76
						48	9								
09	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	9	1	6260	2	Y	43	40	1		79
						47	9								
10	0	6510	-0-	6510	6510	21	1	6395	2	Y	85	58	1		106
						94	9								
11	0	6151	-0-	6151	12661	18	1	6050	2	Y	75	87	1		94
						83	9								
12	0	5948	-0-	5948	18609	36	1	5789	2	Y	112	120	1		86
						123	9								
TOTAL GAS PROD:		72,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		506									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1		86
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1		80
03	11966 X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1		112
04	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1		126
05	11997 X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1		88
06	11610 X	10553	-0-	-1057	-0-	10267	2	286	9	Y	260	239	1		109
07	11997 X	11238	-0-	-759	-0-	10959	2	279	9	Y	254	257	1		106
08	11408 X	11068	-0-	-340	-0-	67	1	10682	2	Y	290	287	1		109
						319	9								
09	0	10574	-0-	10574	10574	79	1	10222	2	Y	248	279	1		78
						273	9								
10	0	10330	-0-	10330	20904	30	1	10167	2	Y	121	134	1		65
						133	9								
11	0	9291	-0-	9291	30195	36	1	9109	2	Y	133	135	1		63
						146	9								
12	0	8897	-0-	8897	39092	26	1	8772	2	Y	90	106	1		48
						99	9								
TOTAL GAS PROD:		127,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,677									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1			128
02		7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1			116
03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1			109
04		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1			166
05		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1			231
06		7680 X	7386	-0-	-294	-0-	7231	2	155	9	N	141	173	1			199
07		7936 X	7656	-0-	-280	-0-	7545	2	111	9	N	101	99	1			201
08		8246 X	7578	-0-	-668	-0-	34	1	7384	2	N	145	221	1			125
							160	9									
09		0	6871	-0-	6871	6871	27	1	6739	2	N	95	125	1			95
							105	9									
10		0	7244	-0-	7244	14115	32	1	7087	2	N	114	100	1			109
							125	9									
11		0	6501	-0-	6501	20616	36	1	6333	2	N	120	119	1			110
							132	9									
12		0	6574	-0-	6574	27190	31	1	6433	2	N	100	97	1			113
							110	9									
TOTAL GAS PROD:			86,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,724							

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	962	1	5873	2	N	123	122	1	76
						135	9							
02	6440 X	6384	-0-	-56	-0-	887	1	5333	2	N	149	116	1	109
						164	9							
03	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	992	1	5720	2	N	88	137	1	60
						97	9							
04	6870 X	6803	-0-	-67	-0-	1028	1	5678	2	N	88	80	1	68
						97	9							
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	1126	1	6087	2	N	131	137	1	62
						144	9							
06	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1069	1	5925	2	N	101	88	1	75
						111	9							
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	1181	1	6294	2	N	137	52	1	160
						151	9							
08	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1226	1	6499	2	N	130	216	1	74
						143	9							
09	0	7449	-0-	7449	7449	1166	1	6156	2	N	115	141	1	48
						127	9							
10	0	6987	-0-	6987	14436	1171	1	5689	2	N	115	115	1	48
						127	9							
11	0	6829	-0-	6829	21265	1140	1	5567	2	N	111	99	1	60
						122	9							
12	0	7190	-0-	7190	28455	1211	1	5822	2	N	143	144	1	59
						157	9							
TOTAL GAS PROD:		85,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,431						

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	267	1	1658	2	N	762	648	1	351
						838	9							
02	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	230	1	1419	2	N	610	508	1	453
						671	9							
03	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	254	1	1483	2	N	636	858	1	231
						700	9							
04	3240 X	2652	-0-	-588	-0-	296	1	1634	2	N	656	598	1	289
						722	9							
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	335	1	1820	2	N	738	805	1	222
						812	9							
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	317	1	1750	2	N	675	576	1	321
						743	9							
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	407	1	2164	2	N	588	748	1	161
						647	9							
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	411	1	2181	2	N	645	584	1	222
						710	9							
09	0	3159	-0-	3159	3159	383	1	2020	2	N	687	675	1	234
						756	9							
10	0	2720	-0-	2720	5879	336	1	1638	2	N	678	722	1	190
						746	9							
11	0	1948	-0-	1948	7827	212	1	1037	2	N	635	578	1	247
						699	9							
12	0	1785	-0-	1785	9612	186	1	920	2	N	617	650	1	214
						679	9							
TOTAL GAS PROD:		32,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,927						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019													TOTAL DEPTH	12432	PERF.12642 - 18381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1		468	
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1065	9	1684	1	10115	2	N	906	794	1	580
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	997	9	1857	1	10717	2	N	920	1217	1	283
04	15420 X	13066	-0-	-2354	-0-	1012	9	1845	1	10169	2	N	956	892	1	347
05	15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	1052	9	1924	1	10411	2	N	939	998	1	288
06	14550 X	12842	-0-	-1708	-0-	1033	9	1829	1	10141	2	N	793	711	1	370
07	14167 X	13107	-0-	-1060	-0-	872	9	1931	1	10297	2	N	799	953	1	216
08	13578 X	12879	-0-	-699	-0-	879	9	1899	1	10065	2	N	832	792	1	256
09	0	12141	-0-	12141	12141	915	9	1799	1	9489	2	N	775	770	1	261
10	0	11825	-0-	11825	23966	853	9	1844	1	8959	2	N	929	931	1	259
11	0	11137	-0-	11137	35103	1022	9	1762	1	8603	2	N	702	697	1	264
12	0	11042	-0-	11042	46145	772	9	1798	1	8481	2	N	694	726	1	233
						763	9									
TOTAL GAS PROD:		152,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,213										

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574													STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	5748	PERF. 4650 - 5720
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH	18490	PERF. 4250 - 5700	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PNG OPERATING COMPANY 668536														
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			85
02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			85
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			85
04		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			85
05		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			85
06		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			85
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			85
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			85
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:			987			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420														
01		868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-			18
02		784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2		N	-0-			18
03		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		N	-0-			18
04		840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		N	-0-			18
05		837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2		N	-0-			18
06		810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2		N	-0-			18
07		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2		N	-0-			18
08		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2		N	-0-			18
09		780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2		N	-0-			18
10		0	781	-0-	781	-0-	781	2		N	-0-			18
11		0	746	-0-	746	-0-	1527	2		N	-0-			18
12		0	665	-0-	665	-0-	2192	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			9,412			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378														
01		1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2		N	-0-			215
02		1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2		N	-0-			215
03		1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2		N	-0-			215
04		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2		N	-0-			215
05		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-			215
06		870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2		N	-0-			215
07		1209 N	203	-0-	-1006	-0-	203	2		N	-0-			215
08		1147 N	368	-0-	-779	-0-	368	2		N	-0-			215
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			215
10		0	841	-0-	841	-0-	841	2		N	-0-			215
11		0	1085	-0-	1085	-0-	1926	2		N	-0-			215
12		0	2253	-0-	2253	-0-	4179	2		N	-0-			215
TOTAL GAS PROD:			12,137			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	88	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	88	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
TOTAL GAS PROD:		107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			53
02	1148 N	807	-0-	-341	-0-	807	2			N	-0-			53
03	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-			53
04	1560 N	816	-0-	-744	-0-	816	2			N	-0-			53
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			53
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			53
07	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-			53
08	899 N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-			53
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			53
10	0	941	-0-	941	-0-	941	2			N	-0-			53
11	0	1107	-0-	1107	-0-	1107	2			N	-0-			53
12	0	423	-0-	423	-0-	423	2			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		10,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68
04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					68
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					68
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2295	2	138	9	N	125	125	1			68
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					68
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					68
09	1830 N	1581	-0-	-249	-0-	1520	2	61	9	N	55					123
10	0	2544	-0-	2544	2544	2521	2	23	9	N	21					144
11	0	2486	-0-	2486	5030	2420	2	66	9	N	60					204
12	0	2266	-0-	2266	7296	2243	2	23	9	N	21	103	1			122
TOTAL GAS PROD:		29,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		365								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562														
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	278	2	9	9	N	8		49
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-		49
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		49
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-		49
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		49
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		49
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		49
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		49
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		49
10	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-		49
11	0		495	-0-	495	1006	495	2			N	-0-		49
12	0		488	-0-	488	1494	476	2	12	9	N	11		60
TOTAL GAS PROD:			3,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591														
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1437	2	8	9	Y	7	47 1	12
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	1311	2	3	9	Y	3		15
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2		17
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-		17
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-		17
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			Y	-0-		17
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			Y	-0-		17
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-		17
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			Y	-0-		17
10	0		1438	-0-	1438	1438	1438	2			Y	-0-		17
11	0		1397	-0-	1397	2835	1397	2			Y	-0-		17
12	0		1426	-0-	1426	4261	1426	2			Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			17,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005												TOTAL DEPTH 14925	PERF.12310	- 14803			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005												TOTAL DEPTH 14643	PERF.13220	- 14613			
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					118
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-					118
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					118
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	N	68					186
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					186
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					186
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	996	2	14	9	N	13					199
08	1085	N	768	-0-	-317	-0-	759	2	9	9	N	8					207
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3	162	1			48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:			8,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			92								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005												TOTAL DEPTH 14850	PERF.12272	- 14732			
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15					75
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1242	2	11	9	N	10	49	1			36
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14					50
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13					63
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9					72
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	N	10					82
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1418	2	25	9	N	23					105
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1343	2	13	9	N	12					117
09	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1316	2	14	9	N	13					130
10	0		1432	-0-	1432	-0-	1415	2	17	9	N	15	73	1			72
11	0		1420	-0-	1420	-0-	2852	2	23	9	N	21					93
12	0		1366	-0-	1366	-0-	4218	2	1352	2	14	9	13				106
TOTAL GAS PROD:			16,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			168								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	175	-0-	-2119	-0-		175	2		N	-0-			54
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			54
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			54
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			175											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700															
01		806 N	671	-0-	-135	-0-		629	2	42 9	N	38	188 1		13
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-		618	2	26 9	N	24			37
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1464	2	11 9	N	10			47
04		660 N	575	-0-	-85	-0-		575	2		N	-0-			47
05		713 N	511	-0-	-202	-0-		511	2		N	-0-			47
06		960 N	484	-0-	-476	-0-		484	2		N	-0-			47
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-			47
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2		N	-0-			47
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-			47
10		0	725	-0-	725	725		725	2		N	-0-			47
11		0	171	-0-	171	896		171	2		N	-0-			47
12		0	2	-0-	2	898		2	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			7,337											TOTAL CONDENSATE PROD:	72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626															
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-		4010	2	22 9	N	20	93 1		74
02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-		7478	2	17 9	N	15			89
03		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-		20306	2	19 9	N	17			106
04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-		21217	2	6 9	N	5			111
05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-		22179	2	29 9	N	26			137
06		23529 X	23529	-0-	-0-	-0-		23523	2	6 9	N	5			142
07		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-		15105	2	20 9	N	18			160
08		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-		7976	2	14 9	N	13			173
09		5640 X	5582	-0-	-58	-0-		5565	2	17 9	N	15			188
10		0	5786	-0-	5786	5786		5769	2	17 9	N	15			203
11		0	6674	-0-	6674	12460		6663	2	11 9	N	10			213
12		0	10320	-0-	10320	22780		10306	2	14 9	N	13			226
TOTAL GAS PROD:			150,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2		N	-0-			34
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2		N	-0-			34
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			34
04		1950 N	1556	-0-	-394	-0-	1554	2	2 9	N	2			36
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			36
06		2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2		N	-0-			36
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			36
08		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1756	2	3 9	N	3			39
09		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1717	2	110 9	N	100			139
10		0	1850	-0-	1850	1850	1850	2		N	-0-			139
11		0	1953	-0-	1953	3803	1953	2		N	-0-			139
12		0	2169	-0-	2169	5972	2169	2		N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:				22,983				TOTAL CONDENSATE PROD:						105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315														
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2		N	-0-			39
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			39
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			39
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			39
05		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2		N	-0-			39
06		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2		N	-0-			39
07		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2		N	-0-			39
08		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2		N	-0-			39
09		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2		N	-0-			39
10		0	1025	-0-	1025	1025	1025	2		N	-0-			39
11		0	921	-0-	921	1946	921	2		N	-0-			39
12		0	977	-0-	977	2923	977	2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				12,527				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738														
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			74
02		1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2		N	-0-			74
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2 9	N	2			76
04		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2		N	-0-			76
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			76
06		2370 N	1800	-0-	-570	-0-	1800	2		N	-0-			76
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			76
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			76
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			76
10		0	1819	-0-	1819	1819	1819	2		N	-0-			76
11		0	2082	-0-	2082	3901	2082	2		N	-0-			76
12		0	2194	-0-	2194	6095	2194	2		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:				22,909				TOTAL CONDENSATE PROD:						2

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-				43
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	908	2			N	-0-				43
03		1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-				43
04		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-				43
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				43
06		960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-				43
07		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-				43
08		1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-				43
09		960 N	777	-0-	-183	-0-	777	2			N	-0-				43
10		0	852	-0-	852	-0-	852	2			N	-0-				43
11		0	11	-0-	11	-0-	863	11	2		N	-0-				43
12		0	47	-0-	47	-0-	910	47	2		N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:			9,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-				143
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	1				144
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34	9	N	31				175
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-				175
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45	9	N	41				216
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3050	2	10	9	N	9				225
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	N	11	189	1		47
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3376	2	89	9	N	81				128
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2960	2	46	9	N	42				170
10		0	3303	-0-	3303	-0-	3303	2	20	9	N	18				188
11		0	2687	-0-	2687	-0-	5990	2507	2	180	9	164	27	1		325
12		0	3337	-0-	3337	-0-	9327	3335	2	2	9	2				327
TOTAL GAS PROD:			38,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			400							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477																
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				78
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				78
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43	9	N	39				117
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1				118
05		1519 N	490	-0-	-1029	-0-	490	2			N	-0-				118
06		1890 N	408	-0-	-1482	-0-	408	2			N	-0-				118
07		1798 N	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-				118
08		496 N	500	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-				118
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				118
10		0	499	-0-	499	-0-	499	2			N	-0-				118
11		0	100	-0-	100	-0-	599	100	2		N	-0-				118
12		0	29	-0-	29	-0-	628	29	2		N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:			9,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51	9	N	46				223
02		2800 N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	52		57	1	218
03		3100 N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60				278
04		3000 N	3640	-0-	640	891	3589	2	51	9	N	46		194	1	130
05		5210 X	4319	-0-	-891	-0-	4262	2	57	9	N	52				182
06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16				198
07		1829 X	1828	-0-	-1	-0-	1764	2	64	9	N	58		188	1	68
08		1829 X	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-				68
09		1770 X	1666	-0-	-104	-0-	1548	2	118	9	N	107				175
10		0	1558	-0-	1558	1558	1524	2	34	9	N	31				206
11		0	1606	-0-	1606	3164	1574	2	32	9	N	29		156	1	79
12		0	1888	-0-	1888	5052	1882	2	6	9	N	5				84

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

01		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	34				194
02		3192 X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	24		114	1	104
03		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29				133
04		3420 X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	36				169
05		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3393	2	45	9	N	41				210
06		3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3275	2	42	9	N	38		79	1	169
07		3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3383	2	40	9	N	36				205
08		3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3328	2	37	9	N	34		191	1	48
09		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	3157	2	43	9	N	39				87
10		0	3304	-0-	3304	3304	3267	2	37	9	N	34				121
11		0	3144	-0-	3144	6448	3136	2	8	9	N	7				128
12		0	3047	-0-	3047	9495	3047	2			N	-0-				128

TOTAL GAS PROD: 39,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244										COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12680 - 14636	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/02/22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301										COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13287 - 15072	
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2		N	-0-				42
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-				42
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				42
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2		N	-0-				42
05		1736 N	956	-0-	-780	-0-	956	2		N	-0-				42
06		1140 N	542	-0-	-598	-0-	542	2		N	-0-				42
07		1023 N	409	-0-	-614	-0-	409	2		N	-0-				42
08		961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2		N	-0-				42
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				42
10		0	851	-0-	851	851	851	2		N	-0-				42
11		0	910	-0-	910	1761	910	2		N	-0-				42
12		0	1109	-0-	1109	2870	1109	2		N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: 11,274

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341										COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 15650		PERF.13263 - 15546	
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				18
02		1988 N	1956	-0-	-32	-0-	1956	2		N	-0-				18
03		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2		N	-0-				18
04		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2071	2	46	9	N	42			60
05		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2079	2	6	9	N	5			65
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8			73
07		2201 N	2023	-0-	-178	-0-	2020	2	3	9	N	3			76
08		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1987	2	8	9	N	7			83
09		1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1885	2	3	9	N	3			86
10		0	1777	-0-	1777	1777	1766	2	11	9	N	10			96
11		0	1980	-0-	1980	3757	1971	2	9	9	N	8			104
12		0	1823	-0-	1823	5580	1817	2	6	9	N	5			109

TOTAL GAS PROD: 23,875

TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478																
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	N	30				170
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22				192
03		4774 X	4619	-0-	-155	-0-	4616	2	3	9	N	3	176	1		19
04		4620 X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-				19
05		4774 X	2990	-0-	-1784	-0-	2971	2	19	9	N	17				36
06		4620 X	2541	-0-	-2079	-0-	2508	2	33	9	N	30				66
07		4774 X	4082	-0-	-692	-0-	4082	2			N	-0-				66
08		4619 X	3899	-0-	-720	-0-	3885	2	14	9	N	13				79
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4499	2	116	9	N	105	176	1		8
10		0	4559	-0-	4559	4559	4523	2	36	9	N	33				41
11		0	4344	-0-	4344	8903	4316	2	28	9	N	25				66
12		0	4525	-0-	4525	13428	4500	2	25	9	N	23				89
TOTAL GAS PROD:			50,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			301							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1559	2	1	9	N	1		138			
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-	113 1	25			
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		25			
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		25			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
TOTAL GAS PROD:			1,560											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

01		806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-		-0-			
02		700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2			N	-0-		-0-			
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-		-0-			
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-			
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-			
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-			
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		-0-			
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-		-0-			
09		780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-		-0-			
10		0	791	-0-	791	-0-	791	2			N	-0-		-0-			
11		0	760	-0-	760	-0-	1551	760	2		N	-0-		-0-			
12		0	756	-0-	756	-0-	2307	756	2		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,174											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-	68 1	29			
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		29			
03		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-		29			
04		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-		29			
05		1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1675	2	8	9	N	7		36			
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6		42			
07		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-		42			
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1651	2	77	9	N	70		112			
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5		117			
10		0	1554	-0-	1554	-0-	1554	2	14	9	N	13		130			
11		0	1555	-0-	1555	-0-	3109	1532	2	23	9	N	21	151			
12		0	1685	-0-	1685	-0-	4794	1685	2		N	-0-		151			
TOTAL GAS PROD:			20,853											TOTAL CONDENSATE PROD:			122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81					175
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1			82
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60					142
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1			54
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42					96
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					96
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1051	2	131	9	N	119					215
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1419	2	108	9	N	98	193	1			120
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1544	2	42	9	N	38					158
10	0	1661	-0-	1661	1661	1606	2	55	9	N	50					208
11	0	1901	-0-	1901	3562	1816	2	85	9	N	77	193	1			92
12	0	1940	-0-	1940	5502	1854	2	86	9	N	78					170
TOTAL GAS PROD:		18,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		814								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006										TOTAL DEPTH 12918	PERF.12182 - 12811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH 15707	PERF.13315 - 15566				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12812 - 14662				
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	5				25
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3				28
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	23				51
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				51
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				51
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				51
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-				51
08	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1062	2	35	9	N	32				83
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	980	2	29	9	N	26				109
10	0	862	-0-	862	-0-	862	2	50	9	N	45	35	1		119
11	0	652	-0-	652	-0-	1514	2	3	9	N	3				122
12	0	422	-0-	422	-0-	1936	2	422	2	N	-0-				122

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	N	17				180	
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	29	9	N	26	148	1		58	
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	53	9	N	48				106	
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	992	2	18	9	N	16				122	
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23				145	
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14	106	1		53	
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1015	2	36	9	N	33				86	
08		899 N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-				86	
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				86	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
TOTAL GAS PROD:			7,512													TOTAL CONDENSATE PROD:	177

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				23	
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				23	
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7				30	
04		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-				30	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	N	44				74	
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5				79	
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5				84	
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5				89	
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12				101	
10		0	1703	-0-	1703	1703	1696	2	7	9	N	6				107	
11		0	1739	-0-	1739	3442	1733	2	6	9	N	5				112	
12		0	1315	-0-	1315	4757	1308	2	7	9	N	6				118	
TOTAL GAS PROD:			17,322													TOTAL CONDENSATE PROD:	95

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	N	37				107	
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	1	9	N	1				108	
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	37	9	N	34				142	
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15	132	1		25	
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17				42	
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11				53	
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	N	18				71	
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1914	2	23	9	N	21				92	
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	N	17				109	
10		0	2020	-0-	2020	2020	2010	2	10	9	N	9				118	
11		0	2034	-0-	2034	4054	2019	2	15	9	N	14				132	
12		0	1897	-0-	1897	5951	1888	2	9	9	N	8				140	
TOTAL GAS PROD:			21,410													TOTAL CONDENSATE PROD:	202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2		N	-0-			5
02		1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2		N	-0-			5
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2		N	-0-			5
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2		N	-0-			5
05		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2		N	-0-			5
06		1620 N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2		N	-0-			5
07		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2		N	-0-			5
08		1395 N	398	-0-	-997	-0-	398	2		N	-0-			5
09		1050 N	842	-0-	-208	-0-	842	2		N	-0-			5
10		0	451	-0-	451	-0-	451	2		N	-0-			5
11		0	850	-0-	850	-0-	850	2		N	-0-			5
12		0	793	-0-	793	-0-	2094	793	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138 - 15552			
01		1550 X	780	-0-	-770	-0-	780	2		N	-0-			23
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				N	-0-			23
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			23
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			23
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130 - 15716			
01		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	6	9	Y	5		54
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2			Y	-0-		54
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5		59
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2		61
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-		61
06		1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1360	2	1	9	Y	1		62
07		1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1296	2	8	9	Y	7		69
08		1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1264	2	6	9	Y	5		74
09		1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1093	2	52	9	Y	47		121
10		0	1048	-0-	1048	-0-	1044	2	4	9	Y	4		125
11		0	1220	-0-	1220	-0-	2268	1220	2		Y	-0-	92 1	33
12		0	1111	-0-	1111	-0-	3379	1111	2		Y	-0-		33

TOTAL GAS PROD: 16,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	N	21				40
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				40
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-				40
04		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1554	2	10	9	N	9				49
05		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	1623	2	25	9	N	23				72
06		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1271	2	2	9	N	2				74
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				74
08		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-				74
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				74
10		0	1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-				74
11		0	1574	-0-	1574	3301	1574	2			N	-0-				74
12		0	1481	-0-	1481	4782	1481	2			N	-0-				74

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	14				153
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7	116	1		44
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	76				120
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2239	2	72	9	N	65				185
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15				200
06		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1934	2	11	9	N	10	150	1		60
07		2077 N	850	-0-	-1227	-0-	841	2	9	9	N	8				68
08		2077 N	995	-0-	-1082	-0-	970	2	25	9	N	23				91
09		1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1034	2	29	9	N	26				117
10		0	1978	-0-	1978	1978	1965	2	13	9	N	12				129
11		0	1841	-0-	1841	3819	1835	2	6	9	N	5				134
12		0	1059	-0-	1059	4878	1039	2	20	9	N	18				152

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	35				105
02		1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-				105
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	45				150
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17				167
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	13				180
06		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1649	2	22	9	N	20				200
07		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1740	2	19	9	N	17				217
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1776	2	12	9	N	11	158	1		70
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7				77
10		0	1897	-0-	1897	1897	1875	2	22	9	N	20				97
11		0	1818	-0-	1818	3715	1800	2	18	9	N	16				113
12		0	1759	-0-	1759	5474	1738	2	21	9	N	19				132

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		468 N	-0-	-0-	-468	-0-						112
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-						112
03		1984 X	1	-0-	-1983	-0-		1	2			112
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-						112
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-						112
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						112
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						112
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						112
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						112
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						112

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
01		2139 N	2093	-0-	-46	-0-		2086	2	7	9	54
02		1932 N	1752	-0-	-180	-0-		1752	2			54
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2284	2	6	9	59
04		2040 N	1981	-0-	-59	-0-		1979	2	2	9	61
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	2			61
06		2220 N	2020	-0-	-200	-0-		2019	2	1	9	62
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2065	2	8	9	69
08		2108 N	2063	-0-	-45	-0-		2057	2	6	9	74
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		1964	2	48	9	118
10		2077 N	2026	-0-	-51	-0-		2026	2			118
11		2010 N	1363	-0-	-647	-0-		1363	2			26
*12		2077 N	1768	-0-	-309	-0-		1761	2	7	9	32

TOTAL GAS PROD: 23,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			33
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2069	2			33
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2			33
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2			33
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2			33
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			33
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			33
09		570 N	423	-0-	-147	-0-		423	2			33
10		0	143	-0-	143	143		143	2			33
11		0	-0-	-0-	-0-	143						33
12		0	-0-	-0-	-0-	143						33

TOTAL GAS PROD: 10,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31			144
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	8			152
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21			173
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	2	31	9	N	28	171	1	30
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			30
06		690 N	479	-0-	-211	-0-	470	2	9	9	N	8			38
07		713 N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-			38
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			38
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-			38
10		0	508	-0-	508	-0-	508	2			N	-0-			38
11		0	622	-0-	622	-0-	622	2			N	-0-			38
12		0	549	-0-	549	-0-	1679	2	549	2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			6,706												TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

01		2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18			158
02		1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1	46
03		2077 N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4			50
04		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			50
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			50
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	182	1	30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			3,280												TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765	2	29	9	N	26			70
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17			87
03		2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22			109
04		2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2331	2	22	9	N	20			129
05		3379 X	2278	-0-	-1101	-0-	2256	2	22	9	N	20			149
06		3270 X	2288	-0-	-982	-0-	2279	2	9	9	N	8			157
07		3379 X	2338	-0-	-1041	-0-	2315	2	23	9	N	21			178
08		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2361	2	22	9	N	20			198
09		2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2242	2	20	9	N	18			216
10		0	2291	-0-	2291	-0-	2280	2	11	9	N	10	184	1	42
11		0	2358	-0-	2358	-0-	4649	2	24	9	N	22			64
12		0	2263	-0-	2263	-0-	6912	2	21	9	N	19			83
TOTAL GAS PROD:			29,620												TOTAL CONDENSATE PROD: 223

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					51
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-					51
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					51
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					51
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					51
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					51
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					51
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					51
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					51
10	0	378	-0-	378	378	378	2			N	-0-					51
11	0	251	-0-	251	629	251	2			N	-0-					51
12	0	327	-0-	327	956	327	2			N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		4,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					25
02	952 N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-					25
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					25
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					25
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					25
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					25
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	994	2	175	9	N	159					184
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					184
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-					184
11	0	602	-0-	602	1644	602	2			N	-0-					184
12	0	984	-0-	984	2628	984	2			N	-0-					184
TOTAL GAS PROD:		11,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		159										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					33
03	159 X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-					33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					33
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					33
10	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					33
11	0	66	-0-	66	134	66	2			N	-0-					33
12	0	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	5					85
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	-0-					85
03	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33					118
04	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	12					130
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61					191
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1532	2	28	9	N	25	163	1			53
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	N	15					68
08	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	1509	2	14	9	N	13					81
09	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1367	2	11	9	N	10					91
10	0	1440	-0-	1440	1440	1420	2	20	9	N	18					109
11	0	1635	-0-	1635	3075	1623	2	12	9	N	11					120
12	0	1756	-0-	1756	4831	1754	2	2	9	N	2					122
TOTAL GAS PROD:		19,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-				91
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-				91
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-				91
04	2670 N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-				91
05	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25				116
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2579	2	30	9	N	27				143
07	2635 N	1844	-0-	-791	-0-	1794	2	50	9	N	45				188
08	2759 N	1792	-0-	-967	-0-	1789	2	3	9	N	3				191
09	2610 N	2493	-0-	-117	-0-	2484	2	9	9	N	8				199
10	0	2550	-0-	2550	2550	2538	2	12	9	N	11	182	1		28
11	0	2463	-0-	2463	5013	2440	2	23	9	N	21				49
12	0	2577	-0-	2577	7590	2559	2	18	9	N	16				65
TOTAL GAS PROD:		29,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		156									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-				14
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	-0-				14
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				Y	-0-				14
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-				14
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-				14
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-				14
07	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-				14
08	961 N	442	-0-	-519	-0-	420	2	22	9	Y	20				34
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-				34
10	0	968	-0-	968	968	955	2	13	9	Y	12				46
11	0	1227	-0-	1227	2195	1227	2			Y	-0-				46
12	0	1185	-0-	1185	3380	1185	2			Y	-0-				46
TOTAL GAS PROD:		10,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				107
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	140	185	1		62
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				62
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	2		Y	-0-			41
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			41
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1 9	Y	-0-			42
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			42
05		1271 N	774	-0-	-497	-0-	774	2		Y	-0-			42
06		900 N	268	-0-	-632	-0-	268	2		Y	-0-			42
07		868 N	81	-0-	-787	-0-	81	2		Y	-0-			42
08		775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2		Y	-0-			42
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			42
10		0	908	-0-	908	908	908	2		Y	-0-			42
11		0	1103	-0-	1103	2011	1030	2	73 9	Y	66	71 1		37
12		0	927	-0-	927	2938	927	2		Y	-0-	27 1		10
TOTAL GAS PROD:			9,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

01		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2		Y	-0-			25
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	430	2		Y	-0-			25
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-			25
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			25
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			25
06		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		Y	-0-			25
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		Y	-0-			25
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-			25
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		Y	-0-			25
10		0	479	-0-	479	479	479	2		Y	-0-			25
11		0	399	-0-	399	878	399	2		Y	-0-			25
12		0	377	-0-	377	1255	377	2		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			5,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

01		1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		Y	-0-			41
02		1764 X	1701	-0-	-63	-0-	1701	2		Y	-0-			41
03		1953 X	1056	-0-	-897	-0-	1054	2	2 9	Y	-0-			43
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			43
05		1953 X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2		Y	-0-			43
06		1020 N	517	-0-	-503	-0-	517	2		Y	-0-			43
07		2139 N	649	-0-	-1490	-0-	649	2		Y	-0-			43
08		1364 N	585	-0-	-779	-0-	585	2		Y	-0-			43
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			43
10		0	1736	-0-	1736	1736	1736	2		Y	-0-			43
11		0	1900	-0-	1900	3636	1827	2	73 9	Y	66	72 1		37
12		0	1740	-0-	1740	5376	1740	2		Y	-0-	27 1		10
TOTAL GAS PROD:			15,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				68			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1433	2	22	9	N	20					118
02		1428 N	1278	-0-	-150	-0-	1268	2	10	9	N	9					127
03		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1			67
04		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1321	2	6	9	N	5					72
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1					73
06		1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					86
07		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					86
08		1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1235	2	20	9	N	18					104
09		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1149	2	18	9	N	16					120
10		0	1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					120
11		0	639	-0-	639	1759	639	2			N	-0-					120
12		0	1108	-0-	1108	2867	1108	2			N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:			14,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			189								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

01		4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4294	2	23	9	N	21					121
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4608	2	1	9	N	1	87	1			35
03		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	N	2					37
04		4290 X	4117	-0-	-173	-0-	4108	2	9	9	N	8					45
05		5115 X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8	9	N	7					52
06		4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4143	2	23	9	N	21					73
07		5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4192	2	15	9	N	14					87
08		4805 X	4107	-0-	-698	-0-	4085	2	22	9	N	20					107
09		4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3971	2	6	9	N	5					112
10		0	4104	-0-	4104	4104	4097	2	7	9	N	6					118
11		0	3860	-0-	3860	7964	3856	2	4	9	N	4					122
12		0	4208	-0-	4208	12172	4196	2	12	9	N	11					133
TOTAL GAS PROD:			50,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541	2	8	9	Y	7	47	1			11
02		1540 N	1211	-0-	-329	-0-	1207	2	4	9	Y	4					15
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2					17
04		1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			Y	-0-					17
05		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
06		1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					17
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
08		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			Y	-0-					17
09		1500 N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2			Y	-0-					17
10		0	1175	-0-	1175	1175	1175	2			Y	-0-					17
11		0	1253	-0-	1253	2428	1253	2			Y	-0-					17
12		0	1379	-0-	1379	3807	1379	2			Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			16,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3105	-0-	305	594	3105	2			Y	-0-			-0-
03	2104 N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
04	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
05	1085 X	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
06	1560 X	551	-0-	-1009	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
07	1612 X	555	-0-	-1057	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
08	1519 X	565	-0-	-954	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
09	780 X	518	-0-	-262	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	820	820	2			Y	-0-			-0-
11	0	2385	-0-	2385	3205	2385	2			Y	-0-			-0-
12	0	3317	-0-	3317	6522	3317	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966	2	253	9	N	230			338
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7	184	1	161
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20			181
04	2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1994	2	4	9	N	4			185
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2021	2	6	9	N	5			190
06	2220 N	1916	-0-	-304	-0-	1916	2			N	-0-			190
07	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-			190
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1957	2	11	9	N	10	176	1	24
09	1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-			24
10	0	1928	-0-	1928	1928	1928	2			N	-0-			24
11	0	1795	-0-	1795	3723	1795	2			N	-0-			24
12	0	1765	-0-	1765	5488	1765	2			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-		4503	2	59	9	N	54		97	1		121	
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		4772	2	54	9	N	49					170	
03		4867 X	4700	-0-	-167	-0-		4654	2	46	9	N	42					212	
04		4710 X	4438	-0-	-272	-0-		4377	2	61	9	N	55					267	
05		4867 X	4646	-0-	-221	-0-		4573	2	73	9	N	66	176	1			157	
06		4710 X	4616	-0-	-94	-0-		4559	2	57	9	N	52	155	1			54	
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		4996	2	75	9	N	68					122	
08		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-		4726	2	68	9	N	62					184	
09		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		4591	2	51	9	N	46	156	1			74	
10		0	4884	-0-	4884	-0-	4884	4884	2	75	9	N	68					142	
11		0	4807	-0-	4807	-0-	9691	4748	2	59	9	N	54					196	
12		0	4290	-0-	4290	-0-	13981	4231	2	59	9	N	54	197	1			53	
TOTAL GAS PROD:			56,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			670										

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078																			
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		1840	2	2	9	N	2					74	
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1322	2	3	9	N	3					77	
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		1456	2	2	9	N	2					79	
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-		1446	2	9	9	N	8					87	
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-		1439	2	13	9	N	12					99	
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-		1365	2	4	9	N	4	72	1			31	
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-		1378	2	12	9	N	11					42	
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1462	2	20	9	N	18					60	
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		1452	2	13	9	N	12					72	
10	0		1538	-0-	1538	-0-	1538	1538	2			N	-0-					72	
11	0		1430	-0-	1430	-0-	2968	1424	2	6	9	N	5					77	
12	0		1247	-0-	1247	-0-	4215	1245	2	2	9	N	2					79	
TOTAL GAS PROD:			17,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			79										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

01	2082 N	2008	-0-	-74	-0-	1885	2	123	9	N	112					159
02	2044 N	1448	-0-	-596	-0-	1422	2	26	9	N	24					183
03	2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36					219
04	2310 X	1894	-0-	-416	-0-	1831	2	63	9	N	57	110	1			166
05	2387 X	1897	-0-	-490	-0-	1842	2	55	9	N	50					216
06	1950 X	1773	-0-	-177	-0-	1772	2	1	9	N	1	100	1			117
07	1953 X	1637	-0-	-316	-0-	1603	2	34	9	N	31					148
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1905	2	52	9	N	47					195
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	N	20					215
10	0	2011	-0-	2011	2011	1949	2	62	9	N	56					271
11	0	1868	-0-	1868	3879	1837	2	31	9	N	28	192	1			107
12	0	1766	-0-	1766	5645	1763	2	3	9	N	3					110
TOTAL GAS PROD:		22,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		465								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2		N	-0-			57
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	2		N	-0-			57
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			57
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			57
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			57
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			57
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			57
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			57
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			57
10		0	482	-0-	482	482	482	2		N	-0-			57
11		0	275	-0-	275	757	275	2		N	-0-			57
12		0	423	-0-	423	1180	423	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			5,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			158
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2		N	-0-			158
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			158
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			158
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			158
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			158
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			158
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			158
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			158
10		0	247	-0-	247	247	247	2		N	-0-			158
11		0	142	-0-	142	389	142	2		N	-0-			158
12		0	246	-0-	246	635	246	2		N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:			2,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672														
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			100
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			100
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			100
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			100
05		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2		N	-0-			100
06		3150 X	2319	-0-	-831	-0-	2319	2		N	-0-			100
07		3255 X	2394	-0-	-861	-0-	2394	2		N	-0-			100
08		3255 X	2154	-0-	-1101	-0-	2130	2	24 9	N	22			122
09		2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	2		N	-0-			122
10		0	2348	-0-	2348	2348	2348	2		N	-0-			122
11		0	2036	-0-	2036	4384	2036	2		N	-0-			122
12		0	2241	-0-	2241	6625	2241	2		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			28,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		Y	-0-			48
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2		Y	-0-			48
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2		Y	-0-			48
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2		Y	-0-			48
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			48
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			48
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			48
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		Y	-0-			48
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		Y	-0-			48
10	0	581	-0-	581	-0-	581	2		Y	-0-			48
11	0	476	-0-	476	-0-	476	2		Y	-0-			48
12	0	658	-0-	658	-0-	1715	658	2	Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		8,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			30
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			30
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			30
04	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2		N	-0-			30
05	1116 N	636	-0-	-480	-0-	636	2		N	-0-			30
06	1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	2		N	-0-			30
07	1178 N	428	-0-	-750	-0-	428	2		N	-0-			30
08	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2		N	-0-			30
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			30
10	0	289	-0-	289	-0-	289	2		N	-0-			30
11	0	141	-0-	141	-0-	430	141	2	N	-0-			30
12	0	643	-0-	643	-0-	1073	643	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		7,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH 15210	PERF.13014 - 15099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47				127
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17				144
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21				165
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11				176
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11				187
06	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1657	2	63	9	N	57	187	1		57
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4				61
08	1922 N	1330	-0-	-592	-0-	1327	2	3	9	N	3				64
09	1710 N	132	-0-	-1578	-0-	132	2			N	-0-				64
10	0	740	-0-	740	740	740	2			N	-0-				64
11	0	720	-0-	720	1460	720	2			N	-0-				64
12	0	604	-0-	604	2064	604	2			N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		17,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12987 - 15277				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2561	-0-	2561	2561	2561	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2561				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH 15375	PERF.12819 - 14935				
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3				152
02	1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-				152
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				152
04	1650 N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-				152
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424				
01		10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2	4	9	Y	4					28
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	4					32
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35					67
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					67
05		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					67
06		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9566	2	56	9	Y	51					118
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5395	2	10	9	Y	9					127
08		5642 X	4813	-0-	-829	-0-	4790	2	23	9	Y	21					148
09		6150 X	5251	-0-	-899	-0-	5243	2	8	9	Y	7	133	1			22
10		0	3337	-0-	3337	3337	3337	2			Y	-0-					22
11		0	3019	-0-	3019	6356	3019	2			Y	-0-					22
12		0	944	-0-	944	7300	944	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 57,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381				
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					61
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2	33	9	Y	30	35	1			56
03		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	23					79
04		1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2	23	9	Y	21					100
05		1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2	22	9	Y	20					120
06		1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1097	2	14	9	Y	13	86	1			47
07		1457 N	887	-0-	-570	-0-	876	2	11	9	Y	10					57
08		1395 N	486	-0-	-909	-0-	463	2	23	9	Y	21					78
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				Y	-0-					78
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
11		0	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1					79
12		0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 610		RRCID -> 238372		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8 9	Y	7	17 1	17
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10 9	Y	9		26
03	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35 9	Y	32		58
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18 9	Y	16		74
05	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2	19 9	Y	17	63 1	28
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2061	2	15 9	Y	14		42
07	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2093	2	14 9	Y	13		55
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2058	2	11 9	Y	10		65
09	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1924	2	7 9	Y	6	55 1	16
10	0	1983	-0-	1983	1983	1972	2	11 9	Y	10		26
11	0	1909	-0-	1909	3892	1902	2	7 9	Y	6		32
12	0	1955	-0-	1955	5847	1946	2	9 9	Y	8		40
TOTAL GAS PROD:		24,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

BRITT RANCH E 8		WELL #: 10		RRCID -> 238373		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342				
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			39
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-			39
12	0	8	-0-	8	11	8	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4615		RRCID -> 238384		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570				
01	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2	N	-0-			22
02	2296 X	1684	-0-	-612	-0-	1684	2	N	-0-			22
03	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2	N	-0-			22
04	2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2	N	-0-			22
05	2449 X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2	N	-0-			22
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	2	N	-0-			22
07	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2	N	-0-			22
08	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2	N	-0-			22
09	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	2180	2	N	-0-			22
10	0	2218	-0-	2218	2218	2218	2	N	-0-			22
11	0	2106	-0-	2106	4324	2106	2	N	-0-			22
12	0	2137	-0-	2137	6461	2137	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		26,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008										TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516	- 15408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1460 2	62 9		N	56			199
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2355 2	88 9		N	80	184 1		95
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1695 2	113 9		N	103			198
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1666 2	102 9		N	93	190 1		101
05	2511 N	1957	-0-	-554	-0-	1906 2	51 9		N	46			147
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1511 2	86 9		N	78			225
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1798 2	50 9		N	45	185 1		85
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1784 2	76 9		N	69			154
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1610 2	114 9		N	104			258
10	0	1855	-0-	1855	1855	1827 2	28 9		N	25	173 1		110
11	0	1667	-0-	1667	3522	1613 2	54 9		N	49			159
12	0	1892	-0-	1892	5414	1872 2	20 9		N	18			177
TOTAL GAS PROD:		21,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		766							

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008										TOTAL DEPTH 13550	PERF.12606	- 13360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372	- 15166	
01	3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2948 2	4 9		Y	4			28
02	3500 X	30	-0-	-3470	-0-	26 2	4 9		Y	4			32
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-			32
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-			32
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-			32
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			32
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29 1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691	2	33	9	Y	30	83	1		96	
02		1624 N	1069	-0-	-555	-0-	1069	2			Y	-0-				96	
03		1705 N	569	-0-	-1136	-0-	551	2	18	9	Y	16				112	
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-				112	
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-				112	
06		1680 X	1413	-0-	-267	-0-	1413	2			Y	-0-				112	
07		1984 X	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			Y	-0-				112	
08		2201 X	1307	-0-	-894	-0-	1298	2	9	9	Y	8				120	
09		2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1790	2	14	9	Y	13				133	
10		0	732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-				133	
11		0	-0-	-0-	-0-	732					Y	15				148	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	732					Y	18				166	
TOTAL GAS PROD:			14,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			100								

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

01		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246	2	50	9	N	45				98	
02		3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2742	2	34	9	N	31				129	
03		3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3391	2	11	9	N	10				139	
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	73	1		76	
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3294	2	143	9	N	130	176	1		30	
06		3300 X	3222	-0-	-78	-0-	3171	2	51	9	N	46				76	
07		3503 X	3303	-0-	-200	-0-	3257	2	46	9	N	42				118	
08		3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3385	2	48	9	N	44				162	
09		3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3138	2	33	9	N	30				192	
10		0	3456	-0-	3456	3456	3427	2	29	9	N	26				218	
*11		6628 X	3172	-0-	-3456	-0-	3164	2	8	9	N	7				225	
12		3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2922	2	31	9	N	28	187	1		66	
TOTAL GAS PROD:			38,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			449								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

01		3100 N	2764	-0-	-336	64	2763	2	1	9	Y	1				6	
02		2578 N	2514	-0-	-64	-0-	2511	2	3	9	Y	3	3	1		6	
03		2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2450	2	2	9	Y	2				8	
04		2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2314	2	2	9	Y	2				10	
05		2790 N	2419	-0-	-371	-0-	2417	2	2	9	Y	2				12	
06		2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1951	2	2	9	Y	2	9	1		5	
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1				6	
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	Y	2				8	
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-				8	
10		0	2382	-0-	2382	2382	2382	2			Y	-0-				8	
11		0	2278	-0-	2278	4660	2278	2			Y	-0-				8	
12		0	2236	-0-	2236	6896	2236	2			Y	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:			28,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2		N	-0-			81
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2		N	-0-			81
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		N	-0-			81
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			81
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			81
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			81
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			81
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			81
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2		N	-0-			81
10		0	1248	-0-	1248	-0-	1248	2		N	-0-			81
11		0	1248	-0-	1248	-0-	2496	2		N	-0-			81
12		0	1138	-0-	1138	-0-	3634	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			13,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 1		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	29
02		2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	46
03		2511 N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	112
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	144
05		2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	50
06		2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2282	2	31	9	Y	78
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	105
08		2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2359	2	22	9	Y	125
09		2310 N	2265	-0-	-45	-0-	2251	2	14	9	Y	27
10		0	2331	-0-	2331	2331	2309	2	22	9	Y	47
11		0	2226	-0-	2226	4557	2213	2	13	9	Y	59
12		0	2278	-0-	2278	6835	2260	2	18	9	Y	75
TOTAL GAS PROD:			28,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			295			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	2	6	9	Y	25
02		2800 N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12
03		2531 N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	22
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	30
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	14
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	22
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	8
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3993	2	8	9	Y	15
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3483	2	9	9	Y	23
10		0	1792	-0-	1792	1792	1785	2	7	9	Y	29
11		0	1854	-0-	1854	3646	1844	2	10	9	Y	12
12		0	1869	-0-	1869	5515	1865	2	4	9	Y	16
TOTAL GAS PROD:			32,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	11
02		2128 N	2032	-0-	-96	-0-	1974	2	58	9	Y	16
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	24
04		2790 N	2330	-0-	-460	-0-	2306	2	24	9	Y	46
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	27
06		2580 N	2185	-0-	-395	-0-	2161	2	24	9	Y	49
07		2418 N	2171	-0-	-247	-0-	2132	2	39	9	Y	23
08		2294 N	1454	-0-	-840	-0-	1443	2	11	9	Y	33
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	33
10		0	2209	-0-	2209	2209	2143	2	66	9	Y	93
11		0	2128	-0-	2128	4337	2128	2			Y	28
12		0	2312	-0-	2312	6649	2239	2	73	9	Y	28
TOTAL GAS PROD:			27,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			320			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1873	2	29	9	N	26	111	1	75
02	2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1757	2	29	9	N	26			101
03	2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1255	2	74	9	N	67			168
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	N	29			197
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1	34
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38			72
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42			114
08	2604 N	2047	-0-	-557	-0-	2019	2	28	9	N	25			139
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2714	2	45	9	N	41	30	1	150
10	0	2674	-0-	2674	2674	2649	2	25	9	N	23			173
11	0	1814	-0-	1814	4488	1782	2	32	9	N	29			202
12	0	1533	-0-	1533	6021	1500	2	33	9	N	30	185	1	47
TOTAL GAS PROD:		26,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		393								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2967	2		N	33
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820	2		N	33
03		775 N	733	-0-	-42	-0-		733	2		N	33
04		2640 N	2444	-0-	-196	-0-		2444	2		N	33
05		2015 N	671	-0-	-1344	-0-		671	2		N	33
06		720 N	668	-0-	-52	-0-		668	2		N	33
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2		N	33
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	33
09		660 N	455	-0-	-205	-0-		455	2		N	33
10		0	671	-0-	671	-0-		671	2		N	33
11		0	802	-0-	802	-0-		802	2		N	33
12		0	3738	-0-	3738	-0-		3738	2		N	33
TOTAL GAS PROD:		18,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	41
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	41
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	41
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	41
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	41
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	41
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	41
08		124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2		N	41
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	41
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-		1675	2		N	20
02		1624 N	1473	-0-	-151	-0-		1473	2		N	20
03		1736 N	1669	-0-	-67	-0-		1669	2		N	20
04		1620 N	1587	-0-	-33	-0-		1539	2	48 9	N	64
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1611	2	130 9	N	182
06		1620 N	1525	-0-	-95	-0-		1506	2	19 9	N	17
07		1643 N	1636	-0-	-7	-0-		1615	2	21 9	N	19
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-		1459	2	6 9	N	5
09		1530 N	1340	-0-	-190	-0-		1319	2	21 9	N	19
10		0	1319	-0-	1319	-0-		1277	2	42 9	N	38
11		0	1187	-0-	1187	-0-		1154	2	33 9	N	30
12		0	1056	-0-	1056	-0-		1033	2	23 9	N	21
TOTAL GAS PROD:		17,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866	2	1	9	Y	1						11
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727	2	6	9	Y	5		6	1			10
03		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2	4	9	Y	4						14
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4						18
05		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1775	2	4	9	Y	4						22
06		1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1859	2	1	9	Y	1		15	1			8
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2						10
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	Y	4						14
09		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			Y	-0-						14
10		0	1830	-0-	1830	-0-	1830	2			Y	-0-						14
11		0	1811	-0-	1811	-0-	3641	2			Y	-0-						14
12		0	1655	-0-	1655	-0-	5296	2			Y	-0-						14
TOTAL GAS PROD:			22,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-						67
02		2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232	2	22	9	Y	20						87
03		2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2	1	9	Y	1		82	1			6
04		2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2	1	9	Y	1						7
05		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-						7
06		2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			Y	-0-						7
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-						7
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-						7
09		2310 X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			Y	-0-						7
10		0	2288	-0-	2288	-0-	2288	2			Y	-0-						7
11		0	2291	-0-	2291	-0-	4579	2			Y	-0-						7
12		0	2915	-0-	2915	-0-	7494	2			Y	-0-						7
TOTAL GAS PROD:			29,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-						14
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-						14
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-						14
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-						14
05		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-						14
06		570 N	178	-0-	-392	-0-	178	2			Y	-0-						14
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-						14
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				Y	20						34
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-						34
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12						46
11		0	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-						46
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-						46
TOTAL GAS PROD:			3,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			32									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2542	-0-	-589	-0-	-0-	2511	2	31	9	Y	28						142
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	66	140	1				68
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54						122
04		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2	46	9	Y	42						164
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	Y	51	135	1				80
06		3180 X	3024	-0-	-156	-0-	-0-	2974	2	50	9	Y	45						125
07		3286 X	3073	-0-	-213	-0-	-0-	3023	2	50	9	Y	45	127	1				43
08		3193 X	3036	-0-	-157	-0-	-0-	2994	2	42	9	Y	38						81
09		3090 X	2884	-0-	-206	-0-	-0-	2833	2	51	9	Y	46						127
10		0	3024	-0-	3024	-0-	3024	2983	2	41	9	Y	37						164
11		0	2792	-0-	2792	-0-	5816	2745	2	47	9	Y	43	142	1				65
12		0	3524	-0-	3524	-0-	9340	3496	2	28	9	Y	25						90
TOTAL GAS PROD:			36,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			520										

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

01		3751 X	3178	-0-	-573	-0-	-0-	3111	2	67	9	N	61	180	1				95
02		3388 X	2578	-0-	-810	-0-	-0-	2524	2	54	9	N	49						144
03		3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	-0-	2467	2	52	9	N	47						191
04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	2	35	9	N	32						223
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2	84	9	N	76	190	1				109
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2	40	9	N	36						145
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	90	9	N	82	181	1				46
08		3751 X	3546	-0-	-205	-0-	-0-	3349	2	197	9	N	179						225
09		3630 X	3426	-0-	-204	-0-	-0-	3367	2	59	9	N	54	191	1				88
10		0	3427	-0-	3427	-0-	3427	3361	2	66	9	N	60						148
11		0	2738	-0-	2738	-0-	6165	2676	2	62	9	N	56						204
12		0	2320	-0-	2320	-0-	8485	2247	2	73	9	N	66	185	1				85
TOTAL GAS PROD:			38,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			798										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

01		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-						11
02		3108 X	2580	-0-	-528	-0-	-0-	2522	2	58	9	Y	53	48	1				16
03		3441 X	3393	-0-	-48	-0-	-0-	3384	2	9	9	Y	8						24
04		3330 X	2851	-0-	-479	-0-	-0-	2827	2	24	9	Y	22						46
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2	48	9	Y	44	63	1				27
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22						49
07		3379 X	3215	-0-	-164	-0-	-0-	3176	2	39	9	Y	35	61	1				23
08		3596 X	3249	-0-	-347	-0-	-0-	3238	2	11	9	Y	10						33
09		3480 X	2451	-0-	-1029	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-						33
10		0	2797	-0-	2797	-0-	2797	2731	2	66	9	Y	60						93
11		0	2652	-0-	2652	-0-	5449	2652	2			Y	-0-	65	1				28
12		0	3431	-0-	3431	-0-	8880	3358	2	73	9	Y	66	66	1				28
TOTAL GAS PROD:			36,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			320										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2		Y	-0-			67
02		2296 X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	18			85
03		2542 X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	1	80	1	6
04		2400 X	2378	-0-	-22	-0-	2377	2	1	9	1			7
05		2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2		Y	-0-			7
06		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			7
07		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			7
08		2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2354	2		Y	-0-			7
09		2550 X	2261	-0-	-289	-0-	2261	2		Y	-0-			7
10		0	2263	-0-	2263	-0-	2263	2		Y	-0-			7
11		0	2186	-0-	2186	-0-	4449	2186	2	Y	-0-			7
12		0	1974	-0-	1974	-0-	6423	1974	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			27,888											
TOTAL CONDENSATE PROD:											20			

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

01		558 N	483	-0-	-75	-0-	443	2	40	9	N	36		116
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13	91	38
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46		84
04		480 N	404	-0-	-76	-0-	378	2	26	9	N	24		108
05		465 N	372	-0-	-93	-0-	352	2	20	9	N	18		126
06		480 N	410	-0-	-70	-0-	388	2	22	9	N	20		146
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18		164
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	642	2	30	9	N	27		191
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	489	2	24	9	N	22		213
10		0	416	-0-	416	-0-	416	2		N	-0-			213
11		0	271	-0-	271	-0-	687	271	2	N	-0-			213
12		0	416	-0-	416	-0-	1103	402	2	14	9	N	13	226
TOTAL GAS PROD:			5,399											
TOTAL CONDENSATE PROD:											237			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

01		1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2		Y	-0-			67
02		2800 N	4748	-0-	1948	-0-	1948	2	22	9	Y	20		87
03		3100 N	2515	-0-	-585	-0-	1363	2514	2	1	9	1	82	6
04		3000 N	2230	-0-	-770	-0-	593	2229	2	1	9	1		7
05		2837 X	2244	-0-	-593	-0-	2244	2		Y	-0-			7
06		3150 X	2100	-0-	-1050	-0-	2100	2		Y	-0-			7
07		3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2		Y	-0-			7
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-			7
09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			7
10		0	2111	-0-	2111	-0-	2111	2		Y	-0-			7
11		0	2462	-0-	2462	-0-	4573	2462	2	Y	-0-			7
12		0	2888	-0-	2888	-0-	7461	2888	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			30,035											
TOTAL CONDENSATE PROD:											22			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15056 - 16183		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			49
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	53			102
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	14			116
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	16			132
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	9			141
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	4			145
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	6			151
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	8			159
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	22			181
10		0	2185	-0-	2185	2185	2165	2	N	18			199
11		0	2024	-0-	2024	4209	2003	2	N	19	171	1	47
12		0	1833	-0-	1833	6042	1812	2	N	19			66
TOTAL GAS PROD:			24,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			188			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH 15796	PERF.13720 - 15680		
01		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	N	2			162
02		2296 N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	N	2			164
03		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	N	3	107	1	60
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			60
05		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2379	2	N	5			65
06		2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2232	2	N	5			70
07		2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2301	2	N	9			79
08		2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2225	2	N	3			82
09		2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2041	2	N	3			85
10		0	2002	-0-	2002	2002	1998	2	N	4			89
11		0	1937	-0-	1937	3939	1931	2	N	5			94
12		0	1904	-0-	1904	5843	1904	2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			26,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH 16975	PERF.15070 - 16776		
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			13
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2	N	-0-			13
03		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-			13
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-			13
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			13
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			13
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			13
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			13
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			13
10		0	344	-0-	344	344	344	2	N	-0-			13
11		0	326	-0-	326	670	326	2	N	-0-			13
12		0	331	-0-	331	1001	331	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			4,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-				32	
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-				32	
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-				32	
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-				32	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				32	
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				32	
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-				32	
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5				37	
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				37	
10		0	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-				37	
11		0	282	-0-	282	766	282	2			Y	-0-				37	
12		0	309	-0-	309	1075	309	2			Y	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:			5,245											TOTAL CONDENSATE PROD:			5

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	15				125	
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13				138	
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				138	
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				138	
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	214	191	1		161	
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1525	2	120	9	N	109	192	1		78	
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				78	
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1552	2	54	9	N	49				127	
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1481	2	76	9	N	69				196	
10		0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			N	-0-				196	
11		0	1469	-0-	1469	2984	1468	2	1	9	N	1				197	
12		0	1318	-0-	1318	4302	1298	2	20	9	N	18				215	
TOTAL GAS PROD:			17,643											TOTAL CONDENSATE PROD:			488

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-				-0-	
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				-0-	
03		1209 N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-				-0-	
04		1170 N	809	-0-	-361	-0-	809	2			Y	-0-				-0-	
05		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-				-0-	
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-				-0-	
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-				-0-	
08		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-	
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-	
10		0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-				-0-	
11		0	1124	-0-	1124	2222	1124	2			Y	-0-				-0-	
12		0	733	-0-	733	2955	733	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,334											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

01	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	23	173	1			37
02	1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2		3	9	N	3				40
03	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2		33	9	N	30				70
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2		22	9	N	20				90
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2		36	9	N	33				123
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2605	2		40	9	N	36				159
07	3100 N	3175	-0-	75	-0-	3069	2		106	9	N	96				255
08	2358 N	2283	-0-	-75	-0-	2142	2		141	9	N	128	178	1		205
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2767	2		86	9	N	78	180	1		103
10	0	2783	-0-	2783	-0-	2733	2		50	9	N	45				148
11	0	1941	-0-	1941	-0-	4724					N	57				205
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4724					N	65				270

TOTAL GAS PROD: 25,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-			120
02		1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	21			141
03		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	1			142
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	1	98	1	45
05		1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2		N	-0-			45
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	45			90
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	2			92
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	2			94
09		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1087	2	41	9	37			131
10		0	1127	-0-	1127	-0-	1127	2		N	-0-			131
11		0	1039	-0-	1039	-0-	1039	2		N	-0-			131
12		0	987	-0-	987	-0-	3153	2	1	9	1			132
TOTAL GAS PROD:			13,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893														
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	15			122
02		1540 N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	12			134
03		1736 N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	3			137
04		1680 N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2		N	-0-			137
05		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	1			138
06		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1207	2	81	9	74			212
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1250	2	55	9	50	190	1	72
08		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	28			100
09		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2		N	-0-			100
10		0	1141	-0-	1141	-0-	1141	2		N	-0-			100
11		0	1070	-0-	1070	-0-	2211	2		N	-0-			100
12		0	1531	-0-	1531	-0-	3742	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			15,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			183					

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				64
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				64
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				64
04		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-				64
05		3100 N	3645	-0-	545	-0-	545	3645	2			N	-0-				64
06		3000 N	4105	-0-	1105	-0-	1105	4105	2			N	-0-				64
07		3100 N	4590	-0-	1490	-0-	1490	4590	2			N	-0-				64
08		5506 X	2366	-0-	-3140	-0-	-3140	2366	2			N	-0-				64
09		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				64
10		0	1833	-0-	1833	-0-	1833	1833	2			N	-0-				64
11		0	1692	-0-	1692	-0-	1692	1692	2			N	-0-				64
12		0	1620	-0-	1620	-0-	1620	1620	2			N	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 31,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	N	2				43
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				43
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				43
04		2460 N	2275	-0-	-185	-0-	-185	2275	2			N	-0-				43
05		2573 N	2390	-0-	-183	-0-	-183	2389	2	1	9	N	1				44
06		2280 N	2203	-0-	-77	-0-	-77	2195	2	8	9	N	7				51
07		2356 N	2306	-0-	-50	-0-	-50	2292	2	14	9	N	13				64
08		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	-157	2218	2	12	9	N	11				75
09		2190 N	2122	-0-	-68	-0-	-68	2111	2	11	9	N	10				85
10		0	2238	-0-	2238	-0-	2238	2236	2	2	9	N	2				87
11		0	1925	-0-	1925	-0-	1925	1925	2			N	-0-				87
12		0	2122	-0-	2122	-0-	2122	2111	2	11	9	N	10				97

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	34				117
02		1820 X	697	-0-	-1123	-0-	-1123	679	2	18	9	N	16	105	1		28
03		2015 X	532	-0-	-1483	-0-	-1483	532	2			N	-0-				28
04		1740 X	375	-0-	-1365	-0-	-1365	375	2			N	-0-				28
05		1798 X	426	-0-	-1372	-0-	-1372	426	2			N	-0-				28
06		750 X	362	-0-	-388	-0-	-388	362	2			N	-0-				28
07		775 X	360	-0-	-415	-0-	-415	360	2			N	-0-				28
08		655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	74	9	N	67				95
09		599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13				108
10		0	585	-0-	585	-0-	585	570	2	15	9	N	14				122
11		0	853	-0-	853	-0-	853	808	2	45	9	N	41				163
12		0	946	-0-	946	-0-	946	863	2	83	9	N	75	170	1		68

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 15491		PERF.12432 - 15461	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			82
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7			89
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			89
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			89
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			89
06		1560 X	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			Y	-0-			89
07		1612 X	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-			89
08		1550 X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-			89
09		1320 X	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			Y	-0-			89
10		0	1192	-0-	1192	-0-	1192	2			Y	-0-			89
11		0	1086	-0-	1086	-0-	1086	2			Y	-0-			89
12		0	646	-0-	646	-0-	2924	646	2		Y	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH 12278		PERF.13040 - 16010	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009												TOTAL DEPTH 14141		PERF. N/A	
01		11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765	2	163	9	N	148	189	1	48
02		10248 X	9697	-0-	-551	-0-	9680	2	17	9	N	15			63
03		11191 X	10653	-0-	-538	-0-	10601	2	52	9	N	47			110
04		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11144	2	29	9	N	26			136
05		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11789	2	59	9	N	54			190
06		10590 X	10038	-0-	-552	-0-	10010	2	28	9	N	25	144	1	71
07		11532 X	10106	-0-	-1426	-0-	10074	2	32	9	N	29			100
08		11842 X	10726	-0-	-1116	-0-	10694	2	32	9	N	29			129
09		11460 X	11219	-0-	-241	-0-	11219	2			N	-0-			129
10		0	10812	-0-	10812	-0-	10798	2	14	9	N	13			142
11		0	10276	-0-	10276	-0-	21088	10253	2	23	9	N	21		163
12		0	9872	-0-	9872	-0-	30960	9838	2	34	9	N	31		194

TOTAL GAS PROD: 127,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH 15150	PERF.12228 - 15005		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			17
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			17
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			17
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			17
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			17
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946 2	30 9	N	27			44
07		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2667 2	62 9	N	56			100
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1984 2	65 9	N	59			159
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2701 2	21 9	N	19			178
10		0	3083	-0-	3083	3083	3008 2	75 9	N	68			246
11		0	2275	-0-	2275	5358	2271 2	4 9	N	4	172 1		78
12		0	2181	-0-	2181	7539	2172 2	9 9	N	8			86
TOTAL GAS PROD:			27,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			241					

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009										TOTAL DEPTH 15170	PERF.12792 - 14952		
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 2		N	-0-			73
02		1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041 2		N	-0-			73
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			73
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			73
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			73
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044 2		N	-0-			73
07		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 2		N	-0-			73
08		1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024 2		N	-0-			73
09		1050 N	945	-0-	-105	-0-	945 2		N	-0-			73
10		0	1174	-0-	1174	1174	997 2	177 9	N	161	194 1		40
11		0	880	-0-	880	2054	880 2		N	-0-			40
12		0	699	-0-	699	2753	699 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			12,497		TOTAL CONDENSATE PROD:			161					

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH 13362	PERF.12480 - 13256		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-				44	
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	763	2			N	-0-				44	
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				44	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				44	
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				44	
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				44	
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				44	
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				44	
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				44	
10		0	1032	-0-	1032	-0-	1032	2			N	-0-				44	
11		0	578	-0-	578	-0-	578	2			N	-0-				44	
12		0	931	-0-	931	-0-	931	2			N	-0-				44	
TOTAL GAS PROD:			10,888														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738	2	140	9	N	127	193	1		193	
02		10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934	2		91	9	N	83			276	
03		11129 X	2734	-0-	-8395	-0-	2701	2		33	9	N	30	196	1	110	
04		9990 X	5818	-0-	-4172	-0-	5745	2		73	9	N	66			176	
05		9269 X	6261	-0-	-3008	-0-	6191	2		70	9	N	64			240	
06		8580 X	3466	-0-	-5114	-0-	3444	2		22	9	N	20	88	1	172	
07		7781 X	4847	-0-	-2934	-0-	4810	2		37	9	N	34			206	
08		6262 X	3153	-0-	-3109	-0-	3125	2		28	9	N	25			231	
09		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6343	2		36	9	N	33			264	
10		0	6215	-0-	6215	-0-	6215	2		64	9	N	58			322	
11		0	7121	-0-	7121	-0-	13336	2		33	9	N	30			352	
12		0	2725	-0-	2725	-0-	16061	2		10	9	N	9	185	1	176	
TOTAL GAS PROD:			64,622														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		579				

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594	2	23	9	Y	59
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570	2	14	9	Y	72
03		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2367	2	35	9	Y	104
04		2520 X	2218	-0-	-302	-0-	2204	2	14	9	Y	70
05		2852 X	2292	-0-	-560	-0-	2275	2	17	9	Y	85
06		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2143	2	34	9	Y	22
07		2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2176	2	15	9	Y	36
08		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2209	2	43	9	Y	75
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	75
10		0	2152	-0-	2152	2152	2152	2			Y	75
11		0	2070	-0-	2070	4222	2069	2	1	9	Y	76
12		0	2181	-0-	2181	6403	2058	2	123	9	Y	90
TOTAL GAS PROD:			27,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			291			

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	59
02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	72
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	104
04		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	70
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	85
06		2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1091	2	34	9	Y	22
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1748	2	15	9	Y	36
08		2201 N	1208	-0-	-993	-0-	1164	2	44	9	Y	76
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	76
10		0	2433	-0-	2433	2433	2433	2			Y	76
11		0	1704	-0-	1704	4137	1703	2	1	9	Y	77
12		0	2121	-0-	2121	6258	1998	2	123	9	Y	91
TOTAL GAS PROD:			22,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			292			

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-
05		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-
06		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-
10		0	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-
11		0	525	-0-	525	1039	525	2			Y	-0-
12		0	431	-0-	431	1470	431	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769	- 18705
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9052 X	8209	-0-	-843	-0-		8209 2		Y	-0-			-0-
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-		8285 2		Y	-0-			-0-
03		8804 X	8675	-0-	-129	-0-		8675 2		Y	-0-			-0-
04		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-		8655 2		Y	-0-			-0-
05		8804 X	6927	-0-	-1877	-0-		6927 2		Y	-0-			-0-
06		8880 X	5250	-0-	-3630	-0-		5250 2		Y	-0-			-0-
07		9176 X	6334	-0-	-2842	-0-		6334 2		Y	-0-			-0-
08		8959 X	5021	-0-	-3938	-0-		5021 2		Y	-0-			-0-
09		8670 X	6497	-0-	-2173	-0-		6497 2		Y	-0-			-0-
10		0	5878	-0-	5878	-0-		5878 2		Y	-0-			-0-
11		0	3817	-0-	3817	-0-		3817 2		Y	-0-			-0-
12		0	6199	-0-	6199	-0-	15894	6199 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				79,747				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009												TOTAL DEPTH 12317	PERF.12881	- 16518
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-		8514 2	240 9	N	218	196 1		216
02		8204 X	7774	-0-	-430	-0-		7616 2	158 9	N	144			360
03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-		9343 2	120 9	N	109	189 1		280
04		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		9251 2	194 9	N	176	196 1		260
05		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-		9283 2	185 9	N	168	192 1		236
06		8850 X	8711	-0-	-139	-0-		8566 2	145 9	N	132	108 1		260
07		9145 X	8947	-0-	-198	-0-		8820 2	127 9	N	115	192 1		183
08		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-		10611 2	73 9	N	66			249
09		8850 X	5655	-0-	-3195	-0-		5608 2	47 9	N	43			292
10		0	7739	-0-	7739	-0-		7650 2	89 9	N	81			373
11		0	6855	-0-	6855	-0-	14594	6756 2	99 9	N	90	183 1		280
12		0	5407	-0-	5407	-0-	20001	5317 2	90 9	N	82			362
TOTAL GAS PROD:				98,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,424		

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009												TOTAL DEPTH 12480	PERF.13226	- 16203
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			152
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			166
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			177
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			177
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	2			179
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	33			212
07		279 N	181	-0-	-98	-0-		178 2	3 9	N	3	176 1		39
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				181				TOTAL CONDENSATE PROD:				75		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	-0-				16
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	159	94	1		81
03	1767 N	1335	-0-	-432	-0-	1292	2	43	9	N	39				120
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2255	2	17	9	N	15				135
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	47				182
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	24				206
07	2294 N	2040	-0-	-254	-0-	2006	2	34	9	N	31				237
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5				242
09	2220 N	2017	-0-	-203	-0-	2017	2			N	-0-				242
10	0	2121	-0-	2121	2121	2121	2			N	-0-				242
11	0	1617	-0-	1617	3738	1580	2	37	9	N	34				276
12	0	2892	-0-	2892	6630	2892	2			N	-0-				276
TOTAL GAS PROD:		24,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		354									

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

01	3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332	2	73	9	N	66				135
02	3444 X	2960	-0-	-484	-0-	2893	2	67	9	N	61				196
03	3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2567	2	86	9	N	78	194	1		80
04	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3194	2	55	9	N	50				130
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	60				190
06	3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2824	2	39	9	N	35	162	1		63
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27				90
08	3937 X	2932	-0-	-1005	-0-	2884	2	48	9	N	44				134
09	3810 X	3233	-0-	-577	-0-	3201	2	32	9	N	29				163
10	0	3376	-0-	3376	3376	3323	2	53	9	N	48				211
11	0	2748	-0-	2748	6124	2700	2	48	9	N	44	170	1		85
12	0	2934	-0-	2934	9058	2878	2	56	9	N	51				136
TOTAL GAS PROD:		37,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		593									

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

01	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-				21
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1154	2	213	9	N	194	183	1		32
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	N	3				35
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1299	2	9	9	N	8				43
05	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-				43
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1370	2	31	9	N	28				71
07	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-				71
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	N	11				82
09	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1242	2			N	-0-				82
10	0	1286	-0-	1286	1286	1277	2	9	9	N	8				90
11	0	1185	-0-	1185	2471	1185	2			N	-0-				90
12	0	1304	-0-	1304	3775	1304	2			N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		15,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		252									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	321	-0-	321	321	321	2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	2	-0-	2	323	2	2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	7	-0-	7	330	7	2		Y	-0-			-0-
09		433 X	103	-0-	-330	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
10		0	758	-0-	758	758	758	2		Y	-0-			-0-
11		0	688	-0-	688	1446	688	2		Y	-0-			-0-
12		0	490	-0-	490	1936	490	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721														
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9989	2		Y	-0-			-0-
02		7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2		Y	-0-			-0-
03		10261 X	5362	-0-	-4899	-0-	5362	2		Y	-0-			-0-
04		9930 X	3763	-0-	-6167	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
05		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2		Y	-0-			-0-
06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2		Y	-0-			-0-
07		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		Y	-0-			-0-
08		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2		Y	-0-			-0-
09		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2		Y	-0-			-0-
10		0	9330	-0-	9330	9330	9330	2		Y	-0-			-0-
11		0	8406	-0-	8406	17736	8406	2		Y	-0-			-0-
12		0	8516	-0-	8516	26252	8516	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,063		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875														
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639	2		Y	-0-			-0-
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2		Y	-0-			-0-
03		9858 X	8119	-0-	-1739	-0-	8119	2		Y	-0-			-0-
04		9540 X	8823	-0-	-717	-0-	8823	2		Y	-0-			-0-
05		9858 X	9324	-0-	-534	-0-	9324	2		Y	-0-			-0-
06		9240 X	8751	-0-	-489	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
07		9548 X	8973	-0-	-575	-0-	8973	2		Y	-0-			-0-
08		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2		Y	-0-			-0-
09		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2		Y	-0-			-0-
10		0	10490	-0-	10490	10490	10490	2		Y	-0-			-0-
11		0	9785	-0-	9785	20275	9785	2		Y	-0-			-0-
12		0	9134	-0-	9134	29409	9134	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,418		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH 14101	PERF.14600 - 18909							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-		2609	2			Y	-0-					-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-		3174	2			Y	-0-					-0-
03		3658 X	3607	-0-	-51	-0-		3607	2			Y	-0-					-0-
04		3540 X	3239	-0-	-301	-0-		3239	2			Y	-0-					-0-
05		3658 X	1425	-0-	-2233	-0-		1423	2	2	9	Y	2					2
06		3480 X	411	-0-	-3069	-0-		411	2			Y	-0-					2
07		3596 X	2009	-0-	-1587	-0-		2009	2			Y	-0-					2
08		3596 X	2845	-0-	-751	-0-		2845	2			Y	-0-					2
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		3275	2			Y	-0-					2
10		0	3474	-0-	3474	3474		3474	2			Y	-0-					2
11		0	3177	-0-	3177	6651		3177	2			Y	-0-					2
12		0	5743	-0-	5743	12394		5743	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			34,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009										TOTAL DEPTH 14049	PERF.14626 - 19200							
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-		18186	2			Y	-0-					-0-
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-		16637	2			Y	-0-					-0-
03		18476 X	17756	-0-	-720	-0-		17756	2			Y	-0-					-0-
04		17880 X	16947	-0-	-933	-0-		16947	2			Y	-0-					-0-
05		18414 X	17395	-0-	-1019	-0-		17395	2			Y	-0-					-0-
06		17820 X	16921	-0-	-899	-0-		16921	2			Y	-0-					-0-
07		18414 X	17400	-0-	-1014	-0-		17400	2			Y	-0-					-0-
08		17763 X	17398	-0-	-365	-0-		17398	2			Y	-0-					-0-
09		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-		17141	2			Y	-0-					-0-
10		0	16909	-0-	16909	16909		16909	2			Y	-0-					-0-
11		0	15982	-0-	15982	32891		15982	2			Y	-0-					-0-
12		0	14554	-0-	14554	47445		14554	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			203,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010										TOTAL DEPTH 14077	PERF.14484 - 18961							
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-		10389	2			N	-0-					-0-
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-		6484	2			N	-0-					-0-
03		7843 X	6344	-0-	-1499	-0-		6344	2			N	-0-					-0-
04		7590 X	7055	-0-	-535	-0-		7055	2			N	-0-					-0-
05		7843 X	7676	-0-	-167	-0-		7676	2			N	-0-					-0-
06		7590 X	7299	-0-	-291	-0-		7299	2			N	-0-					-0-
07		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-		7896	2			N	-0-					-0-
08		7688 X	5977	-0-	-1711	-0-		5977	2			N	-0-					-0-
09		7440 X	6085	-0-	-1355	-0-		6056	2	29	9	N	26					26
10		0	6557	-0-	6557	6557		6548	2	9	9	N	8					34
11		0	6439	-0-	6439	12996		6439	2			N	-0-					34
12		0	6862	-0-	6862	19858		6860	2	2	9	N	2					36
TOTAL GAS PROD:			85,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			36									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2			Y	-0-				-0-
02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-				-0-
03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-				-0-
04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-				-0-
05		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			Y	-0-				-0-
06		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			Y	-0-				-0-
07		7998 X	4619	-0-	-3379	-0-	4619	2			Y	-0-				-0-
08		9734 X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			Y	-0-				-0-
09		9420 X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			Y	-0-				-0-
10		0	8218	-0-	8218	-0-	8218	2			Y	-0-				-0-
11		0	8405	-0-	8405	-0-	16623	2			Y	-0-				-0-
12		0	5082	-0-	5082	-0-	21705	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			96,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457																
01		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				74
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-				74
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-				74
04		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-				74
05		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	766	1	8730	2	N	36				110
							40	9								
06		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1044	1	8603	2	N	4				114
							4	9								
07		9238 X	8997	-0-	-241	-0-	1079	1	7918	2	N	-0-				114
08		9238 X	8523	-0-	-715	-0-	1061	1	7462	2	N	-0-				114
09		8940 X	7915	-0-	-1025	-0-	1044	1	6871	2	N	-0-				114
10		0	7805	-0-	7805	-0-	1079	1	6726	2	N	-0-				114
11		0	7256	-0-	7256	-0-	15061	1	6212	2	N	-0-				114
12		0	7136	-0-	7136	-0-	22197	1	6057	2	N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:			98,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538																
01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	214	98	1		123
							235	9								
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1490	2	Y	155	125	1		153
							171	9								
03		963 X	963	-0-	-0-	-0-	372	1	418	2	Y	157	130	1		180
							173	9								
04		2430 X	2100	-0-	-330	-0-	360	1	1556	2	Y	167	225	1		122
							184	9								
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	Y	173	113	1		182
							190	9								
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	Y	174	262	1		94
							191	9								
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	2859	2	Y	180	131	1		143
							198	9								
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	372	1	3585	2	Y	216	238	1		121
							238	9								
09		3000 X	2138	-0-	-862	-0-	360	1	1573	2	Y	186	255	1		52
							205	9								
10		0	2562	-0-	2562	-0-	372	1	1973	2	Y	197	132	1		117
							217	9								
11		0	549	-0-	549	-0-	360	1	189	9	Y	172	137	1		152
12		0	3732	-0-	3732	-0-	6843	1	3137	2	Y	203	260	1		95
							223	9								
TOTAL GAS PROD:			30,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,194							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	11346 X	10790	-0-	-556	-0-	10759	2	31	9	N	28					195		
02	10136 X	9171	-0-	-965	-0-	9151	2	20	9	N	18	134	1			79		
03	11067 X	7836	-0-	-3231	-0-	7775	2	61	9	N	55					134		
04	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11612	2	146	9	N	133	180	1			87		
05	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11093	2	52	9	N	47					134		
06	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10530	2	22	9	N	20					154		
07	11718 X	9946	-0-	-1772	-0-	9934	2	12	9	N	11					165		
08	11718 X	9315	-0-	-2403	-0-	9309	2	6	9	N	5					170		
09	11340 X	9169	-0-	-2171	-0-	9169	2			N	-0-					170		
10	0	10067	-0-	10067	10067	10067	2			N	-0-					170		
11	0	9810	-0-	9810	19877	9810	2			N	-0-					170		
12	0	10613	-0-	10613	30490	10613	2			N	-0-					170		
TOTAL GAS PROD:		120,172																TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

01	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418	2	67	9	N	61					111		
02	4228 X	4041	-0-	-187	-0-	3986	2	55	9	N	50					161		
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4510	2	83	9	N	75	187	1			49		
04	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4334	2	6	9	N	5					54		
05	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4497	2	227	9	N	206	194	1			66		
06	4440 X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					66		
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4414	2	213	9	N	194	194	1			66		
08	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4431	2	146	9	N	133					199		
09	4560 X	4322	-0-	-238	-0-	4236	2	86	9	N	78	177	1			100		
10	0	4370	-0-	4370	4370	4348	2	22	9	N	20					120		
11	0	3942	-0-	3942	8312	3942	2			N	-0-					120		
12	0	3825	-0-	3825	12137	3575	2	250	9	N	227					347		
TOTAL GAS PROD:		52,184																TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2323	2	19	9	N	17					17
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					19
10		0	2715	-0-	2715	-0-	2715	2	3	9	N	3					22
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2715				N	-0-					22
12		0	1876	-0-	1876	-0-	4591	2	1876	2	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			13,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10		0	861	-0-	861	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11		0	636	-0-	636	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1497				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03		2046 X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04		1950 X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05		1953 X	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	684	-0-	-1056	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10		0	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		0	34	-0-	34	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604 - 16777	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	1		220
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	1		126
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1		115
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	72				187
05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5486	2	99	9	N	90	151	1		126
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4664	2	94	9	N	85				211
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5362	2	88	9	N	80	174	1		117
08		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5919	2	95	9	N	86				203
09		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6400	2	117	9	N	106				309
10		0	6131	-0-	6131	-0-	6037	2	94	9	N	85	183	1		211
11		0	4995	-0-	4995	-0-	11126	2	117	9	N	106	196	1		121
12		0	5406	-0-	5406	-0-	16532	2	5290	2	116	9	105			226

TOTAL GAS PROD: 65,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095 - 19334	
01		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-				-0-
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-				-0-
03		5451 X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2			Y	-0-				-0-
04		5250 X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2			Y	-0-				-0-
05		5425 X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	2			Y	-0-				-0-
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-				-0-
07		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-				-0-
08		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			Y	-0-				-0-
09		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-				-0-
10		0	8860	-0-	8860	-0-	8860	2			Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	8860				Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	8860				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 64,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL DEPTH	14417	PERF.14700 - 19595	
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	409	9	Y	372	572	1		228
02		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1		273
03		18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1		152
04		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	17830	2	472	9	Y	429	378	1		203
05		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19395	2	535	9	Y	486	574	1		115
06		19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	18969	2	557	9	Y	506	384	1		237
07		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	18654	2	636	9	Y	578	567	1		248
08		18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	18123	2	502	9	Y	456	559	1		145
09		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18142	2	568	9	Y	516	380	1		281
10		0	19257	-0-	19257	-0-	18760	2	497	9	Y	452	570	1		163
11		0	18444	-0-	18444	-0-	37701	2	578	9	Y	525	387	1		301
12		0	18849	-0-	18849	-0-	56550	2	18385	2	464	9	422	388	1	335

TOTAL GAS PROD: 227,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-
02		10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2			N	-0-
03		11780 X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-
04		11550 X	10324	-0-	-1226	-0-	10324	2			N	-0-
05		11935 X	9271	-0-	-2664	-0-	9185	2	86	9	N	78
06		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	78
07		20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	2			N	78
08		11315 X	8802	-0-	-2513	-0-	8799	2	3	9	N	81
09		11850 X	11821	-0-	-29	-0-	11821	2			N	81
10		0	10705	-0-	10705	10705	10705	2			N	81
11		0	8259	-0-	8259	18964	8257	2	2	9	N	83
12		0	11132	-0-	11132	30096	11132	2			N	83
TOTAL GAS PROD:		137,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
01		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	251	9	N	349
02		15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	347
03		16802 X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	205
04		16500 X	16216	-0-	-284	-0-	16170	2	46	9	N	247
05		17050 X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	431
06		16500 X	15760	-0-	-740	-0-	15635	2	125	9	N	372
07		16771 X	16626	-0-	-145	-0-	16488	2	138	9	N	308
08		16771 X	16450	-0-	-321	-0-	16264	2	186	9	N	477
09		16230 X	15776	-0-	-454	-0-	15633	2	143	9	N	423
10		0	16558	-0-	16558	16558	16384	2	174	9	N	581
11		0	15110	-0-	15110	31668	15014	2	96	9	N	290
12		0	12939	-0-	12939	44607	12753	2	186	9	N	298
TOTAL GAS PROD:		188,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,676				

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH 12020	PERF.12383	- 16688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032 2	460 9	9	N	418	376 1	1	231		
02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837 2	385 9	9	N	350	181 1	1	400		
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677 2	431 9	9	N	392	581 1	1	211		
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12331 2	373 9	9	N	339	358 1	1	192		
05	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15296 2	403 9	9	N	366	358 1	1	200		
06	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20245 2	414 9	9	N	376	345 1	1	231		
07	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	12978 2	311 9	9	N	283	386 1	1	128		
08	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12114 2	282 9	9	N	256	181 1	1	203		
09	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11129 2	243 9	9	N	221	321 1	1	103		
10	0	13043	-0-	13043	13043	12685 2	358 9	9	N	325	350 1	1	78		
11	0	11977	-0-	11977	25020	11607 2	370 9	9	N	336	353 1	1	61		
12	0	11169	-0-	11169	36189	10880 2	289 9	9	N	263	163 1	1	161		
TOTAL GAS PROD:										168,130	TOTAL CONDENSATE PROD:		3,925		

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL DEPTH 12063	PERF.12516	- 16898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH 12930	PERF.12910	- 16864
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057 2	51 9	9	N	46			112		
02	2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939 2	86 9	9	N	78			190		
03	3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993 2	68 9	9	N	62	135 1	1	117		
04	3000 N	2543	-0-	-457	729	2485 2	58 9	9	N	53			170		
05	3691 X	2962	-0-	-729	-0-	2914 2	48 9	9	N	44			214		
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2577 2	59 9	9	N	54	185 1	1	83		
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2750 2	59 9	9	N	54			137		
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3069 2	52 9	9	N	47			184		
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2424 2	39 9	9	N	35	191 1	1	28		
10	0	2509	-0-	2509	2509	2462 2	47 9	9	N	43			71		
11	0	2692	-0-	2692	5201	2634 2	58 9	9	N	53			124		
12	0	2442	-0-	2442	7643	2397 2	45 9	9	N	41			165		
TOTAL GAS PROD:										33,371	TOTAL CONDENSATE PROD:		610		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH 14248	PERF.14559	- 18811				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8			143		
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-			143		
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-			143		
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-			143		
05	5332 X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-			143		
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4418	2	N	-0-			143		
07	5332 X	1082	-0-	-4250	-0-	1079	1	3	9	N	3			146		
08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1079	1	5717	2	N	-0-			146		
09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	1044	1	4913	2	N	5			151		
10	0	5949	-0-	5949	5949	1061	1	4882	2	N	5			156		
11	0	5833	-0-	5833	11782	1044	1	4780	2	N	8			164		
12	0	2649	-0-	2649	14431	838	1	1800	2	N	10			174		
TOTAL GAS PROD:						62,714	TOTAL CONDENSATE PROD:						39			

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH 14306	PERF.14739	- 18920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6	9	N	5			139		
02	7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1	38		
03	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-			38		
04	9360 X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2			N	-0-			38		
05	9672 X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2			N	-0-			38		
06	9090 X	3382	-0-	-5708	-0-	3382	2			N	-0-			38		
07	7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	4034	2			N	-0-			38		
08	7440 X	5828	-0-	-1612	-0-	5760	2	68	9	N	62			100		
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5884	2	34	9	N	31			131		
10	0	6041	-0-	6041	6041	6041	2			N	-0-			131		
11	0	5776	-0-	5776	11817	5776	2			N	-0-			131		
12	0	6163	-0-	6163	17980	6160	2	3	9	N	3			134		
TOTAL GAS PROD:						69,110	TOTAL CONDENSATE PROD:						107			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903	2	N	177	183	1	124
							195	9							
02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1	71
							155	9							
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157			228
							173	9							
04		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373	2	N	113	189	1	152
							124	9							
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162	2	N	88	175	1	65
							97	9							
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1620	1	3938	2	N	87			152
							96	9							
07		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1674	1	3940	2	N	71	167	1	56
							78	9							
08		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	1674	1	3652	2	N	78			134
							86	9							
09		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	1620	1	4710	2	N	109	167	1	76
							120	9							
10		0	6025	-0-	6025	6025	1674	1	4182	2	N	154	195	1	35
							169	9							
11		0	4862	-0-	4862	10887	1620	1	3066	2	N	160			195
							176	9							
12		0	3770	-0-	3770	14657	1674	1	1962	2	N	122	173	1	144
							134	9							
TOTAL GAS PROD:			66,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,457					

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839															
01		4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241	9	N	219	191	1	239
02		3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1	181
03		4247 X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1	136
04		3360 X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209	9	N	190	179	1	147
05		3472 X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188	9	N	171	187	1	131
06		3360 X	1494	-0-	-1866	-0-	1374	2	120	9	N	109	182	1	58
07		2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1618	2	98	9	N	89			147
08		2759 X	1691	-0-	-1068	-0-	1582	2	109	9	N	99	168	1	78
09		2670 X	1646	-0-	-1024	-0-	1529	2	117	9	N	106	173	1	11
10		0	2306	-0-	2306	2306	2082	2	224	9	N	204	162	1	53
11		0	1855	-0-	1855	4161	1683	2	172	9	N	156	187	1	22
12		0	1502	-0-	1502	5663	1330	2	172	9	N	156			178
TOTAL GAS PROD:			24,954				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,782					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1		67	
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1		58	
						110	9									
03	3100 N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1		137	
						248	9									
04	3000 N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875	2	Y	168	209	1		96	
						185	9									
05	3100 N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197	2	Y	194	200	1		90	
						213	9									
06	5562 X	3542	-0-	-2020	-0-	1462	1	1937	2	Y	130	185	1		35	
						143	9									
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1510	1	2090	2	Y	174	99	1		110	
						191	9									
08	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	1510	1	1912	2	Y	152	192	1		70	
						167	9									
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	1462	1	2194	2	Y	193	200	1		63	
						212	9									
10	0	3853	-0-	3853	3853	1510	1	2148	2	Y	177	188	1		52	
						195	9									
11	0	2930	-0-	2930	6783	1044	1	1666	2	Y	200	202	1		50	
						220	9									
12	0	3075	-0-	3075	9858	1079	1	1807	2	Y	172	100	1		122	
						189	9									

TOTAL GAS PROD: 39,990

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127				239	
02	4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1		140	
03	5394 X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41				181	
						45	9									
04	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448	2	N	40	102	1		119	
						44	9									
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949	2	N	3				122	
						3	9									
06	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	1044	1	2251	2	N	9				131	
						10	9									
07	3565 X	919	-0-	-2646	-0-	474	1	432	2	N	12				143	
						13	9									
08	3565 X	1088	-0-	-2477	-0-	1079	1	9	9	N	8				151	
09	3450 X	2840	-0-	-610	-0-	1044	1	1763	2	N	30				181	
						33	9									
10	0	3096	-0-	3096	3096	1079	1	1975	2	N	38				219	
						42	9									
11	0	3522	-0-	3522	6618	1044	1	2425	2	N	48	183	1		84	
						53	9									
12	0	1425	-0-	1425	8043	1079	1	332	2	N	13				97	
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,633

TOTAL CONDENSATE PROD: 461

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011														TOTAL DEPTH 11164		PERF.11522 - 15632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1		404		
02	7280 X	6469	-0-	-811	-0-	413	9	1276	1	N	166	343	1		227		
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	183	9	1414	1	N	424	377	1		274		
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	466	9	1368	1	N	372	547	1		99		
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	409	9	1414	1	N	258	183	1		174		
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	284	9	1368	1	N	326	190	1		310		
07	9641 X	8196	-0-	-1445	-0-	359	9	1414	1	N	320	520	1		110		
08	9641 X	8835	-0-	-806	-0-	352	9	1414	1	N	338	183	1		265		
09	9330 X	8707	-0-	-623	-0-	372	9	1368	1	N	262	338	1		189		
10	0	8464	-0-	8464	8464	288	9	1414	1	N	298	337	1		150		
11	0	7161	-0-	7161	15625	328	9	1368	1	N	263	191	1		222		
12	0	8074	-0-	8074	23699	289	9	1414	1	N	331	192	1		361		
						364	9										
TOTAL GAS PROD:		98,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,733											

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010														TOTAL DEPTH 12960		PERF.12800 - 16156	
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30				169		
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57				226		
03	1426 X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1		102		
04	1350 X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97				199		
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40				239		
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	510	1	89	9	N	81				320		
07	961 N	755	-0-	-206	-0-	748	1	7	9	N	6	169	1		157		
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	819	1	40	9	N	36				193		
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	850	1	290	2	N	36				229		
10	0	2413	-0-	2413	2413	40	9	878	1	N	72				301		
11	0	2435	-0-	2435	4848	79	9	850	1	N	178	181	1		298		
12	0	1899	-0-	1899	6747	196	9	878	1	N	55				353		
						61	9										
TOTAL GAS PROD:		12,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		705											

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010														TOTAL DEPTH 13043		PERF.13080 - 17303	
01	6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82				148		
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1		89		
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1		44		
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1		92		
05	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55	1		117		
06	7410 X	5805	-0-	-1605	-0-	5697	2	108	9	N	98	163	1		52		
07	7657 X	5931	-0-	-1726	-0-	5825	2	106	9	N	96				148		
08	7657 X	5702	-0-	-1955	-0-	5633	2	69	9	N	63				211		
09	6780 X	5635	-0-	-1145	-0-	5497	2	138	9	N	125	179	1		157		
10	0	5362	-0-	5362	5362	5242	2	120	9	N	109	189	1		77		
11	0	4399	-0-	4399	9761	4318	2	81	9	N	74				151		
12	0	4538	-0-	4538	14299	4407	2	131	9	N	119	187	1		83		
TOTAL GAS PROD:		69,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,236											

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		4309 X	3908	-0-	-401	-0-		3820	2	88	9	N	80	185	1	66		
02		3892 X	2971	-0-	-921	-0-		2963	2	8	9	N	7			73		
03		4309 X	3344	-0-	-965	-0-		3245	2	99	9	N	90			163		
04		3780 X	3603	-0-	-177	-0-		3517	2	86	9	N	78	172	1	69		
05		3906 X	3601	-0-	-305	-0-		3516	2	85	9	N	77			146		
06		3780 X	3169	-0-	-611	-0-		3104	2	65	9	N	59			205		
07		3720 X	1741	-0-	-1979	-0-		1704	2	37	9	N	34	168	1	71		
08		3720 X	2941	-0-	-779	-0-		2882	2	59	9	N	54			125		
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3796	2	52	9	N	47			172		
10		0	3888	-0-	3888	3888		3825	2	63	9	N	57	178	1	51		
11		0	-0-	-0-	-0-	3888						N	25			76		
12		0	6552	-0-	6552	10440		6428	2	124	9	N	113			189		
TOTAL GAS PROD:			39,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			721									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
01		7099 X	6090	-0-	-1009	-0-		5889	2	201	9	N	183	189	1	244		
02		6272 X	5774	-0-	-498	-0-		5578	2	196	9	N	178	192	1	230		
03		6696 X	6002	-0-	-694	-0-		5813	2	189	9	N	172	180	1	222		
04		6120 X	5007	-0-	-1113	-0-		4878	2	129	9	N	117	195	1	144		
05		6386 X	5071	-0-	-1315	-0-		4935	2	136	9	N	124	176	1	92		
06		6180 X	3852	-0-	-2328	-0-		3728	2	124	9	N	113			205		
07		6386 X	3773	-0-	-2613	-0-		3641	2	132	9	N	120	186	1	139		
08		6014 X	5237	-0-	-777	-0-		5106	2	131	9	N	119	177	1	81		
09		5010 X	3707	-0-	-1303	-0-		3600	2	107	9	N	97			178		
10		0	4341	-0-	4341	4341		4213	2	128	9	N	116	185	1	109		
11		0	4065	-0-	4065	8406		3935	2	130	9	N	118	185	1	42		
12		0	4521	-0-	4521	12927		4222	2	299	9	N	272			314		
TOTAL GAS PROD:			57,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,729									

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-		15213	2	308	9	N	280	189	1	338		
02		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-		13791	2	300	9	N	273	384	1	227		
03		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-		15139	2	411	9	N	374	298	1	303		
04		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-		14462	2	240	9	N	218	194	1	327		
05		15324 X	15324	-0-	-0-	-0-		14999	2	325	9	N	295	391	1	231		
06		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-		14399	2	304	9	N	276	194	1	313		
07		14994 X	14994	-0-	-0-	-0-		14698	2	296	9	N	269	374	1	208		
08		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-		14366	2	279	9	N	254	190	1	272		
09		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-		12933	2	248	9	N	225	239	1	258		
10		0	13549	-0-	13549	13549		13272	2	277	9	N	252	280	1	230		
11		0	14444	-0-	14444	27993		14107	2	337	9	N	306	367	1	169		
12		0	13960	-0-	13960	41953		13700	2	260	9	N	236	194	1	211		
TOTAL GAS PROD:			174,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,258									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				13
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-				13
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1		146
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1		105
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174				279
06	1350 X	1160	-0-	-190	-0-	1044	1	116	9	N	105	192	1		192
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	54				246
08	1395 X	32	-0-	-1363	-0-	30	2	2	9	N	2	192	1		56
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159				215
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1		48
TOTAL GAS PROD:		5,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		951									

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

01	4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135	1		40
02	3752 X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1		80
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1		57
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1		111
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1		194
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6033	2	223	9	Y	203	261	1		136
07	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	5943	2	217	9	Y	197	260	1		73
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6121	2	226	9	Y	205	177	1		101
09	6090 X	4966	-0-	-1124	-0-	4760	2	206	9	Y	187	251	1		37
10	0	5702	-0-	5702	5702	5472	2	230	9	Y	209	172	1		74
11	0	5617	-0-	5617	11319	5372	2	245	9	Y	223	263	1		34
12	0	5547	-0-	5547	16866	5323	2	224	9	Y	204	169	1		69
TOTAL GAS PROD:		64,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,122									

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194	1		491
02	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	330	9	1256	1		241	383	1		349
03	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	265	9	1391	1		360	535	1		174
04	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	396	9	1346	1		305	188	1		291
05	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	336	9	1391	1		348	359	1		280
06	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	383	9	1346	1		306	376	1		210
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	337	9	1391	1		181				391
08	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	199	9	1391	1		284	523	1		152
09	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	312	9	1346	1		236	160	1		228
10	0	9582	-0-	9582	9582	260	9	1391	1		238	150	1		316
11	0	8826	-0-	8826	18408	262	9	1346	1		286	374	1		228
12	0	8598	-0-	8598	27006	315	9	1391	1		199	197	1		230
TOTAL GAS PROD:		112,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,284									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218	2	164	9	N	149	191	1		100
02	7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678	2	103	9	N	94				194
03	7843 X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	112	180	1		126
04	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8001	2	64	9	N	58				184
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8379	2	271	9	N	246				430
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8167	2	224	9	N	204	374	1		260
07	8339 X	7919	-0-	-420	-0-	7761	2	158	9	N	144	168	1		236
08	8432 X	7534	-0-	-898	-0-	7358	2	176	9	N	160	196	1		200
09	8160 X	6808	-0-	-1352	-0-	6684	2	124	9	N	113	195	1		118
10	0	7884	-0-	7884	7884	7713	2	171	9	N	155				273
11	0	6249	-0-	6249	14133	6154	2	95	9	N	86				359
12	0	8229	-0-	8229	22362	8097	2	132	9	N	120	194	1		285
TOTAL GAS PROD:		89,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,641									

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

01	15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844	2	629	9	N	572	567	1		280
02	13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380	2	541	9	N	492	573	1		199
03	15407 X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	495	552	1		142
04	14910 X	12581	-0-	-2329	-0-	12074	2	507	9	N	461	384	1		219
05	14818 X	12211	-0-	-2607	-0-	11695	2	516	9	N	469	378	1		310
06	12780 X	11901	-0-	-879	-0-	11328	2	573	9	N	521	570	1		261
07	13206 X	12297	-0-	-909	-0-	11794	2	503	9	N	457	544	1		174
08	13206 X	11807	-0-	-1399	-0-	11310	2	497	9	N	452	380	1		246
09	12570 X	10825	-0-	-1745	-0-	10350	2	475	9	N	432	572	1		106
10	0	11425	-0-	11425	11425	10799	2	626	9	N	569	370	1		305
11	0	10059	-0-	10059	21484	9611	2	448	9	N	407	372	1		340
12	0	10985	-0-	10985	32469	10319	2	666	9	N	605	755	1		190
TOTAL GAS PROD:		140,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,932									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				45
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	54				99
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	48	54	1		93
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				93
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				93
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44				137
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				137
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1568	2	74	9	Y	67	90	1		114
09	1080 N	99	-0-	-981	-0-	99	2			Y	-0-				114
10	0	1324	-0-	1324	1324	1259	2	65	9	Y	59				173
11	0	72	-0-	72	1396	72	2			Y	-0-				173
12	0	99	-0-	99	1495	99	2			Y	-0-	127	1		46
TOTAL GAS PROD:		6,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		272									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	2	95	9	N	86				330
02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	76	184	1		222
03		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	50				272
04		5880 X	5531	-0-	-349	-0-	5445	2	86	9	N	78	183	1		167
05		6076 X	5614	-0-	-462	-0-	5534	2	80	9	N	73				240
06		5880 X	4843	-0-	-1037	-0-	4788	2	55	9	N	50				290
07		5704 X	4378	-0-	-1326	-0-	4333	2	45	9	N	41	166	1		165
08		5704 X	4554	-0-	-1150	-0-	4528	2	26	9	N	24				189
09		5520 X	4782	-0-	-738	-0-	4727	2	55	9	N	50				239
10		0	3897	-0-	3897	3897	3897	2			N	-0-				239
11		0	3983	-0-	3983	7880	3876	2	107	9	N	97				336
12		0	4059	-0-	4059	11939	3968	2	91	9	N	83				419
TOTAL GAS PROD:			58,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			708							

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	452	1	607	2	N	45				103
							50	9								
09	3000	N	3460	-0-	460	460	1044	1	2368	2	N	44				147
							48	9								
10	3100	N	3194	-0-	94	554	1079	1	2053	2	N	56	105	1		98
							62	9								
11	1562	N	1008	-0-	-554	-0-	1002	1	6	9	N	5				103
*12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:			9,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			150							

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395	
01		5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1			330
02		4816 X	4570	-0-	-246	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1			218
03		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82					300
							90	9									
04		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1			202
							270	9									
05		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2	N	89					291
							98	9									
06		5880 X	5619	-0-	-261	-0-	671	1	4864	2	N	76	179	1			188
							84	9									
07		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	695	1	5867	2	N	112					300
							123	9									
08		6076 X	5883	-0-	-193	-0-	678	1	5129	2	N	69					369
							76	9									
09		5880 X	5827	-0-	-53	-0-	684	1	5030	2	N	103	188	1			284
							113	9									
10		0	5824	-0-	5824	5824	707	1	5012	2	N	95					379
							105	9									
11		0	5348	-0-	5348	11172	684	1	4569	2	N	86	195	1			270
							95	9									
12		0	5434	-0-	5434	16606	707	1	4637	2	N	82					352
							90	9									
TOTAL GAS PROD:			67,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,170								

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792	
01		7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1			176
02		6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1			72
03		6603 X	4682	-0-	-1921	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1			92
04		6390 X	4653	-0-	-1737	-0-	4619	2	34	9	N	31					123
05		6603 X	5090	-0-	-1513	-0-	4950	2	140	9	N	127					250
06		5970 X	3239	-0-	-2731	-0-	3206	2	33	9	N	30	190	1			90
07		5828 X	4903	-0-	-925	-0-	4769	2	134	9	N	122					212
08		5084 X	4451	-0-	-633	-0-	4420	2	31	9	N	28					240
09		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5097	2	138	9	N	125	179	1			186
10		0	4876	-0-	4876	4876	4803	2	73	9	N	66					252
11		0	5450	-0-	5450	10326	5323	2	127	9	N	115	189	1			178
12		0	4338	-0-	4338	14664	4275	2	63	9	N	57					235
TOTAL GAS PROD:			58,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			936								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191	1		90
02	5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	4725	2	141	9	N	128				218
03	6572 X	5469	-0-	-1103	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1		185
04	6360 X	5713	-0-	-647	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1		140
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9	N	166	196	1		110
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5403	2	157	9	N	143	174	1		79
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5774	2	168	9	N	153				232
08	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	5656	2	173	9	N	157	180	1		209
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5757	2	160	9	N	145	192	1		162
10	0	0	-0-	6181	6181	6009	2	172	9	N	156	189	1		129
11	0	6058	-0-	6058	12239	5878	2	180	9	N	164	161	1		132
12	0	6307	-0-	6307	18546	6139	2	168	9	N	153				285
TOTAL GAS PROD:		69,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,854									

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7484	2	123	9	N	112				232
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5847	2	67	9	N	61				293
03	7471 X	7360	-0-	-111	-0-	7226	2	134	9	N	122	265	1		150
04	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7732	2	96	9	N	87	139	1		98
05	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8594	2	184	9	N	167	135	1		130
06	7350 X	124	-0-	-7226	-0-	124	2			N	-0-				130
07	8091 X	4606	-0-	-3485	-0-	4542	2	64	9	N	58				188
08	8091 X	65	-0-	-8026	-0-	65	2			N	-0-				188
09	7830 X	2	-0-	-7828	-0-	2	2			N	-0-				188
10	0	464	-0-	464	464	452	1	12	2	N	-0-				188
11	0	12461	-0-	12461	12925	12338	2	123	9	N	112				300
12	0	10832	-0-	10832	23757	10710	2	122	9	N	111	198	1		213
TOTAL GAS PROD:		66,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		830									

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6391	2	6	9	N	5				130
02	5572 X	2863	-0-	-2709	-0-	2863	2			N	-0-				130
03	5859 X	3076	-0-	-2783	-0-	609	1	2285	2	N	165	181	1		114
						182	9								
04	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	618	1	8199	2	N	159				273
						175	9								
05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	779	1	6638	2	N	77	180	1		170
						85	9								
06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	795	1	5866	2	N	97	168	1		99
						107	9								
07	6479 X	4043	-0-	-2436	-0-	680	1	3350	2	N	12				111
						13	9								
08	6479 X	6216	-0-	-263	-0-	878	1	5338	2	N	-0-				111
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	850	1	6053	2	N	149	179	1		81
						164	9								
10	0	5072	-0-	5072	5072	878	1	4194	2	N	-0-				81
11	0	4231	-0-	4231	9303	850	1	3290	2	N	83				164
						91	9								
12	0	8060	-0-	8060	17363	878	1	7019	2	N	148	189	1		123
						163	9								
TOTAL GAS PROD:		70,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		895									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199																	
01		3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3497	2	12	9	N	11					143
02		3556 X	2632	-0-	-924	-0-	2626	2	6	9	N	5					148
03		3627 X	2681	-0-	-946	-0-	2589	2	92	9	N	84					232
04		3420 X	485	-0-	-2935	-0-	456	2	29	9	N	26	191	1			67
05		3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-					67
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					67
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					67
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					67
09		480 X	67	-0-	-413	-0-	64	2	3	9	N	3					70
10		0	2665	-0-	2665	2665	2602	2	63	9	N	57					127
11		0	3095	-0-	3095	5760	2997	2	98	9	N	89					216
12		0	2442	-0-	2442	8202	2385	2	57	9	N	52					268
TOTAL GAS PROD:			17,581		TOTAL CONDENSATE PROD:										327		

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188																	
01		2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2022	2	72	9	N	65					109
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2416	2	74	9	N	67					176
03		2170 X	462	-0-	-1708	-0-	425	1	37	9	N	34	123	1			87
04		2100 X	1861	-0-	-239	-0-	710	1	1134	2	N	15					102
05		2759 X	2247	-0-	-512	-0-	843	1	1384	2	N	18					120
06		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	822	1	1870	2	N	7					127
07		2759 X	833	-0-	-1926	-0-	788	1	8	2	N	34					161
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	857	1	1769	2	N	8					169
09		2700 X	2007	-0-	-693	-0-	850	1	1132	2	N	23					192
10		0	2130	-0-	2130	2130	878	1	1183	2	N	63	190	1			65
11		0	3136	-0-	3136	5266	850	1	2232	2	N	49					114
12		0	2956	-0-	2956	8222	878	1	2034	2	N	40					154
TOTAL GAS PROD:			25,551		TOTAL CONDENSATE PROD:										423		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605 - 16895
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4236	-0-	-1375	-0-	4103	2	133	9	N	121	191	1	149	
02		5068 X	4630	-0-	-438	-0-	4505	2	125	9	N	114	191	1	72	
03		5611 X	4845	-0-	-766	-0-	4709	2	136	9	N	124			196	
04		5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5206	2	154	9	N	140	173	1	163	
05		5611 X	4690	-0-	-921	-0-	4567	2	123	9	N	112	178	1	97	
06		4950 X	4029	-0-	-921	-0-	3895	2	134	9	N	122	161	1	58	
07		5549 X	4066	-0-	-1483	-0-	3968	2	98	9	N	89			147	
08		5549 X	3463	-0-	-2086	-0-	3363	2	100	9	N	91	172	1	66	
09		5370 X	3193	-0-	-2177	-0-	3116	2	77	9	N	70			136	
10		0	2267	-0-	2267	2267	2221	2	46	9	N	42	154	1	24	
11		0	-0-	-0-	-0-	2267					N	-0-			24	
12		0	-0-	-0-	-0-	2267					N	15			39	
TOTAL GAS PROD:			40,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,040							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919 - 20388
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5006	2	311	9	Y	283	385	1	175	
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4884	2	255	9	Y	232	196	1	211	
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4417	2	336	9	Y	305	373	1	143	
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4321	2	240	9	Y	218	193	1	168	
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5163	2	338	9	Y	307	365	1	110	
06		5520 X	5194	-0-	-326	-0-	4888	2	306	9	Y	278	209	1	179	
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5857	2	404	9	Y	367	190	1	356	
08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5307	2	271	9	Y	246	357	1	245	
09		5310 X	5249	-0-	-61	-0-	5067	2	182	9	Y	165	192	1	218	
10		0	5381	-0-	5381	5381	5072	2	309	9	Y	281	351	1	148	
11		0	5500	-0-	5500	10881	5201	2	299	9	Y	272	185	1	235	
12		0	5846	-0-	5846	16727	5553	2	293	9	Y	266	177	1	324	
TOTAL GAS PROD:			64,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,220							

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491 - 16834
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1811	2	152	9	N	138	191	1	266	
02		2072 N	1654	-0-	-418	-0-	1503	2	151	9	N	137	184	1	219	
03		3100 N	3192	-0-	92	92	1079	1	1924	2	N	172	191	1	200	
04		3000 N	3106	-0-	106	198	1044	1	1887	2	N	159	194	1	165	
05		3100 N	3180	-0-	80	278	1079	1	1884	2	N	197			362	
06		2790 X	2136	-0-	-654	-0-	2042	2	94	9	N	85	192	1	255	
07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	78			333	
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1079	1	2193	2	N	103	184	1	252	
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	1044	1	2045	2	N	110	188	1	174	
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	965	1	1838	2	N	92	194	1	72	
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	849	1	1828	2	N	111			183	
12		0	2806	-0-	2806	2806	878	1	1827	2	N	92	197	1	78	
TOTAL GAS PROD:			33,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,474							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432	2	174	9	N	158	249	1	87	
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130			217	
03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1	344	
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3512	2	152	9	N	138	189	1	293	
05		3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3555	2	153	9	N	139	181	1	251	
06		3840 X	3193	-0-	-647	-0-	3058	2	135	9	N	123	190	1	184	
07		3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	2735	2	109	9	N	99	187	1	96	
08		3968 X	2630	-0-	-1338	-0-	2521	2	109	9	N	99			195	
09		3660 X	2495	-0-	-1165	-0-	2389	2	106	9	N	96	193	1	98	
10		0	3048	-0-	3048	3048	2947	2	101	9	N	92			190	
11		0	2912	-0-	2912	5960	2788	2	124	9	N	113	177	1	126	
12		0	2906	-0-	2906	8866	2777	2	129	9	N	117			243	
TOTAL GAS PROD:			38,702													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179	2	220	9	N	200	191	1	142	
02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1	227	
03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1	94	
04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8150	2	252	9	N	229	181	1	142	
05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8703	2	331	9	N	301	191	1	252	
06		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7824	2	235	9	N	214	372	1	94	
07		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8112	2	243	9	N	221	162	1	153	
08		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7877	2	248	9	N	225	336	1	42	
09		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7228	2	392	9	N	356	187	1	211	
10		0	8256	-0-	8256	8256	8022	2	234	9	N	213	190	1	234	
11		0	5330	-0-	5330	13586	5147	2	183	9	N	166	198	1	202	
12		0	8285	-0-	8285	21871	8019	2	266	9	N	242	193	1	251	
TOTAL GAS PROD:			93,687													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH 13316	PERF.13620	- 17649		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1		212	
02		6580 X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13				225	
03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1		169	
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7731	2	51	9	N	46	167	1		48	
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7399	2	8	9	N	7				55	
06		7740 X	7435	-0-	-305	-0-	7361	2	74	9	N	67				122	
07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9630	2	84	9	N	76				198	
08		8029 X	5514	-0-	-2515	-0-	5507	2	7	9	N	6				204	
09		7770 X	6203	-0-	-1567	-0-	6173	2	30	9	N	27				231	
10		0	5552	-0-	5552	5552	5494	2	58	9	N	53				284	
11		0	5256	-0-	5256	10808	5147	2	109	9	N	99	191	1		192	
12		0	4848	-0-	4848	15656	4767	2	81	9	N	74				266	
TOTAL GAS PROD:		81,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		726									

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH 11263	PERF.11380	- 15834		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1		306	
02		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1		281	
03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1		303	
04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1534	1	7830	2	N	550	349	1		504	
05		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1585	1	7874	2	N	522	757	1		269	
06		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1534	1	8064	2	N	493	546	1		216	
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	1585	1	7240	2	N	510	342	1		384	
08		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	1585	1	7362	2	N	503	542	1		345	
09		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	1534	1	6414	2	N	421	546	1		220	
10		0	8529	-0-	8529	8529	1585	1	6369	2	N	523	525	1		218	
11		0	8248	-0-	8248	16777	1534	1	6157	2	N	506	540	1		184	
12		0	8747	-0-	8747	25524	1585	1	6656	2	N	460	334	1		310	
TOTAL GAS PROD:		113,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,125									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH 12674	PERF.13109	- 18250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78				162	
02		5208 X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2				164	
03		5735 X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35				199	
04		5550 X	299	-0-	-5251	-0-	293	2	6	9	N	5				204	
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	1	178	1		27	
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				27	
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				27	
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				27	
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				27	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		0	5483	-0-	5483	5483	5422	2	61	9	N	55				82	
12		0	5528	-0-	5528	11011	5528	2			N	-0-				82	
TOTAL GAS PROD:		17,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1	282
02		4172 X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1	271
03		4681 X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1	291
04		4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185			476
05		4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1	260
06		4290 X	3616	-0-	-674	-0-	3456	2	160	9	N	145	188	1	217
07		4433 X	4036	-0-	-397	-0-	3935	2	101	9	N	92	192	1	117
08		4433 X	3554	-0-	-879	-0-	3441	2	113	9	N	103			220
09		4230 X	2855	-0-	-1375	-0-	2757	2	98	9	N	89			309
10		0	3515	-0-	3515	3515	3406	2	109	9	N	99	194	1	214
11		0	3239	-0-	3239	6754	3126	2	113	9	N	103			317
12		0	3024	-0-	3024	9778	2868	2	156	9	N	142	193	1	266
TOTAL GAS PROD:			44,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,652						

HUFF RANCH 47													WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771	2	298	9	N	271	194	1	259	
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	974	1	2698	2	N	160	189	1	230	
							176	9								
03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1	318	
							314	9								
04		3930 X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1	105	
							172	9								
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1	153	
							251	9								
06		4170 X	3915	-0-	-255	-0-	1044	1	2742	2	N	117	181	1	89	
							129	9								
07		4309 X	3901	-0-	-408	-0-	1079	1	2801	2	N	19			108	
							21	9								
08		4340 X	3771	-0-	-569	-0-	1079	1	2582	2	N	100			208	
							110	9								
09		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1044	1	2846	2	N	411	380	1	239	
							452	9								
10		0	4015	-0-	4015	4015	1079	1	2725	2	N	192	193	1	238	
							211	9								
11		0	3050	-0-	3050	7065	1044	1	1687	2	N	290	202	1	326	
							319	9								
12		0	2407	-0-	2407	9472	1079	1	1130	2	N	180	193	1	313	
							198	9								
TOTAL GAS PROD:			45,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,409							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011														TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011														TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127			
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4847	2	332	9	Y	302	388	1	230
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2	217	9	Y	197	188	1	239
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1	362
04	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1	196
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1	129
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	4245	2	238	9	Y	216	177	1	168
07	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	-0-	-0-	4173	2	204	9	Y	185	188	1	165
08	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4995	2	270	9	Y	245	186	1	224
09	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	4566	2	246	9	Y	224	360	1	88
10	0		4941	-0-	4941	-0-	4941	4941	4685	2	256	9	Y	233	195	1	126
11	0		4988	-0-	4988	-0-	4988	9929	4716	2	272	9	Y	247	164	1	209
12	0		4727	-0-	4727	-0-	14656	14656	4444	2	283	9	Y	257	189	1	277

TOTAL GAS PROD: 58,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011														TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371	2	364	9	N	331	558	1			302
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1			341
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1			373
04	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8538	2	363	9	N	330	190	1			513
05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1			575
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10494	2	233	9	N	212	542	1			245
07	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9434	2	290	9	N	264					509
08	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8681	2	374	9	N	340	373	1			476
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9079	2	430	9	N	391	361	1			506
10	0	8843	-0-	8843	8843	8526	2	317	9	N	288	363	1			431
11	0	8989	-0-	8989	17832	8563	2	426	9	N	387	373	1			445
12	0	4912	-0-	4912	22744	4409	2	503	9	N	457	559	1			343

TOTAL GAS PROD: 104,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919				
01	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1			515
02	15708	X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1			604
03	17391	X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1			351
04	16830	X	11612	-0-	-5218	-0-	11337	2	275	9	N	250					601
05	16244	X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1			684
06	15660	X	11868	-0-	-3792	-0-	11611	2	257	9	N	234	538	1			380
07	12989	X	11823	-0-	-1166	-0-	11575	2	248	9	N	225					605
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12629	2	289	9	N	263	518	1			350
09	12420	X	12154	-0-	-266	-0-	11906	2	248	9	N	225					575
10	0		14366	-0-	14366	14366	14039	2	327	9	N	297	359	1			513
11	0		14869	-0-	14869	29235	14588	2	281	9	N	255	189	1			579
12	0		15498	-0-	15498	44733	15189	2	309	9	N	281	182	1			678

TOTAL GAS PROD: 158,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH 12620	PERF.12723	- 20628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1	362
02		5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1	174
03		5890 X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1	254
04		5610 X	5486	-0-	-124	-0-	4824	2	662	9	N	602	765	1	91
05		5766 X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1	296
06		5580 X	5012	-0-	-568	-0-	4451	2	561	9	N	510	568	1	238
07		5673 X	5315	-0-	-358	-0-	4745	2	570	9	N	518	554	1	202
08		5673 X	5353	-0-	-320	-0-	4729	2	624	9	N	567	700	1	69
09		5490 X	5067	-0-	-423	-0-	4474	2	593	9	N	539	372	1	236
10		0	5141	-0-	5141	5141	4503	2	638	9	N	580	727	1	89
11		0	4857	-0-	4857	9998	4254	2	603	9	N	548	376	1	261
12		0	4867	-0-	4867	14865	4276	2	591	9	N	537	575	1	223
TOTAL GAS PROD:			62,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,849						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH 12629	PERF.12977	- 20830
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1	84
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1	288
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1	129
04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6081	2	404	9	N	367	367	1	129
05		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1	348
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	5996	2	373	9	N	339	564	1	123
07		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	5983	2	366	9	N	333	178	1	278
08		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6002	2	381	9	N	346	534	1	90
09		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5670	2	371	9	N	337	179	1	248
10		0	6120	-0-	6120	6120	5718	2	402	9	N	365	393	1	220
11		0	6159	-0-	6159	12279	5711	2	448	9	N	407	546	1	81
12		0	6063	-0-	6063	18342	5660	2	403	9	N	366	193	1	254
TOTAL GAS PROD:			75,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,463						

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH 13652	PERF.13961	- 17768
01		2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	N	75			145
02		2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	N	9			154
03		1953 X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	N	163	185	1	132
							179	9							
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	976	2	N	43	46	1	129
							47	9							
05		1674 X	1454	-0-	-220	-0-	805	1	599	2	N	45			174
							50	9							
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	517	1	1273	2	N	40			214
							44	9							
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	844	1	1681	2	N	12	186	1	40
							13	9							
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	-0-			40
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	850	1	1511	2	N	105			145
							116	9							
10		0	2129	-0-	2129	2129	878	1	1251	2	N	-0-			145
11		0	2704	-0-	2704	4833	850	1	1701	2	N	139	182	1	102
							153	9							
12		0	2184	-0-	2184	7017	878	1	1300	2	N	5			107
							6	9							
TOTAL GAS PROD:			23,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			636						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH 12000	PERF.12189 - 16468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	N	220	195	1	204	
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	N	240	340	1	104	
03		6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	N	207	198	1	113	
04		5940 X	5484	-0-	-456	-0-	5355	2	129	9	N	117	165	1	65	
05		6107 X	5888	-0-	-219	-0-	5671	2	217	9	N	197	188	1	74	
06		5910 X	5538	-0-	-372	-0-	5375	2	163	9	N	148	128	1	94	
07		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5922	2	198	9	N	180			274	
08		5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5592	2	140	9	N	127	184	1	217	
09		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5679	2	125	9	N	114	216	1	115	
10		0	5754	-0-	5754	5754	5594	2	160	9	N	145	181	1	79	
11		0	6405	-0-	6405	12159	6237	2	168	9	N	153			232	
12		0	7697	-0-	7697	19856	7522	2	175	9	N	159	194	1	197	
TOTAL GAS PROD:			71,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,007							

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH 12038	PERF.12443 - 16750	
01		12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	N	187	193	1	130
02		11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	N	218	190	1	158
03		11563 X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	N	191	188	1	161
04		9840 X	7950	-0-	-1890	-0-	7731	2	219	9	N	199	188	1	172
05		8680 X	8021	-0-	-659	-0-	7827	2	194	9	N	176	193	1	155
06		8370 X	7734	-0-	-636	-0-	7638	2	96	9	N	87	56	1	186
07		8649 X	6308	-0-	-2341	-0-	6306	2	2	9	N	2			188
08		8308 X	7960	-0-	-348	-0-	7960	2			N	-0-			188
09		7950 X	6203	-0-	-1747	-0-	6140	2	63	9	N	57	151	1	94
10		0	8065	-0-	8065	8065	7674	2	391	9	N	355	195	1	254
11		0	6977	-0-	6977	15042	6629	2	348	9	N	316	385	1	185
12		0	3467	-0-	3467	18509	3256	2	211	9	N	192	192	1	185
TOTAL GAS PROD:			87,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,980						

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH 12882	PERF.13175 - 18025	
01		4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143	2	34	9	N	31			169
02		3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	N	64			233
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	186	1	131
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3367	2	191	9	N	174			305
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	821	1	3709	2	N	124	186	1	243
							136	9							
06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	850	1	3547	2	N	179	182	1	240
							197	9							
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	878	1	3712	2	N	106	169	1	177
							117	9							
08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	878	1	4229	2	N	35			212
							39	9							
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4303	2	51	9	N	46			258
10		0	3766	-0-	3766	3766	3711	2	55	9	N	50			308
11		0	3669	-0-	3669	7435	3648	2	21	9	N	19	170	1	157
12		0	2742	-0-	2742	10177	2680	2	62	9	N	56			213
TOTAL GAS PROD:			46,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			968						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL DEPTH 12690	PERF.12827	- 17739
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851	2	304	9	N	276	191	1	252
02		8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	N	248	383	1	117
03		9393 X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	N	223	190	1	150
04		9000 X	8880	-0-	-120	-0-	8565	2	315	9	N	286	189	1	247
05		9145 X	8924	-0-	-221	-0-	8599	2	325	9	N	295	385	1	157
06		8850 X	8380	-0-	-470	-0-	8114	2	266	9	N	242	187	1	212
07		9176 X	8730	-0-	-446	-0-	8432	2	298	9	N	271	365	1	118
08		9176 X	8731	-0-	-445	-0-	8387	2	344	9	N	313	178	1	253
09		8880 X	8236	-0-	-644	-0-	7939	2	297	9	N	270	357	1	166
10		0	8449	-0-	8449	-0-	8449	2	262	9	N	238	180	1	224
11		0	8389	-0-	8389	-0-	16838	2	40	9	N	36	175	1	85
12		0	8789	-0-	8789	-0-	25627	2	8789	2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			102,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,698						

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL DEPTH 12655	PERF.12487	- 17477
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393	2	196	9	N	178	195	1	62
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			62
03		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	3924	2	221	9	N	201	187	1	76
04		4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3419	2	224	9	N	204	190	1	90
05		4588 X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-			90
06		4440 X	3527	-0-	-913	-0-	3447	2	80	9	N	73			163
07		4557 X	3632	-0-	-925	-0-	3469	2	163	9	N	148	187	1	124
08		4154 X	3924	-0-	-230	-0-	3918	2	6	9	N	5			129
09		3990 X	3742	-0-	-248	-0-	3721	2	21	9	N	19			148
10		0	3909	-0-	3909	-0-	3909	2			N	-0-	37	1	111
11		0	3381	-0-	3381	-0-	7290	2	52	1	N	19			130
									21	9					
12		0	4036	-0-	4036	-0-	11326	2	809	1	N	91			221
									100	9					
TOTAL GAS PROD:			46,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			938						

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200	- 18800
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054	2			N	-0-			23
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313	2			N	-0-			23
03		11780 X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2			N	-0-			23
04		10770 X	9617	-0-	-1153	-0-	9595	2	22	9	N	20			43
05		11129 X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2			N	-0-			43
06		10830 X	10573	-0-	-257	-0-	10573	2			N	-0-			43
07		11191 X	9986	-0-	-1205	-0-	9986	2			N	-0-			43
08		11191 X	9221	-0-	-1970	-0-	9125	2	96	9	N	87			130
09		10560 X	8916	-0-	-1644	-0-	8916	2			N	-0-			130
10		0	8709	-0-	8709	-0-	8709	2			N	-0-			130
11		0	7965	-0-	7965	-0-	16674	2			N	-0-			130
12		0	9696	-0-	9696	-0-	26370	2			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			112,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			107						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH 12999	PERF.14318	- 18120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-		8406	2	162	9	N	147		196	1		182
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-		7554	2	33	9	N	30					212
03		8649 X	8066	-0-	-583	-0-		8005	2	61	9	N	55					267
04		8370 X	6230	-0-	-2140	-0-		6123	2	107	9	N	97		190	1		174
05		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-		8650	2	201	9	N	183		190	1		167
06		8280 X	7159	-0-	-1121	-0-		7040	2	119	9	N	108		181	1		94
07		8401 X	8043	-0-	-358	-0-		7897	2	146	9	N	133					227
08		8680 X	7798	-0-	-882	-0-		7662	2	136	9	N	124		192	1		159
09		8400 X	7551	-0-	-849	-0-		7378	2	173	9	N	157		177	1		139
10		0	8043	-0-	8043	8043		7863	2	180	9	N	164		194	1		109
11		0	5013	-0-	5013	13056		4938	2	75	9	N	68					177
12		0	8351	-0-	8351	21407		8228	2	123	9	N	112		184	1		105
TOTAL GAS PROD:			91,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,378									

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH 14123	PERF.14243	- 19100			
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-		17235	2			N	-0-					46
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-		15494	2			N	-0-					46
03		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-		17021	2			N	-0-					46
04		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-		16470	2			N	-0-					46
05		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-		16827	2	36	9	N	33					79
06		16943 X	16943	-0-	-0-	-0-		16941	2	2	9	N	2					81
07		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-		17257	2			N	-0-					81
08		17199 X	17199	-0-	-0-	-0-		17197	2	2	9	N	2					83
09		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-		14477	2	9	9	N	8					91
10		0	14551	-0-	14551	14551		14545	2	6	9	N	5					96
11		0	14153	-0-	14153	28704		14131	2	22	9	N	20					116
12		0	16771	-0-	16771	45475		16751	2	20	9	N	18					134
TOTAL GAS PROD:			194,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			88									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH 13500	PERF.13068	- 19316			
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-		8387	2			N	-0-					-0-
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-		8987	2			N	-0-					-0-
03		12183 X	7257	-0-	-4926	-0-		7257	2			N	-0-					-0-
04		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-		12991	2			N	-0-					-0-
05		11749 X	11049	-0-	-700	-0-		11049	2			N	-0-					-0-
06		9630 X	7204	-0-	-2426	-0-		7204	2			N	-0-					-0-
07		12772 X	11256	-0-	-1516	-0-		11256	2			N	-0-					-0-
08		12772 X	11907	-0-	-865	-0-		11907	2			N	-0-					-0-
09		12360 X	8068	-0-	-4292	-0-		8068	2			N	-0-					-0-
10		0	11435	-0-	11435	11435		11435	2			N	-0-					-0-
11		0	9446	-0-	9446	20881		9446	2			N	-0-					-0-
12		0	9269	-0-	9269	30150		9269	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			117,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702	2	133	9	N	121	194	1	134
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534	2	154	9	N	140			274
03		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	59	9	N	54	188	1	140
04		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	389	1	5367	2	N	228			368
							251	9							
05		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	719	1	7136	2	N	114	185	1	297
							125	9							
06		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	833	1	10798	2	N	176			473
							194	9							
07		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	866	1	8807	2	N	141	359	1	255
							155	9							
08		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	878	1	13594	2	N	113	187	1	181
							124	9							
09		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	850	1	10437	2	N	162	165	1	178
							178	9							
10		0	12278	-0-	12278	12278	878	1	11253	2	N	134			312
							147	9							
11		0	11804	-0-	11804	24082	850	1	10792	2	N	147	186	1	273
							162	9							
12		0	8850	-0-	8850	32932	878	1	7834	2	N	125			398
							138	9							
TOTAL GAS PROD:			109,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,655					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910															
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989	2	227	9	N	206	189	1	228
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730	2	172	9	N	156	176	1	208
03		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	289	9	N	263	191	1	280
04		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2401	2	222	9	N	202	188	1	294
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	188	1	197
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2073	2	207	9	N	188	191	1	194
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2710	2	282	9	N	256	178	1	272
08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2642	2	278	9	N	253	378	1	147
09		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2632	2	263	9	N	239			386
10		0	3010	-0-	3010	3010	2760	2	250	9	N	227	194	1	419
11		0	2937	-0-	2937	5947	2617	2	320	9	N	291	379	1	331
12		0	2930	-0-	2930	8877	2747	2	183	9	N	166	194	1	303
TOTAL GAS PROD:			28,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,538					

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028															
01		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125	2	32	9	N	29	183	1	99
02		2128 N	1971	-0-	-157	-0-	1916	2	55	9	N	50			149
03		2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2093	2	80	9	N	73			222
04		2100 N	1956	-0-	-144	-0-	1899	2	57	9	N	52			274
05		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1860	2	75	9	N	68	182	1	160
06		2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1648	2	29	9	N	26			186
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			186
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			186
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			186
10		0	2261	-0-	2261	2261	2261	2			N	-0-			186
11		0	2704	-0-	2704	4965	2704	2			N	-0-			186
12		0	3023	-0-	3023	7988	3023	2			N	-0-			186
TOTAL GAS PROD:			26,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			298					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	147	1		170
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	2	N	154				324
						169	9								
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1079	1	4189	2	N	50	347	1		27
						55	9								
04	4050 X	1994	-0-	-2056	-0-	1044	1	863	2	N	79				106
						87	9								
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1079	1	3674	2	N	180	190	1		96
						198	9								
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1044	1	3750	2	N	170	80	1		186
						187	9								
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1079	1	3359	2	N	111	191	1		106
						122	9								
08	4402 X	2907	-0-	-1495	-0-	1079	1	1731	2	N	88				194
						97	9								
09	4260 X	4055	-0-	-205	-0-	1044	1	2948	2	N	57	182	1		69
						63	9								
10	0	3316	-0-	3316	3316	910	1	2338	2	N	62				131
						68	9								
11	0	3084	-0-	3084	6400	850	1	2234	2	N	-0-				131
12	0	4117	-0-	4117	10517	878	1	3072	2	N	152	198	1		85
						167	9								

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

01	5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405	2	518	9	N	471	576	1		264
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5617	2	244	9	N	222	181	1		305
03	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5637	2	440	9	N	400	543	1		162
04	5880 X	5170	-0-	-710	-0-	4856	2	314	9	N	285	187	1		260
05	6355 X	5324	-0-	-1031	-0-	4859	2	465	9	N	423	331	1		352
06	6150 X	4483	-0-	-1667	-0-	4122	2	361	9	N	328	356	1		324
07	6355 X	3574	-0-	-2781	-0-	3279	2	295	9	N	268	160	1		432
08	6076 X	4825	-0-	-1251	-0-	4524	2	301	9	N	274	555	1		151
09	5160 X	4366	-0-	-794	-0-	4054	2	312	9	N	284	348	1		87
10	0	4756	-0-	4756	4756	4423	2	333	9	N	303	194	1		196
11	0	4892	-0-	4892	9648	4567	2	325	9	N	295	197	1		294
12	0	2176	-0-	2176	11824	1968	2	208	9	N	189	368	1		115

TOTAL GAS PROD: 57,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013													TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358				
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560	2	70	9	N	64						236
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4344	2	88	9	N	80	191	1				125
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	557	1	5008	2	N	68	43	1				150
						75	9										
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	1018	1	4707	2	N	119	89	1				180
						131	9										
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1079	1	5110	2	N	117						297
						129	9										
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1011	1	4454	2	N	65	229	1				133
						72	9										
07	5642 X	3794	-0-	-1848	-0-	786	1	2975	2	N	30						163
						33	9										
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1079	1	5605	2	N	94						257
						103	9										
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	1044	1	5278	2	N	55	168	1				144
						61	9										
10	0	6237	-0-	6237	6237	1079	1	5088	2	N	64						208
						70	9										
11	0	5667	-0-	5667	11904	1044	1	4543	2	N	73						281
						80	9										
12	0	5472	-0-	5472	17376	1079	1	4312	2	N	74						355
						81	9										

TOTAL GAS PROD: 66,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858				
01	T. A.	7117	-0-	7117	15831	6965	2	152	9	Y	138	238	1				50
02	T. A.	8078	-0-	8078	23909	7902	2	176	9	Y	160	152	1				58
03	T. A.	3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1				64
04	32625 X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1				116
05	8959 X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1				102
06	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8472	2	250	9	Y	227	160	1				169
07	8959 X	7623	-0-	-1336	-0-	7426	2	197	9	Y	179	308	1				40
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6486	2	218	9	Y	198	119	1				119
09	8730 X	5856	-0-	-2874	-0-	5655	2	201	9	Y	183	253	1				49
10	0	6523	-0-	6523	6523	6311	2	212	9	Y	193	177	1				65
11	0	6123	-0-	6123	12646	5904	2	219	9	Y	199	192	1				72
12	T. A.	5981	-0-	5981	18627	5790	2	191	9	Y	174	234	1				12

TOTAL GAS PROD: 74,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135	2	98	9	N	89	192	1		133	
02	5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25				158	
03	6479 X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-				158	
04	4890 X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4				162	
05	5053 X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27				189	
06	4110 X	2802	-0-	-1308	-0-	828	1	1950	2	N	22				211	
						24	9									
07	713 X	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-				211	
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	878	1	28	9	N	25				236	
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	850	1	4224	2	N	86	191	1		131	
						95	9									
10	0	4736	-0-	4736	4736	878	1	3779	2	N	72				203	
						79	9									
11	0	4166	-0-	4166	8902	850	1	3206	2	N	100	189	1		114	
						110	9									
12	0	3061	-0-	3061	11963	878	1	2119	2	N	58				172	
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		28,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		508										

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	739	1	64	9	N	58	195	1		106	
02	1344 N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166				272	
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	195	188	1		279	
						215	9									
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	832	2	210	9	N	191	185	1		285	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	878	1	817	2	N	201	352	1		134	
						221	9									
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	850	1	837	2	N	178	192	1		120	
						196	9									
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	789	1	632	2	N	175	191	1		104	
						193	9									
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	850	1	878	2	N	188	191	1		101	
						207	9									
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	741	1	1472	2	N	185	194	1		92	
						204	9									
10	0	2462	-0-	2462	2462	874	1	1369	2	N	199				291	
						219	9									
11	0	1235	-0-	1235	3697	850	1	184	2	N	183	195	1		279	
						201	9									
12	0	1123	-0-	1123	4820	878	1	245	9	N	223	378	1		124	
TOTAL GAS PROD:		18,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,142								

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

01	8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018	2	129	9	N	117	218	1		146	
02	7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884	2	98	9	N	89				235	
03	8339 X	7572	-0-	-767	-0-	7474	2	98	9	N	89				324	
04	7890 X	7833	-0-	-57	-0-	7717	2	116	9	N	105	194	1		235	
05	8153 X	7827	-0-	-326	-0-	7704	2	123	9	N	112	184	1		163	
06	7890 X	7364	-0-	-526	-0-	7265	2	99	9	N	90				253	
07	8091 X	7681	-0-	-410	-0-	7580	2	101	9	N	92				345	
08	8091 X	7541	-0-	-550	-0-	7452	2	89	9	N	81	186	1		240	
09	7830 X	6886	-0-	-944	-0-	6774	2	112	9	N	102	187	1		155	
10	0	7166	-0-	7166	7166	7059	2	107	9	N	97				252	
11	0	7221	-0-	7221	14387	7057	2	164	9	N	149				401	
12	0	5376	-0-	5376	19763	5347	2	29	9	N	26	170	1		257	
TOTAL GAS PROD:		87,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,149								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654 - 17323		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15159 X	14544	-0-	-615	-0-		14365	2	179	9	N	163		374	1	71
02		13524 X	13430	-0-	-94	-0-		13307	2	123	9	N	112				183
03		14973 X	14697	-0-	-276	-0-		14519	2	178	9	N	162		188	1	157
04		14370 X	10651	-0-	-3719	-0-		10548	2	103	9	N	94				251
05		14880 X	13911	-0-	-969	-0-		13771	2	140	9	N	127		184	1	194
06		14400 X	13121	-0-	-1279	-0-		12996	2	125	9	N	114		175	1	133
07		14880 X	12708	-0-	-2172	-0-		12684	2	24	9	N	22				155
08		14694 X	14353	-0-	-341	-0-		14218	2	135	9	N	123		190	1	88
09		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-		13458	2	121	9	N	110		154	1	44
10		0	13939	-0-	13939	13939		13792	2	147	9	N	134				178
11		0	13415	-0-	13415	27354		13247	2	168	9	N	153				331
12		0	13535	-0-	13535	40889		13400	2	135	9	N	123		190	1	264
TOTAL GAS PROD:			161,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,437								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817 - 17336		
01		15717 X	12276	-0-	-3441	-0-		12157	2	119	9	N	108		182	1	113
02		13664 X	3998	-0-	-9666	-0-		3962	2	36	9	N	33				146
03		15066 X	14314	-0-	-752	-0-		14170	2	144	9	N	131		190	1	87
04		14580 X	13795	-0-	-785	-0-		13685	2	110	9	N	100				187
05		15066 X	13655	-0-	-1411	-0-		13510	2	145	9	N	132		160	1	159
06		13860 X	12763	-0-	-1097	-0-		12664	2	99	9	N	90		178	1	71
07		14322 X	10899	-0-	-3423	-0-		10808	2	91	9	N	83				154
08		14322 X	13249	-0-	-1073	-0-		13142	2	107	9	N	97		192	1	59
09		13800 X	12472	-0-	-1328	-0-		12367	2	105	9	N	95				154
10		0	12779	-0-	12779	12779		12679	2	100	9	N	91				245
11		0	10701	-0-	10701	23480		10604	2	97	9	N	88		190	1	143
12		0	10252	-0-	10252	33732		10179	2	73	9	N	66		176	1	33
TOTAL GAS PROD:			141,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,114								

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724 - 17020		
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-		7155	2	309	9	N	281		185	1	305
02		7280 X	6548	-0-	-732	-0-		6305	2	243	9	N	221		396	1	130
03		8060 X	7157	-0-	-903	-0-		6868	2	289	9	N	263		190	1	203
04		7650 X	6391	-0-	-1259	-0-		6172	2	219	9	N	199		179	1	223
05		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-		5899	2	240	9	N	218		372	1	69
06		7230 X	5801	-0-	-1429	-0-		5599	2	202	9	N	184		177	1	76
07		7254 X	6090	-0-	-1164	-0-		5870	2	220	9	N	200		188	1	88
08		7161 X	6970	-0-	-191	-0-		1021	1	5706	2	N	221		189	1	120
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-		1044	1	5812	2	N	237		190	1	167
10		0	7072	-0-	7072	7072		261	9								
11		0	6044	-0-	6044	13116		1079	1	5714	2	N	254		187	1	234
12		0	5372	-0-	5372	18488		279	9								
								922	1	4859	2	N	239		186	1	287
								263	9								
								905	1	4194	2	N	248		197	1	338
								273	9								
TOTAL GAS PROD:			78,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,765								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION													709719							
SALLIE													WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059	RRCID -> 277999		COMPL. DATE 05/21/2015	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878	- 15992		
NAOMI													WELL #: 2016H								
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1214	2	50	9	N	45					163				
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1037	2	37	9	N	34					197				
03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1036	2	39	9	N	35	177	1			55				
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	882	2	47	9	N	43					98				
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1131	2	43	9	N	39					137				
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1090	2	56	9	N	51					188				
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39	164	1			63				
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1010	2	41	9	N	37					100				
09	0		301	-0-	301	301	277	2	24	9	N	22					122				
10	0		162	-0-	162	463	142	2	20	9	N	18					140				
11	0		1298	-0-	1298	1761	1267	2	31	9	N	28					168				
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	1451					N	NO RPT					168				

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC													809942	RRCID -> 127562		COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424		
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3701W								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																					
MILLER 2												WELL #: 2		RRCID -> 198033		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12654 - 13362	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER												WELL #: 202		RRCID -> 198483		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 13725		PERF.12708 - 13499	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69				
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12					81				
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7					88				
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					88				
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					88				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88				
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	284	2	33	9	N	30					118				
08		403 N	146	-0-	-257	-0-	144	2	2	9	N	2					120				
09		0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					120				
10		0	185	-0-	185	542	185	2			N	-0-					120				
11		0	209	-0-	209	751	203	2	6	9	N	5					125				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	751				N	NO RPT					125				

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ATHERTON 69												WELL #: 4		RRCID -> 199264		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12787 - 13579	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			186
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			186
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			186
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
07	1240 N	826	-0-	-414	-0-	826	2		N	-0-			186
08	1178 N	200	-0-	-978	-0-	200	2		N	-0-			186
09	0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-			186
10	0	151	-0-	151	294	151	2		N	-0-			186
11	0	70	-0-	70	364	70	2		N	-0-			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		6,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555												
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	86
02		2800 N	5144	-0-	2344	2344	5144	2			N	86
03		3100 N	1159	-0-	-1941	403	1159	2			N	86
04		694 N	291	-0-	-403	-0-	291	2			N	86
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	86
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-				N	86
07		1798 X	1041	-0-	-757	-0-	1039	2	2	9	N	88
08		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	88
09		0	1655	-0-	1655	1655	1655	2			N	88
10		0	828	-0-	828	2483	828	2			N	88
11		0	686	-0-	686	3169	686	2			N	88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3169	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			15,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0		429	-0-	429	-0-	429	2			N	-0-					61
11	0		460	-0-	460	-0-	889	450	2	10	9	N	9				70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:			3,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
04		3000 N	3060	-0-	60	60	2979	2	81	9	N	74		215	
05		1757 N	1697	-0-	-60	-0-	1650	2	47	9	N	43		258	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	180	1	103	
07		1457 X	1410	-0-	-47	-0-	1365	2	45	9	N	41		144	
08		1457 X	1356	-0-	-101	-0-	1319	2	37	9	N	34		178	
09		0	1243	-0-	1243	1243	1214	2	29	9	N	26		204	
10		0	1296	-0-	1296	2539	1260	2	36	9	N	33		237	
11		0	1440	-0-	1440	3979	1400	2	40	9	N	36	195	1	78
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	2584				N	NO RPT			78	
TOTAL GAS PROD:				11,502		TOTAL CONDENSATE PROD:						312			

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962															
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-		25	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		25	
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-		25	
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-		25	
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	N	44		69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		81	
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	N	11		92	
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1016	2	34	9	N	31		123	
09		0	1025	-0-	1025	1025	1002	2	23	9	N	21		144	
10		0	1128	-0-	1128	2153	1099	2	29	9	N	26		170	
11		0	1030	-0-	1030	3183	1007	2	23	9	N	21	181	1	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3183					N	NO RPT		10	
TOTAL GAS PROD:				10,445		TOTAL CONDENSATE PROD:						166			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			143
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			143
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			143
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			143
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			143
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	62 1		81
09		0	1190	-0-	1190	1190	1190	2		N	-0-			81
10		0	1585	-0-	1585	1585	1585	2		N	-0-			81
11		0	2359	-0-	2359	5134	2359	2		N	-0-			81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5134				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:			10,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200														
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			110
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7 9	N	6			116
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2 9	N	2			118
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	N	2			120
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4 9	N	4			124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			130
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	N	1			131
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			131
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:			1,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12					70
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20					90
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					98
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					115
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					146
07		868 N	846	-0-	-22	-0-	813	2	33	9	N	30					176
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	831	2	30	9	N	27	107	1			96
09		0	804	-0-	804	804	789	2	15	9	N	14					110
10		0	790	-0-	790	1594	773	2	17	9	N	15					125
11		0	735	-0-	735	2329	726	2	9	9	N	8					133
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2329					N	NO RPT					133
TOTAL GAS PROD:			8,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			182								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005													TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2		3 9	N	3			203
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253 2		3 9	N	3			206
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-			206
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	960 2		17 9	N	15			221
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	896 2		7 9	N	6			227
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			229
07		1023 N	683	-0-	-340	-0-	683 2			N	-0-	159 1		70
08		899 N	343	-0-	-556	-0-	341 2		2 9	N	2			72
09		0	672	-0-	672	-0-	665 2		7 9	N	6			78
10		0	627	-0-	627	-0-	619 2		8 9	N	7			85
11		0	792	-0-	792	-0-	2091		781 2	N	10			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2091			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			8,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005													TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005													TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		6019	2	12	9	N	11				99
04	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		7735	2	11	9	N	10				109
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-		7436	2	2	9	N	2				111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-		6687	2	2	9	N	2				113
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						N	5				118
09	0	4488	-0-	4488	-0-		4480	2	8	9	N	7				125
10	0	4453	-0-	4453	-0-		8941	4453	2		N	-0-				125
11	0	4178	-0-	4178	-0-		13119	4178	2		N	-0-				125
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-		9244				N	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:		41,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			87
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1			88
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2			90
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			90
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			91
07	1023 N	931	-0-	-92	-0-	927	2	4	9	N	4			95
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5			100
09	0	1048	-0-	1048	1048	1048	2			N	-0-			100
10	0	1083	-0-	1083	2131	1083	2			N	-0-			100
11	0	1040	-0-	1040	3171	1040	2			N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3171					N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2		3	9	N	3		43
02		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-		43
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-		43
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2		6	9	N	5		48
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-		48
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-		48
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-		48
08		744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2				N	-0-		48
09		0	663	-0-	663	663	663	2				N	-0-		48
10		0	611	-0-	611	1274	611	2				N	-0-		48
11		0	438	-0-	438	1712	405	2		33	9	N	30		78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1712						N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:				8,058		TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1	188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			188
04		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2				N	-0-			188
05		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4008	2		56	9	N	51	7	1	232
06		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2772	2		25	9	N	23			255
07		2232 X	2155	-0-	-77	-0-	2149	2		6	9	N	5			260
08		2232 X	1876	-0-	-356	-0-	1874	2		2	9	N	2	166	1	96
09		0	1222	-0-	1222	1222	1222	2				N	-0-	17	1	79
10		0	-0-	-0-	-0-	1222						N	7			86
11		0	2834	-0-	2834	4056	2833	2		1	9	N	1			87
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	1886						N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:				23,620		TOTAL CONDENSATE PROD:						89				

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			13
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			13
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			13
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			13
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			40
07		372 N	131	-0-	-241	-0-	131 2		N	-0-			40
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			40
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	N	10			50
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			50
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:					37			

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			55		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1		206
02		2800 N	3116	-0-	316	316	3115	2	1	9	N	1				207
03		2827 N	2511	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3				210
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				210
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	5	1		208
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				208
07		2790 X	1936	-0-	-854	-0-	1936	2			N	-0-				208
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	N	5	24	1		189
09		0	1820	-0-	1820	1820	1816	2	4	9	N	4	12	1		181
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1820				N	3				184
11		0	2494	-0-	2494	4314	2493	2	1	9	N	1				185
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4314				N	NO RPT				185
TOTAL GAS PROD:			20,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	
08	14B2 EXT	4760	-0-	4760	4760		4760	2			N	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760						N	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760						N	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760						N	8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4760						N	8	
TOTAL GAS PROD:		4,760						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																							
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125											
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	129											
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	135											
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	137											
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2548	2	4	9	N	141											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	143											
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	144											
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	146											
09		0	2545	-0-	2545	2545	2539	2	6	9	N	151											
10		0	1406	-0-	1406	3951	1406	2			N	151											
11		0	2321	-0-	2321	6272	2321	2			N	151											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6272					N	151											
TOTAL GAS PROD:											20,647	TOTAL CONDENSATE PROD:											26

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																							
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	116											
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	123											
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	126											
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	132											
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	135											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136											
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	138											
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	138											
09		0	990	-0-	990	990	989	2	1	9	N	139											
10		0	683	-0-	683	1673	681	2	2	9	N	141											
11		0	1271	-0-	1271	2944	1263	2	8	9	N	148											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2944					N	148											
TOTAL GAS PROD:											12,073	TOTAL CONDENSATE PROD:											37

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																							
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	170											
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	170											
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	171											
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	179											
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	184											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184											
07		1891 N	969	-0-	-922	-0-	967	2	2	9	N	186											
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	N	188											
09		0	4589	-0-	4589	4589	4588	2	1	9	N	189											
10		0	6601	-0-	6601	11190	6543	2	58	9	N	242											
11		0	7266	-0-	7266	18456	7245	2	21	9	N	77											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18456					N	77											
TOTAL GAS PROD:											31,238	TOTAL CONDENSATE PROD:											93

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016													TOTAL DEPTH 16100	PERF.12625	- 12715			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4	1		37
03		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4					41
04		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	N	104					145
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65		6	1		204
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					205
07		4619 X	136	-0-	-4483	-0-	-0-	136	2			N	-0-					205
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					N	-0-					205
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	1		197
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11		0	51	-0-	51	-0-	51	51	2			N	-0-					197
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					197
TOTAL GAS PROD:			11,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			175									

DOBSON RANCH 40													WELL #: 1R		RRCID -> 228442		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14012	PERF.12734	- 13884
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					183			
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9					192			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196			
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					196			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196			
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					198			
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					198			
09		0	426	-0-	426	-0-	426	415	2	11	9	N	10					208			
10		0	409	-0-	409	-0-	835	409	2			N	-0-					208			
11		0	377	-0-	377	-0-	1212	377	2			N	-0-					208			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1212				N	NO RPT					208			
TOTAL GAS PROD:			3,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			25												

REED, JERRI 3													WELL #: 1		RRCID -> 228475		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602	- 15668
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	7	1			197
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1					198
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2					200
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					200
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	3	1			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					210
08	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1755	2	13	9	N	12	185	1			37
09	0	1334	-0-	1334	1334	1331	2	3	9	N	3	10	1			30
10	0	-0-	-0-	-0-	1334					N	14					44
11	0	1529	-0-	1529	2863	1527	2	2	9	N	2					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2863					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080	- 16324			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2		1	9	N	1		194
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-		194
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-		194
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2				N	-0-		194
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2		18	9	N	16		210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8		218
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1085	2		23	9	N	21	174 1	65
08		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1009	2		3	9	N	3		68
09		0	1029	-0-	1029	1029	1009	2		20	9	N	18		86
10		0	1002	-0-	1002	2031	1000	2		2	9	N	2		88
11		0	945	-0-	945	2976	945	2				N	-0-		88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2976						N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:			10,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010	- 16674			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786	- 13564			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-		100
04		14B2 EXT	847	-0-	847	847	836	2		11	9	N	10		110
05		14B2 EXT	829	-0-	829	1676	812	2		17	9	N	15		125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1676						N	4		129
07		2197 X	521	-0-	-1676	-0-	484	2		37	9	N	34		163
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	730	2		1	9	N	1		164
09		0	71	-0-	71	71	49	2		22	9	N	20		184
10		0	472	-0-	472	543	470	2		2	9	N	2		186
11		0	815	-0-	815	1358	804	2		11	9	N	10		196
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1358						N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:			4,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10					301
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202					301
03	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1			153
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3451	2	36	9	N	33	3	1			183
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	N	25	4	1			204
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1			202
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					202
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					202
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
TOTAL GAS PROD:		11,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		276								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419					
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	5	1			168
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					168
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					168
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					168
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	-1	3	1			166
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					166
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					166
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	8	1			158
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					158
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014					
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1			37
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					42
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					52
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16					68
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
07		713 N	437	-0-	-276	-0-	436	2	1	9	N	1					73
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	N	9					82
09		0	653	-0-	653	-0-	650	2	3	9	N	3					85
10		0	882	-0-	882	-0-	1535	2	8	9	N	7					92
11		0	710	-0-	710	-0-	2245	2	3	9	N	3					95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2245				N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	5	1		263	
02		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				263	
03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14	195	1		82	
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				82	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	2	1		91	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91	
07		3100 N	3389	-0-	289	289	3386	2	3	9	N	3				94	
08		3100 N	4546	-0-	1446	1735	4545	2	1	9	N	1				95	
09		0	4356	-0-	4356	6091	4354	2	2	9	N	2	7	1		90	
10		0	-0-	-0-	-0-	6091	-0-				N	1				91	
11		0	1153	-0-	1153	7244	1152	2	1	9	N	1				92	
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	6252	-0-				N	NO RPT				92	

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																
01		3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1		268
02		3612 X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-				268
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-				268
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-				268
05		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	14	1		254
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-				N	32				286
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4053	2	22	9	N	20				306
08		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	2	24	9	N	22				328
09		0	3885	-0-	3885	3885	3857	2	28	9	N	25	28	1		325
10		0	-0-	-0-	-0-	3885	-0-				N	35	195	1		165
11		0	3982	-0-	3982	7867	3952	2	30	9	N	27				192
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	3868	-0-				N	NO RPT				192

TOTAL GAS PROD: 35,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																	
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1					214
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13					227
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1			82
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	1			129
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					129
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					146
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	13	1			133
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1			136
11	0		1456	-0-	1456	1456	1449	2	7	9	N	6	1	1			141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1456				N	NO RPT					141
TOTAL GAS PROD:			12,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			146								

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874																	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451															
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			53
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			53
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			53
04		3000 N	3107	-0-	107	107	3101	2	6	9	N	5			58
05		2920 N	2813	-0-	-107	-107	2789	2	24	9	N	22			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			83
07		2325 X	1509	-0-	-816	-816	1507	2	2	9	N	2			85
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2			87
09		0	2663	-0-	2663	2663	2662	2	1	9	N	1			88
10		0	2738	-0-	2738	2738	5401	2	3	9	N	3			91
11		0	2508	-0-	2508	2508	7909	2			N	-0-			91
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-2325	5584				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			22,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892															
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59	9	N	54			192
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			192
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			192
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69	9	N	63			255
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19	9	N	17			272
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10			282
07		1054 N	975	-0-	-79	-79	974	2	1	9	N	1			283
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	N	8	201	1	90
09		0	916	-0-	916	916	906	2	10	9	N	9			99
10		0	1015	-0-	1015	1931	978	2	37	9	N	34			133
11		0	957	-0-	957	2888	925	2	32	9	N	29			162
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2888				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:			10,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			225						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	94
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	95
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	96
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	96
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
07		1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1097	2	2	9	N	98
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	81
09		0	1120	-0-	1120	1120	1119	2	1	9	N	74
10		0	-0-	-0-	-0-	1120					N	74
11		0	1186	-0-	1186	2306	1185	2	1	9	N	75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2306					N	75

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	160
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	161
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	163
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	163
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	162
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1974	2	19	9	N	181
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	N	193
09		0	2263	-0-	2263	2263	2257	2	6	9	N	186
10		0	-0-	-0-	-0-	2263					N	190
11		0	532	-0-	532	2795	532	2			N	190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2795					N	190

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
02		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24	9	N	115
03		5332 X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	131
04		6240 X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	138
05		6448 X	3922	-0-	-2526	-0-	3910	2	12	9	N	149
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	159
07		6448 X	5064	-0-	-1384	-0-	5053	2	11	9	N	169
08		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5731	2	8	9	N	176
09		0	4556	-0-	4556	4556	4553	2	3	9	N	45
10		0	7959	-0-	7959	12515	7957	2	2	9	N	47
11		0	4834	-0-	4834	17349	4823	2	11	9	N	57
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	11614					N	57

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545 2	11 9		N	10		122
02	2464 X	1504	-0-	-960	-0-	1486 2	18 9		N	16		138
03	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1670 2	69 9		N	63		201
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-		201
05	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2018 2	12 9		N	11	179 1	33
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	7		40
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-		40
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2			N	-0-		40
09	0	1963	-0-	1963	1963	1961 2	2 9		N	2		42
10	0	571	-0-	571	2534	571 2			N	-0-		42
11	0	3000	-0-	3000	5534	3000 2			N	-0-		42
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	3209				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		22,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168 2	29 9		N	26		191
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9		N	1		192
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	1 1	191
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	190
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-		190
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-		190
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		190
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	974 2	83 9		N	75	75 1	190
09	0	945	-0-	945	945	945 2			N	-0-		190
10	0	1035	-0-	1035	1980	1035 2			N	-0-		190
*11	2928 N	948	-0-	-1980	-0-	948 2			N	-0-		190
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		9,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016													TOTAL DEPTH	16600	PERF.13932	- 14722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1548	2	25	9	N	23	10	1	120		
02	2884 X	1657	-0-	-1227	-0-	1638	2	19	9	N	17			137		
03	3193 X	1700	-0-	-1493	-0-	1671	2	29	9	N	26	76	1	87		
04	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-			87		
05	2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1	87		
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2			89		
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	4			93		
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5			98		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	16	1	86		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			93		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			95		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95		
TOTAL GAS PROD:		8,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		93										

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007													TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890	- 14074
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186	- 16483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			42		
02	14B2 EXT	960	-0-	960	960			1	9	N	1			43		
03	14B2 EXT	1422	-0-	1422	2382			2	9	N	2			45		
04	14B2 EXT	1222	-0-	1222	3604			1	9	N	1			46		
05	14B2 EXT	1279	-0-	1279	4883			4	9	N	4			50		
06	4883 X	-0-	-0-	-4883	-0-					N	1			51		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			53		
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			53		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			55		
10	0	1678	-0-	1678	1678			4	9	N	4			59		
11	0	1393	-0-	1393	3071			1	9	N	1			60		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3071					N	NO RPT			60		
TOTAL GAS PROD:		7,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008												TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			22
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			22
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			22
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			22
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			22
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			22
09		0	1236	-0-	1236	1236	1236	2		N	-0-			22
10		0	1600	-0-	1600	2836	1600	2		N	-0-			22
11		0	2046	-0-	2046	4882	2046	2		N	-0-			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4882				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:				15,721		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008												TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697		
01		1116 X	598	-0-	-518	-0-	598	2		N	-0-	7	1	106
02		1008 X	508	-0-	-500	-0-	508	2		N	-0-			106
03		992 X	575	-0-	-417	-0-	575	2		N	-0-			106
04		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			106
05		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	2	1	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07		1674 N	446	-0-	-1228	-0-	446	2		N	-0-			104
08		899 N	370	-0-	-529	-0-	370	2		N	-0-			104
09		3000 N	3417	-0-	417	417	3392	2	25	9	N	23	7	120
10		0	-0-	-0-	-0-	417				N	15			135
11		0	4811	-0-	4811	5228	4809	2	2	9	N	2		137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5228				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:				13,230		TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008												TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1		209
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		209
08		837 N	311	-0-	-526	-0-	311	2			N	-0-	109 1	100
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		100
*10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		100
11		0	733	-0-	733	733	724	2	9	9	N	8		108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	733					N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:			3,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300														
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358														
01	4185 X		3203	-0-	-982	-0-	3203	2			N	-0-		65
02	3612 X		2732	-0-	-880	-0-	2732	2			N	-0-		65
03	4632 X		4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-		65
04	4506 X		4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	N	1		66
05	4173 X		4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-		66
06	3090 X		-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		66
07	4185 X		3925	-0-	-260	-0-	3923	2	2	9	N	2		68
08	4185 X		3432	-0-	-753	-0-	3432	2			N	-0-		68
09	0		3340	-0-	3340	3340	3338	2	2	9	N	2		70
10	0		3061	-0-	3061	6401	3061	2			N	-0-		70
11	0		2854	-0-	2854	9255	2850	2	4	9	N	4		74
12	3937 X	NO RPT	-0-	-0-	-3937	5318					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:			35,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			94
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			94
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			94
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			94
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			94
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	N	30			124
07		2232 N	1645	-0-	-587	-0-	1623	2	22	9	N	20	30	1	114
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6			120
09		0	2888	-0-	2888	2888	2888	2			N	-0-			120
10		0	2931	-0-	2931	5819	2923	2	8	9	N	7			127
11		0	4069	-0-	4069	9888	4061	2	8	9	N	7			134
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9888					N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		22,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
01	682	X	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			113
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-			113
03	3100	N	4536	-0-	1436	1436	4486	2	50	9	N	45			158
04	3000	N	3618	-0-	618	2054	3615	2	3	9	N	3			161
05	3100	N	4281	-0-	1181	3235	4268	2	13	9	N	12			173
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	235					N	-0-			173
07	4426	X	4191	-0-	-235	-0-	4182	2	9	9	N	8			181
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3866	2	19	9	N	17			198
09	0		4306	-0-	4306	4306	4306	2			N	-0-			198
10	0		3880	-0-	3880	8186	3880	2			N	-0-			198
11	0		3808	-0-	3808	11994	3808	2			N	-0-			198
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	9297					N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		33,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1		58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		60
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2		62
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1 1	72
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13	2 1	83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1 1	88
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5	1 1	92
08		806 N	702	-0-	-104	-0-	693	2	9	9	N	8	2 1	98
09		0	416	-0-	416	416	414	2	2	9	N	2	1 1	99
10		0	340	-0-	340	756	337	2	3	9	N	3		102
11		0	786	-0-	786	1542	786	2			N	-0-		102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1542					N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:			5,880											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15		187
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10		197
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29		226
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1 1	237
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		262
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		294
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	20	208 1	106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	2 1	129
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1 1	141
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		173
11		0	623	-0-	623	623	601	2	22	9	N	20		193
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	623					N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:			3,027											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 233

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3627 X	1398	-0-	-2229	-0-	1398	2			N	369
02		2548 X	835	-0-	-1713	-0-	835	2			N	369
03		2511 X	1547	-0-	-964	-0-	1547	2			N	369
04		2670 X	841	-0-	-1829	-0-	841	2			N	369
05		2759 X	1615	-0-	-1144	-0-	1615	2			N	369
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	369
07		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	369
08		1612 X	110	-0-	-1502	-0-	110	2			N	369
09		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	369
*10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	369
11		0	3599	-0-	3599	3599	3598	2	1	9	N	289
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	1956					N	289
TOTAL GAS PROD:			16,845	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484												
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	63
02	14B2	EXT	4	-0-	4	10	4	2			N	63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	63
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	63
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15950	PERF.12658	- 15788					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19	9	N	17					225
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					234
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	1	1			254
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	1	1			266
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	2	1			277
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	190	1			99
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					111
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	N	18	2	1			127
09		0	1188	-0-	1188	1188	1170	2	18	9	N	16	2	1			141
10		0	-0-	-0-	-0-	1188					N	9	1	1			149
11		0	1334	-0-	1334	2522	1315	2	19	9	N	17					166
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2522					N	NO RPT					166
TOTAL GAS PROD:				12,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15138	- 16514					
01		2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2			N	-0-					143
02		2772 X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32	9	N	29					172
03		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32					204
04		2970 X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	100	1			106
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15					121
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8					129
07		2604 X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2			N	-0-					129
08		2914 N	1278	-0-	-1636	-0-	1276	2	2	9	N	2					131
09		0	739	-0-	739	739	739	2			N	-0-					131
10		0	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					131
11		0	1973	-0-	1973	2712	1973	2			N	-0-					131
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2712					N	NO RPT					131
TOTAL GAS PROD:				18,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				88					

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 16483	PERF.15226	- 16404					
01		2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2			N	-0-					122
02		2996 X	183	-0-	-2813	-0-	183	2			N	-0-					122
03		3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-					122
04		2040 X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-					122
05		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					122
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					122
07		2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			N	-0-					122
08		2821 X	2359	-0-	-462	-0-	2359	2			N	-0-					122
09		0	2588	-0-	2588	2588	2587	2	1	9	N	1					123
10		0	1891	-0-	1891	4479	1885	2	6	9	N	5					128
11		0	2064	-0-	2064	6543	2055	2	9	9	N	8					136
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	4187					N	NO RPT					136
TOTAL GAS PROD:				20,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH 15923	PERF.12650	- 15684		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			83
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			83
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			83
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			83
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07		3100 N	4044	-0-	944	944	4044	2		N	-0-			83
08		3100 N	2206	-0-	-894	50	2206	2		N	-0-			83
09		1311 N	1261	-0-	-50	-0-	1261	2		N	-0-			83
*10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			83
11		0	940	-0-	940	940	940	2		N	-0-			82
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:										13,608	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 16010	PERF.12628	- 15942		
01		1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21 9	N	19			311
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41 9	N	37	185 1		163
03		1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33 9	N	30	1 1		192
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28 9	N	25	2 1		215
05		1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1341	2	28 9	N	25	195 1		45
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23 9	N	21	1 1		65
07		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	1321	2	21 9	N	19			84
08		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1262	2	25 9	N	23	3 1		104
09		0	1316	-0-	1316	1316	1296	2	20 9	N	18	1 1		121
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1316			N	19			140
11		0	1198	-0-	1198	2514	1173	2	25 9	N	23			163
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2514				N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:										14,515	TOTAL CONDENSATE PROD: 259			

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 16060	PERF.12540	- 15920		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			71
04		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			71
05		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7 9	N	6			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			81
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9 9	N	8			89
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3 9	N	3			92
09		0	1330	-0-	1330	1330	1330	2		N	-0-			92
10		0	1334	-0-	1334	2664	1334	2		N	-0-			92
11		0	1302	-0-	1302	3966	1302	2		N	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3966				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:										11,417	TOTAL CONDENSATE PROD: 21			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1124 2	23 9	N	21				119
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	889 2	20 9	N	18				137
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1243 2	37 9	N	34	1 1			170
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539 2	9 9	N	8	1 1			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				179
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-				179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26				205
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	3 1			222
10	0	1124	-0-	1124	1124	1095 2	29 9	N	26	2 1			246
11	0	1044	-0-	1044	2168	1037 2	7 9	N	6	1 1			251
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2168			N	NO RPT				251
TOTAL GAS PROD:		6,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1			215
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-				215
03	1922 X	1185	-0-	-737	-0-	1159 2	26 9	N	24	104 1			135
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-				135
05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1398 2	2 9	N	2	1 1			136
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55				191
07	1922 X	1048	-0-	-874	-0-	1048 2		N	-0-				191
08	1922 X	1126	-0-	-796	-0-	1125 2	1 9	N	1	3 1			192
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				193
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				193
TOTAL GAS PROD:		10,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH 16200	PERF.12628 - 16116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH 16250	PERF.12720 - 15859			
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18 9	N	16			198
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9 9	N	8			206
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9	N	1	159 1		48
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10 9	N	9	1 1		56
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14 9	N	13	1 1		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			81
07		899 N	633	-0-	-266	-0-	633	2		N	-0-			81
08		775 N	400	-0-	-375	-0-	400	2		N	-0-			81
09		0	274	-0-	274		274	2		N	-0-			81
10		0	376	-0-	376		650	2		N	-0-			81
11		0	411	-0-	411		1061	2	18 9	N	16			97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 16937	PERF.16170 - 16260			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 16622	PERF.15250	- 16484		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2725 N	2575	-0-	-150	-0-	2575	2		N	-0-			32
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			32
03		1209 X	915	-0-	-294	-0-	908	2	7	9	N	6		38
04		1170 X	655	-0-	-515	-0-	653	2	2	9	N	2		40
05		1209 X	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-		40
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3		43
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3		46
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4		50
09		0	895	-0-	895	895	895	2			N	-0-		50
10		0	526	-0-	526	1421	525	2	1	9	N	1		51
11		0	92	-0-	92	1513	66	2	26	9	N	24		75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1513					N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:											11,302	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH 16625	PERF.15180	- 16480		
01		2480 X	1299	-0-	-1181	-0-	1299	2		N	-0-			125
02		2016 X	1018	-0-	-998	-0-	1014	2	4	9	N	4		129
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6		135
04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2115	2	6	9	N	5		140
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8		148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		150
07		2201 N	1955	-0-	-246	-0-	1955	2			N	-0-		150
08		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-		150
09		0	1961	-0-	1961	1961	1959	2	2	9	N	2		152
10		0	2128	-0-	2128	4089	2128	2			N	-0-		152
11		0	1998	-0-	1998	6087	1994	2	4	9	N	4		156
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6087					N	NO RPT		156
TOTAL GAS PROD:											19,538	TOTAL CONDENSATE PROD:		31

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH 13107	PERF.13438	- 17372		
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			159
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			159
03		1736 X	8	-0-	-1728	-0-	8	2			N	-0-		159
04		1680 X	1439	-0-	-241	-0-	1433	2	6	9	N	5		164
05		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1012	2	88	9	N	80		244
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79		323
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	41	181 1	183
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	64		247
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66		313
10		0	4195	-0-	4195	4195	4103	2	92	9	N	84	198 1	199
11		0	3310	-0-	3310	7505	3276	2	34	9	N	31		230
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7505					N	NO RPT		230
TOTAL GAS PROD:											10,052	TOTAL CONDENSATE PROD:		450

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009													TOTAL DEPTH	12618	PERF.12700	- 16953
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		7471 X	5863	-0-	-1608	-0-	5758 2	105 9	N	95	195	1		168		
02		6748 X	5534	-0-	-1214	-0-	5467 2	67 9	N	61				229		
03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7689 2	138 9	N	125				354		
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7292 2	123 9	N	112	376	1		90		
05		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7697 2	152 9	N	138				228		
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	122	196	1		154		
07		7812 X	6876	-0-	-936	-0-	6742 2	134 9	N	122				276		
08		7843 X	5767	-0-	-2076	-0-	5657 2	110 9	N	100	188	1		188		
09		0	5872	-0-	5872	5872	5764 2	108 9	N	98	188	1		98		
10		0	6667	-0-	6667	12539	6510 2	157 9	N	143				241		
11		0	6467	-0-	6467	19006	6333 2	134 9	N	122	183	1		180		
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	12124			N	NO RPT				180		
TOTAL GAS PROD:				66,137		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,238						

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009													TOTAL DEPTH	12826	PERF.12913	- 16400
01		6820 X	4999	-0-	-1821	-0-	4987 2	12 9	N	11				153		
02		6160 X	3371	-0-	-2789	-0-	3259 2	112 9	N	102				255		
03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7368 2	100 9	N	91	183	1		163		
04		6210 X	4619	-0-	-1591	-0-	4532 2	87 9	N	79				242		
05		5797 X	5587	-0-	-210	-0-	5574 2	13 9	N	12				254		
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	20				274		
07		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7661 2	6 9	N	5				279		
08		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8384 2	8 9	N	7				286		
09		0	7891	-0-	7891	7891	7884 2	7 9	N	6	186	1		106		
10		0	7588	-0-	7588	15479	7588 2		N	-0-				106		
11		0	8499	-0-	8499	23978	8464 2	35 9	N	32				138		
12		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	17158			N	NO RPT				138		
TOTAL GAS PROD:				66,081		TOTAL CONDENSATE PROD:				365						

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009													TOTAL DEPTH	16650	PERF.14915	- 16494
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-				139		
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-				139		
03		3100 N	3852	-0-	752	752	3852 2		N	-0-				139		
04		4374 X	3622	-0-	-752	-0-	3622 2		N	-0-				139		
05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-				139		
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-				139		
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-				139		
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-				139		
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-				139		
*10		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-				139		
11		0	2570	-0-	2570	2570	2568 2	2 9	N	2				88		
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	400			N	NO RPT				88		
TOTAL GAS PROD:				30,596		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2341	2	41	9	N	37	1 1		118
05		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2230	2	34	9	N	31	6 1		143
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1538	2	33	9	N	30	4 1		169
07		1922 N	1517	-0-	-405	-0-	1503	2	14	9	N	13	1 1		181
08		1922 N	1427	-0-	-495	-0-	1396	2	31	9	N	28	172 1		37
09		0	733	-0-	733	733	724	2	9	9	N	8	1 1		44
10		0	-0-	-0-	-0-	733					N	17	1 1		60
11		0	1231	-0-	1231	1964	1200	2	31	9	N	28	1 1		87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1964					N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			11,125				TOTAL CONDENSATE PROD:					192			

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	23			130
02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10			140
03		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26	2 1		164
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33	3 1		194
05		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	3 1		195
06		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	1 1		194
07		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18			212
08		999 X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	3 1		217
09		0	891	-0-	891	891	891	2			N	-0-			217
10		0	-0-	-0-	-0-	891					N	-0-			217
11		0	752	-0-	752	1643	752	2			N	-0-			217
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1643					N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:			10,148				TOTAL CONDENSATE PROD:					122			

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	6		182
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6		188
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11	1 1	198
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	6	2 1	202
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2 1	203
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1 1	210
07		992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-		210
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	N	9		219
09		0	730	-0-	730	730	727	2	3	9	N	3		222
10		0	-0-	-0-	-0-	730					N	12		234
11		0	312	-0-	312	1042	311	2	1	9	N	1		235
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1042					N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:			6,091											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	26		73
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3		76
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	2 1	86
04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	3 1	94
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	5 1	107
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3 1	106
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	106
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		109
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		121
11		0	784	-0-	784	784	774	2	10	9	N	9		130
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	784					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:			3,801											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 97

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	68		329
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	112	195 1	246
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	105		351
04		4620 X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	39	180 1	210
05		4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	3602	2	134	9	N	122		332
06		4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4400	2	37	9	N	34		366
07		4774 X	3627	-0-	-1147	-0-	3603	2	24	9	N	22	197 1	191
08		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	12		203
09		0	2505	-0-	2505	2505	2496	2	9	9	N	8		211
*10		5073 X	2568	-0-	-2505	-0-	2555	2	13	9	N	12		223
11		0	4040	-0-	4040	4040	4016	2	24	9	N	22		245
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	413					N	NO RPT		245
TOTAL GAS PROD:			43,792											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 556

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-		2008	2	N	-0-			390
02		2772 X	2196	-0-	-576	-0-		2196	2	N	-0-			390
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		3080	2	N	-0-			390
04		2520 X	1548	-0-	-972	-0-		1548	2	N	-0-			390
05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2	N	-0-			390
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			390
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2	N	-0-			390
08		3100 N	3485	-0-	385	385		3464	2	21 9 N	19	192 1		217
09		3000 N	2966	-0-	-34	351		2966	2	N	-0-			217
*10		3100 N	2916	-0-	-184	167		2916	2	N	-0-			217
11		0	2801	-0-	2801	2968		2784	2	17 9 N	15			123
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:				26,382		TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2	EXT	418	-0-	418	418		418	2	N	-0-			13
08	14B2	EXT	4551	-0-	4551	4969		4543	2	8 9 N	7			20
09	14B2	EXT	2173	-0-	2173	7142		2173	2	N	-0-			20
10	14B2	EXT	2658	-0-	2658	9800		2641	2	17 9 N	15	20 1		15
11		0	4405	-0-	4405	14205		4403	2	2 9 N	2			17
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	9648				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				14,205		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450					
01	8184	X	6379	-0-	-1805	-0-	6348	2	31	9	Y	28					255
02	7700	X	4913	-0-	-2787	-0-	4913	2			Y	-0-					255
03	8525	X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1			52
04	6990	X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-					52
05	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			Y	-0-					52
06	6180	X	5340	-0-	-840	-0-	5340	2			Y	-0-					52
07	6200	X	4372	-0-	-1828	-0-	4372	2			Y	-0-					52
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	23					75
09	0		4112	-0-	4112	4112	4112	2			Y	-0-					75
10	0		4715	-0-	4715	8827	4709	2	6	9	Y	5					80
11	0		3892	-0-	3892	12719	3892	2			Y	-0-					80
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	8348					Y	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD: 51,867												TOTAL CONDENSATE PROD: 70					

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511					
01	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	266	193	1			262
02	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1			289
03	14787	X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1			299
04	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1			323
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13818	2	235	9	N	214	373	1			164
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	181	182	1			163
07	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	13312	2	213	9	N	194					357
08	14446	X	13583	-0-	-863	-0-	13387	2	196	9	N	178	384	1			151
09	0		12461	-0-	12461	12461	12296	2	165	9	N	150	193	1			108
10	0		12202	-0-	12202	24663	12003	2	199	9	N	181					289
11	0		13603	-0-	13603	38266	13425	2	178	9	N	162	186	1			265
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	24688					N	NO RPT					265
TOTAL GAS PROD: 117,647												TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610 - 5400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107 - 17486		
01	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9	N	475	357	1			598
02	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1			505
03	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
04	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789
05	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	26970	2	483	9	N	439	193	1			1035
06	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26114	2	417	9	N	379	556	1			858
07	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	25406	2	407	9	N	370	567	1			661
08	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	27615	2	495	9	N	450	572	1			539
09	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	26427	2	451	9	N	410	247	1			702
*10	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	27055	2	532	9	N	484	563	1			623
*11	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	26334	2	570	9	N	518	384	1			757
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					757
TOTAL GAS PROD:													305,253	TOTAL CONDENSATE PROD:		4,829	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055 - 17413		
01	13113	X	1059	-0-	-12054	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1			362
02	11536	X	9337	-0-	-2199	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1			299
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1			305
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145					450
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11640	2	160	9	N	145	380	1			215
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	154	179	1			190
07	13392	X	12050	-0-	-1342	-0-	11892	2	158	9	N	144					334
08	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	12290	2	186	9	N	169	378	1			125
09	0		11792	-0-	11792	11792	11669	2	123	9	N	112					237
10	0		12266	-0-	12266	24058	12127	2	139	9	N	126	193	1			170
11	0		11687	-0-	11687	35745	11606	2	81	9	N	74					244
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	23283					N	NO RPT					244
TOTAL GAS PROD:													107,677	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,580	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011												TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-		2	1		60	
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					60	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-					60	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					60	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-					60	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					60	
08		155 N	29	-0-	-126	-0-		29	2			N	-0-					60	
09		0	2	-0-	2	2		1	2	1	9	N	1		1	1		60	
10		0	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					60	
11		0	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					60	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					60	
TOTAL GAS PROD:				1,093				TOTAL CONDENSATE PROD:						1					

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493							
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					295	
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					295	
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-		182	2	105	9	N	95		201	1		189	
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-						N	172		166	1		195	
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	151					346	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	122		188	1		280	
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-		139	2	194	9	N	176					456	
08		374 X	374	-0-	-0-	-0-		245	2	129	9	N	117		186	1		387	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	118		186	1		319	
10		0	5166	-0-	5166	5166		5025	2	141	9	N	128		356	1		91	
11		0	5035	-0-	5035	10201		4886	2	149	9	N	135					226	
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	9829						N	NO RPT					226	
TOTAL GAS PROD:				11,195				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,214					

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011												TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483							
01		3534 X	296	-0-	-3238	-0-		281	2	15	9	N	14					312	
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-						N	38					350	
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	4		83	1		271	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					277	
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	1					278	
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	3					281	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					281	
08		103 X	103	-0-	-0-	-0-		82	2	21	9	N	19					300	
09		0	185	-0-	185	185		123	2	62	9	N	56					356	
10		0	-0-	-0-	-0-	185						N	65					421	
11		0	1038	-0-	1038	1223		1024	2	14	9	N	13					434	
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	1130						N	NO RPT					434	
TOTAL GAS PROD:				1,622				TOTAL CONDENSATE PROD:						219					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2	96	9	Y	87	201	1		117		
02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126				243		
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1		216		
04		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1		186		
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2990	2	167	9	Y	152	204	1		134		
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2906	2	140	9	Y	127				261		
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3666	2	177	9	Y	161	188	1		234		
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-				Y	135	202	1		167		
09		0	3311	-0-	3311		3311	2	155	9	Y	141	205	1		103		
10		0	3491	-0-	3491		6802	2	171	9	Y	155				258		
11		0	3343	-0-	3343		10145	2	160	9	Y	145	186	1		217		
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844		6301				Y	NO RPT				217		
TOTAL GAS PROD:			28,953														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,601

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

01		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34	192	1		359		
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	26	192	1		193		
03		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	107	191	1		109		
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	113				222		
05		4650 X	2531	-0-	-2119	-0-	2466	2	65	9	N	59				281		
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-				N	67	188	1		160		
07		4650 X	2140	-0-	-2510	-0-	2018	2	122	9	N	111				271		
08		4650 X	1380	-0-	-3270	-0-	1314	2	66	9	N	60	165	1		166		
09		0	2682	-0-	2682		2682	2	102	9	N	93				259		
10		0	2881	-0-	2881		5563	2	110	9	N	100	176	1		183		
11		0	1583	-0-	1583		7146	2	88	9	N	80				263		
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139		5007				N	NO RPT				263		
TOTAL GAS PROD:			30,282														TOTAL CONDENSATE PROD:	850

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3				129		
02		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	173				302		
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	105	370	1		37		
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	103				140		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126				266		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	188	1		242		
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5				247		
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1304	2	29	9	N	26				273		
09		0	1910	-0-	1910		1871	2	39	9	N	35				308		
10		0	-0-	-0-	-0-		1910				N	40				348		
11		0	1960	-0-	1960		3870	2	55	9	N	50				398		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3870				N	NO RPT				398		
TOTAL GAS PROD:			14,049														TOTAL CONDENSATE PROD:	830

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	119	182	1		134
02		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	90				224
03		7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	56	189	1		91
04		7110 X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	125				216
05		5797 X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-				216
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	58				274
07		7316 X	4314	-0-	-3002	-0-	4303	2	11	9	N	10				284
08		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10709	2	84	9	N	76	190	1		170
09		0	6084	-0-	6084	6084	5943	2	141	9	N	128				298
10		0	7229	-0-	7229	13313	7027	2	202	9	N	184	185	1		297
11		0	6306	-0-	6306	19619	6123	2	183	9	N	166	183	1		280
12		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	11869					N	NO RPT				280
TOTAL GAS PROD:			64,305													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

01		7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	5902	2	121	9	N	110				320
02		6804 X	5733	-0-	-1071	-0-	5485	2	248	9	N	225	235	1		310
03		7316 X	6408	-0-	-908	-0-	6235	2	173	9	N	157	207	1		260
04		7650 X	2886	-0-	-4764	-0-	2761	2	125	9	N	114				374
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	147	193	1		328
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	142	202	1		268
07		6417 X	5814	-0-	-603	-0-	5651	2	163	9	N	148				416
08		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	6977	2	133	9	N	121	406	1		131
09		0	6918	-0-	6918	6918	6751	2	167	9	N	152				283
10		0	-0-	-0-	-0-	6918					N	125	182	1		226
11		0	6031	-0-	6031	12949	5775	2	256	9	N	233	192	1		267
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	5850					N	NO RPT				267
TOTAL GAS PROD:			46,923													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4532	2	241	9	N	219	211	1		251
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4836	2	260	9	N	236				487
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4204	2	21	9	N	19	407	1		99
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3649	2	514	9	N	467	230	1		336
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	N	44	8	1		372
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	241	387	1		226
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	163	201	1		188
08		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	206	187	1		207
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	12	1		406
10		0	4542	-0-	4542	4542	4315	2	227	9	N	206	191	1		421
11		0	4379	-0-	4379	8921	4058	2	321	9	N	292	576	1		137
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8921					N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:			31,448													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH 13564	PERF.14373	- 18233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6448 X	3189	-0-	-3259	-0-	3095	2	94	9	N	85	231	1	218	
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5955	2	189	9	N	172			390	
03		5673 X	4125	-0-	-1548	-0-	4001	2	124	9	N	113	188	1	315	
04		5490 X	4540	-0-	-950	-0-	4423	2	117	9	N	106			421	
05		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5757	2	108	9	N	98	196	1	323	
06		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7041	2	121	9	N	110			433	
07		6789 X	6228	-0-	-561	-0-	6122	2	106	9	N	96	197	1	332	
08		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	104	346	1	90	
09		0	3262	-0-	3262	3262	3123	2	139	9	N	126			216	
10		0	4119	-0-	4119	7381	4038	2	81	9	N	74	192	1	98	
11		0	3647	-0-	3647	11028	3537	2	110	9	N	100			198	
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	4797					N	NO RPT			198	
TOTAL GAS PROD:			48,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,184							

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL DEPTH 13456	PERF.14368	- 18373
01		5115 X	650	-0-	-4465	-0-	647	2	3	9	N	3			309
02		5012 X	39	-0-	-4973	-0-	3	2	36	9	N	33			342
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			342
04		4980 X	80	-0-	-4900	-0-	80	2			N	-0-			342
05		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6521	2	413	9	N	375	194	1	523
06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5444	2	52	9	N	47	384	1	186
07		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3831	2	106	9	N	96			282
08		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	55			337
09		5850 X	5287	-0-	-563	-0-	5137	2	150	9	N	136	183	1	290
10		6045 X	3822	-0-	-2223	-0-	3705	2	117	9	N	106	190	1	206
11		5490 X	2151	-0-	-3339	-0-	2077	2	74	9	N	67			273
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD:			28,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			918						

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL DEPTH 13735	PERF.14410	- 17637
01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11877	2	210	9	N	191	232	1	147
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8133	2	152	9	N	138			285
03		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8645	2	156	9	N	142	203	1	224
04		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7532	2	195	9	N	177	194	1	207
05		9734 X	6644	-0-	-3090	-0-	6495	2	149	9	N	135	207	1	135
06		9420 X	8494	-0-	-926	-0-	8384	2	110	9	N	100			235
07		9176 X	8611	-0-	-565	-0-	8414	2	197	9	N	179	198	1	216
08		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	124			340
09		0	7656	-0-	7656	7656	7537	2	119	9	N	108	202	1	246
10		0	8854	-0-	8854	16510	8704	2	150	9	N	136	189	1	193
11		0	7893	-0-	7893	24403	7765	2	128	9	N	116			309
12		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	15785					N	NO RPT			309
TOTAL GAS PROD:			85,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,546						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-		9313	2	128	9	N	116	192	1	148		
02		7504 X	5691	-0-	-1813	-0-		5630	2	61	9	N	55			203		
03		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		9387	2	101	9	N	92	98	1	197		
04		8040 X	7059	-0-	-981	-0-		6924	2	135	9	N	123			320		
05		8308 X	7503	-0-	-805	-0-		7403	2	100	9	N	91	188	1	223		
06		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-						N	20			243		
07		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-		8339	2	135	9	N	123	198	1	168		
08		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-						N	110			278		
09		0	8014	-0-	8014	8014		7861	2	153	9	N	139	180	1	237		
10		0	8774	-0-	8774	16788		8636	2	138	9	N	125			362		
11		0	7691	-0-	7691	24479		7537	2	154	9	N	140	193	1	309		
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	16171						N	NO RPT			309		
TOTAL GAS PROD:				72,135		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,134						

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	-	17577
01		5890 X	2818	-0-	-3072	-0-		2712	2	106	9	N	96			362		
02		3920 X	2236	-0-	-1684	-0-		2153	2	83	9	N	75	180	1	257		
03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5153	2	176	9	N	160	186	1	231		
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		4909	2	164	9	N	149	194	1	186		
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-		5987	2	157	9	N	143			329		
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	190	190	1	329		
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		6787	2	132	9	N	120			449		
08		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		6240	2	129	9	N	117	378	1	188		
09		0	6446	-0-	6446	6446		6310	2	136	9	N	124			312		
10		0	7022	-0-	7022	13468		6880	2	142	9	N	129	193	1	248		
11		0	6581	-0-	6581	20049		6468	2	113	9	N	103	110	1	241		
12		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	13787						N	NO RPT			241		
TOTAL GAS PROD:				54,937		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,406						

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	-	17523
01		7192 X	6326	-0-	-866	-0-		6151	2	175	9	N	159	189	1	219		
02		6468 X	5171	-0-	-1297	-0-		5007	2	164	9	N	149	191	1	177		
03		7161 X	6863	-0-	-298	-0-		6647	2	216	9	N	196	192	1	181		
04		6630 X	6344	-0-	-286	-0-		6235	2	109	9	N	99	192	1	88		
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-		9146	2	190	9	N	173			261		
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-						N	194	190	1	265		
07		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-		7068	2	178	9	N	162			427		
08		7719 X	6736	-0-	-983	-0-		6563	2	173	9	N	157	381	1	203		
09		0	6265	-0-	6265	6265		6104	2	161	9	N	146	191	1	158		
10		0	6124	-0-	6124	12389		5923	2	201	9	N	183			341		
11		0	5518	-0-	5518	17907		5354	2	164	9	N	149	395	1	95		
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	10653						N	NO RPT			95		
TOTAL GAS PROD:				65,929		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,767						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

01	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97						190
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1				159
03	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1				110
04	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1				70
05	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9251	2	141	9	N	128						198
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	123	181	1				140
07	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9074	2	124	9	N	113						253
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	8997	2	128	9	N	116	158	1				211
09	0	8740	-0-	8740	8740	8602	2	138	9	N	125	165	1				171
10	0	8832	-0-	8832	17572	8675	2	157	9	N	143	186	1				128
11	0	8341	-0-	8341	25913	8217	2	124	9	N	113						241
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	18504					N	NO RPT						241

TOTAL GAS PROD: 90,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206						901
02	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210						1111
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1				982
04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1				491
05	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5857	2	331	9	N	301						792
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6731	2	290	9	N	264	348	1				708
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3555	2	293	9	N	266	189	1				785
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	4937	2	307	9	N	279	380	1				684
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6233	2	361	9	N	328	554	1				458
*10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6029	2	377	9	N	343	540	1				261
*11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5376	2	334	9	N	304	193	1				372
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						372

TOTAL GAS PROD: 65,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679 2	151 9	Y	137	193 1			170		
02		6776 X	5618	-0-	-1158	-0-	5549 2	69 9	Y	63				233		
03		7502 X	6187	-0-	-1315	-0-	6059 2	128 9	Y	116	232 1			117		
04		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6426 2	101 9	Y	92				209		
05		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7792 2	119 9	Y	108	194 1			123		
06		6030 X	5304	-0-	-726	-0-	5197 2	107 9	Y	97				220		
07		6758 X	5843	-0-	-915	-0-	5734 2	109 9	Y	99	183 1			136		
08		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	95				231		
09		0	4323	-0-	4323	4323	4238 2	85 9	Y	77	208 1			100		
10		0	4751	-0-	4751	9074	4653 2	98 9	Y	89				189		
11		0	4458	-0-	4458	13532	4334 2	124 9	Y	113	188 1			114		
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	7704			Y	NO RPT				114		
TOTAL GAS PROD:				56,752		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,086						

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680	- 20052
01		14849 X	13187	-0-	-1662	-0-	13187 2		N	-0-	28 1			146		
02		13076 X	12515	-0-	-561	-0-	12515 2		N	-0-				146		
03		13826 X	12891	-0-	-935	-0-	12891 2		N	-0-				146		
04		13200 X	12357	-0-	-843	-0-	12357 2		N	-0-				146		
05		13640 X	12754	-0-	-886	-0-	12646 2	108 9	N	98	27 1			217		
06		13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-			N	102				319		
07		13857 X	10836	-0-	-3021	-0-	10700 2	136 9	N	124	192 1			251		
08		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13947 2	166 9	N	151	207 1			195		
09		0	11924	-0-	11924	11924	11920 2	4 9	N	4	25 1			174		
10		0	10398	-0-	10398	22322	10380 2	18 9	N	16				190		
11		0	12851	-0-	12851	35173	12841 2	10 9	N	9				199		
12		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	21068			N	NO RPT				199		
TOTAL GAS PROD:				123,826		TOTAL CONDENSATE PROD:				504						

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
01		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552 2	189 9	N	172	326 1			126		
02		5936 X	4332	-0-	-1604	-0-	4190 2	142 9	N	129				255		
03		6324 X	5579	-0-	-745	-0-	5441 2	138 9	N	125	179 1			201		
04		5880 X	5202	-0-	-678	-0-	5049 2	153 9	N	139	177 1			163		
05		6603 X	5576	-0-	-1027	-0-	5430 2	146 9	N	133				296		
06		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	206	190 1			312		
07		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5890 2	95 9	N	86	186 1			212		
08		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5942 2	157 9	N	143	183 1			172		
09		0	5636	-0-	5636	5636	5513 2	123 9	N	112	184 1			100		
10		0	5835	-0-	5835	11471	5677 2	158 9	N	144				244		
11		0	5298	-0-	5298	16769	5168 2	130 9	N	118	181 1			181		
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	10662			N	NO RPT				181		
TOTAL GAS PROD:				60,283		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,507						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	4226 2	177 9	Y		161			281		
02		5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	3647 2	187 9	Y		170	360 1		91		
03		5146 X	3219	-0-	-1927	-0-	3057 2	162 9	Y		147			238		
04		4890 X	4155	-0-	-735	-0-	3964 2	191 9	Y		174	231 1		181		
05		5053 X	4317	-0-	-736	-0-	4115 2	202 9	Y		184	193 1		172		
06		4260 X	3801	-0-	-459	-0-	3655 2	146 9	Y		133	194 1		111		
07		4309 X	3830	-0-	-479	-0-	3686 2	144 9	Y		131			242		
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y		119	200 1		161		
09		0	3288	-0-	3288	3288	3159 2	129 9	Y		117	203 1		75		
10		0	3748	-0-	3748	7036	3574 2	174 9	Y		158			233		
11		0	3309	-0-	3309	10345	3126 2	183 9	Y		166	188 1		211		
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	6501			Y		NO RPT			211		
TOTAL GAS PROD:				37,904		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,660				

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
01		5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	1965 2	48 9	N		44			207		
02		4564 X	1128	-0-	-3436	-0-	1087 2	41 9	N		37			244		
03		5053 X	863	-0-	-4190	-0-	863 2		N		-0-	3 1		241		
04		4530 X	4512	-0-	-18	-0-	4470 2	42 9	N		38	2 1		277		
05		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5015 2	94 9	N		85	7 1		355		
06		1950 X	1599	-0-	-351	-0-	1586 2	13 9	N		12	206 1		161		
07		4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4329 2	58 9	N		53	1 1		213		
08		5053 X	1091	-0-	-3962	-0-	1091 2		N		-0-	1 1		212		
09		0	3021	-0-	3021	3021	3021 2		N		-0-			212		
10		0	2884	-0-	2884	5905	2884 2		N		-0-			212		
11		0	326	-0-	326	6231	326 2		N		-0-			212		
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	1829			N		NO RPT			212		
TOTAL GAS PROD:				26,933		TOTAL CONDENSATE PROD:						269				

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413														
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	N	75	203	1	190
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	N	76			266
03	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	1819	2	44	9	N	40	239	1	67
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	5	7	1	65
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	3	1	62
06	2610 X	340	-0-	-2270	-0-	340	2			N	-0-			62
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			62
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0	1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-			62
11	0	1190	-0-	1190	2652	1190	2			N	-0-			62
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2652					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		9,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	2034	2	125	9	N	415
02		4788 X	1673	-0-	-3115	-0-	1614	2	59	9	N	469
03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	469
04		4590 X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	275
05		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	275
06		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	275
07		5797 X	5102	-0-	-695	-0-	5102	2			N	91
08		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	91
09		5430 X	1507	-0-	-3923	-0-	1483	2	24	9	N	113
*10		5580 X	1834	-0-	-3746	-0-	1816	2	18	9	N	129
11		0	3174	-0-	3174	3174	3124	2	50	9	N	174
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	174
TOTAL GAS PROD: 35,707												TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382												
01		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	9	N	442
02		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	720
03		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	519
04		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	509
05		14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14167	2	364	9	N	461
06		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	10887	2	224	9	N	256
07		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12760	2	421	9	N	433
08		13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	13436	2	424	9	N	422
09		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12459	2	304	9	N	322
*10		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13436	2	441	9	N	323
*11		17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	17453	2	498	9	N	383
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	383
TOTAL GAS PROD: 157,619												TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121												
01		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	9	N	495
02		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	400
03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	399
04		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	441
05		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	18741	2	402	9	N	407
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555
07		24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	24302	2	426	9	N	527
08		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	8712	2	460	9	N	342
09		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	22607	2	430	9	N	289
*10		21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21421	2	432	9	N	459
*11		24439 X	24439	-0-	-0-	-0-	24045	2	394	9	N	424
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	424
TOTAL GAS PROD: 174,353												TOTAL CONDENSATE PROD: 3,926

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011												TOTAL DEPTH 12945	PERF.13060	- 17373	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	9	N	67		453
02		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372 1	168
03		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120		288
04		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92 1	395
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3267	2	171	9	N	155	189 1	361
06		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	-0-	5710	2	63	9	N	57		418
07		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	-0-	7702	2	136	9	N	124		542
08		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	-0-	8064	2	183	9	N	166	368 1	340
09		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	-0-	7423	2	163	9	N	148		488
*10		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	-0-	8210	2	217	9	N	197	177 1	508
*11		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-	8850	2	232	9	N	211	192 1	527
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		527
TOTAL GAS PROD:				84,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,531			

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012												TOTAL DEPTH 10715	PERF.10760	- 15101	
01		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	9	N	285	193 1	818
02		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581 1	409
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193 1	413
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192 1	417
05		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	130	9	N	118		535
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2	35	9	N	32	167 1	400
07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	2	106	9	N	96		496
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2	158	9	N	144		640
09		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	-0-	7113	2	156	9	N	142	187 1	595
*10		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	2	167	9	N	152	174 1	573
*11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	113	9	N	103	188 1	488
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		488
TOTAL GAS PROD:				58,191				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,637			

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH 13013	PERF.13535	- 17668	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011												TOTAL DEPTH 13014		PERF.13435 - 17729							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						239	
02		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233							472	
03		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1					193	
04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1					323	
05		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	-0-	8731	2	163	9	N	148	217	1					254	
06		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-	-0-					N	134	193	1					195	
07		10850 X	8161	-0-	-2689	-0-	-0-	8005	2	156	9	N	142	6	1					331	
08		10850 X	8298	-0-	-2552	-0-	-0-	8146	2	152	9	N	138	221	1					248	
09		0	5118	-0-	5118	5118		5031	2	87	9	N	79	5	1					322	
10		0	8691	-0-	8691	13809		8483	2	208	9	N	189	187	1					324	
11		0	8300	-0-	8300	22109		8179	2	121	9	N	110	197	1					237	
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	13801						N	NO RPT							237	
TOTAL GAS PROD:				77,306				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,438							

DOBSON RANCH 40												WELL #: 1SL RRCID -> 266527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	102							300	
02		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85							385	
03		25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1					243	
04		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1					340	
05		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	-0-	10449	2	144	9	N	131	224	1					247	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	25	1					294	
07		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	-0-	10214	2	65	9	N	59	7	1					346	
08		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	-0-	10003	2	79	9	N	72	206	1					212	
09		0	9094	-0-	9094	9094		9030	2	64	9	N	58	7	1					263	
10		0	10022	-0-	10022	19116		9952	2	70	9	N	64	5	1					322	
11		0	7868	-0-	7868	26984		7784	2	84	9	N	76	8	1					390	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	26984						N	NO RPT							390	
TOTAL GAS PROD:				177,679				TOTAL CONDENSATE PROD:						931							

DOBSON RANCH 40 SL												WELL #: 1H RRCID -> 266529		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 12701		PERF.13226 - 17522			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH 13196	PERF.13240	- 17578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3456 2	139 9	N	126	181 1			199	
02		3416 X	3213	-0-	-203	-0-	3094 2	119 9	N	108	192 1			115	
03		3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3247 2	127 9	N	115				230	
04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3494 2	134 9	N	122				352	
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3675 2	139 9	N	126				478	
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	115	385 1			208	
07		3751 X	3129	-0-	-622	-0-	3065 2	64 9	N	58				266	
08		3813 X	3075	-0-	-738	-0-	2942 2	133 9	N	121	191 1			196	
09		0	3053	-0-	3053	3053	2945 2	108 9	N	98	183 1			111	
10		0	3161	-0-	3161	6214	3010 2	151 9	N	137				248	
11		0	2712	-0-	2712	8926	2576 2	136 9	N	124	193 1			179	
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	5795			N	NO RPT				179	
TOTAL GAS PROD:			32,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,250						

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH 13165	PERF.13278	- 17406
01		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5400 2	164 9	N	149	182 1			231	
02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4550 2	158 9	N	144	184 1			191	
03		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5284 2	240 9	N	218				409	
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4969 2	266 9	N	242	187 1			464	
05		5549 X	4826	-0-	-723	-0-	4680 2	146 9	N	133	381 1			216	
06		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	179				395	
07		5518 X	4671	-0-	-847	-0-	4500 2	171 9	N	155	187 1			363	
08		5518 X	4593	-0-	-925	-0-	4426 2	167 9	N	152	360 1			155	
09		0	4416	-0-	4416	4416	4237 2	179 9	N	163				318	
10		0	4475	-0-	4475	8891	4268 2	207 9	N	188	185 1			321	
11		0	4333	-0-	4333	13224	4154 2	179 9	N	163	181 1			303	
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	8543			N	NO RPT				303	
TOTAL GAS PROD:			48,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,886						

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH 13049	PERF.13548	- 17569
01		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	9789 2	257 9	N	234	186 1			274	
02		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4478 2	255 9	N	232	187 1			319	
03		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15108 2	424 9	N	385	219 1			485	
04		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	11754 2	371 9	N	337	599 1			223	
05		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12349 2	299 9	N	272	50 1			445	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	336	419 1			362	
07		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13679 2	277 9	N	252	215 1			399	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	419 1			216	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	224	10 1			430	
*10		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12405 2	321 9	N	292	412 1			310	
*11		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13354 2	304 9	N	276	200 1			386	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				386	
TOTAL GAS PROD:			95,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,076						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643																
01	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10097	2	234	9	N	213	187	1		353
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7582	2	191	9	N	174	168	1		359
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9682	2	182	9	N	165	204	1		320
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	N	199	168	1		351
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7732	2	154	9	N	140	188	1		303
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7188	2	189	9	N	172				475
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3937	2	89	9	N	81				556
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5649	2	87	9	N	79	188	1		447
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6897	2	105	9	N	95	180	1		362
*10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7768	2	274	9	N	249	177	1		434
*11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7574	2	190	9	N	173	188	1		419
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				419
TOTAL GAS PROD:			84,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,740							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7657 X	6999	-0-	-658	-0-	6772	2	227	9	N	206	201	1	272
02		6916 X	6667	-0-	-249	-0-	6484	2	183	9	N	166	200	1	238
03		7502 X	7169	-0-	-333	-0-	6929	2	240	9	N	218	199	1	257
04		7050 X	6921	-0-	-129	-0-	6754	2	167	9	N	152	195	1	214
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	156			370
06		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	128	195	1	303
07		7378 X	6813	-0-	-565	-0-	6728	2	85	9	N	77			380
08		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7455	2	149	9	N	135	202	1	313
09		0	6346	-0-	6346	6346	6244	2	102	9	N	93	203	1	203
10		0	6284	-0-	6284	12630	6197	2	87	9	N	79			282
11		0	5695	-0-	5695	18325	5623	2	72	9	N	65			347
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	10730					N	NO RPT			347
TOTAL GAS PROD:				60,498		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,475			

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245															
01		155 X	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			111
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5			116
03		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8	5	1	119
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	N	10	10	1	119
05		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7	12	1	114
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	5	1	109
07		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1			110
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12	5	1	117
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1	115
10		0	6276	-0-	6276	6276	6263	2	13	9	N	12	8	1	119
11		0	12191	-0-	12191	18467	12184	2	7	9	N	6	11	1	114
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18467				N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:				27,571		TOTAL CONDENSATE PROD:						65			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	12751	2	289	9	N	263	362	1		203
02		12432 X	10994	-0-	-1438	-0-	10784	2	210	9	N	191	194	1		200
03		14353 X	13440	-0-	-913	-0-	13135	2	305	9	N	277	193	1		284
04		13890 X	12690	-0-	-1200	-0-	12523	2	167	9	N	152	187	1		249
05		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	15869	2	149	9	N	135	193	1		191
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	4				195
07		20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20626	2	9	9	N	8				203
08		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15552	2	10	9	N	9				212
09		0	15576	-0-	15576	15576	15480	2	96	9	N	87	191	1		108
10		0	13185	-0-	13185	28761	13183	2	2	9	N	2				110
11		0	13149	-0-	13149	41910	12937	2	212	9	N	193	187	1		116
12		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	26627					N	NO RPT				116
TOTAL GAS PROD:			144,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,321							

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601																
01		7905 X	7771	-0-	-134	-0-	7625	2	146	9	N	133	185	1		165
02		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	148	204	1		109
03		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	199	26	1		282
04		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	231	241	1		272
05		7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	6186	2	240	9	N	218	267	1		223
06		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	171	241	1		153
07		7905 X	6332	-0-	-1573	-0-	6177	2	155	9	N	141	217	1		77
08		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9751	2	272	9	N	247	255	1		69
09		0	8743	-0-	8743	8743	8607	2	136	9	N	124	18	1		175
10		0	9770	-0-	9770	18513	9565	2	205	9	N	186	201	1		160
11		0	9341	-0-	9341	27854	9161	2	180	9	N	164	205	1		119
12		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	19949					N	NO RPT				119
TOTAL GAS PROD:			84,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,962							

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013										TOTAL DEPTH 12975	PERF.13153	- 17499		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2217	2	41	9	N	37		261
02		2800 N	3377	-0-	577	577	3377	2			N	-0-		261
03		2767 N	2190	-0-	-577	-0-	2084	2	106	9	N	96	218 1	139
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71		210
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-		210
06		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5258	2	197	9	N	179	189 1	200
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5591	2	76	9	N	69		269
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		277
09		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5532	2	32	9	N	29		306
*10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4670	2	81	9	N	74	189 1	191
*11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3887	2	67	9	N	61		252
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
TOTAL GAS PROD:		37,133			TOTAL CONDENSATE PROD:		624							

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH 12587	PERF.12871	- 16849		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012										TOTAL DEPTH 12649	PERF.13132	- 17170		
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14477 X	9590	-0-	-4887	-0-	9403	2	187	9	N	170	222	1				273	
02	12432 X	6716	-0-	-5716	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1				203	
03	14446 X	6915	-0-	-7531	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1				273	
04	11910 X	4356	-0-	-7554	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1				346	
05	9672 X	2020	-0-	-7652	-0-	1962	2	58	9	N	53	40	1				359	
06	9270 X	6645	-0-	-2625	-0-	6599	2	46	9	N	42	15	1				386	
07	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12262	2	171	9	N	155	197	1				344	
08	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10132	2	212	9	N	193	251	1				286	
09	0	9980	-0-	9980	9980	9825	2	155	9	N	141	35	1				392	
10	0	9419	-0-	9419	19399	9261	2	158	9	N	144	397	1				139	
11	0	7757	-0-	7757	27156	7591	2	166	9	N	151	20	1				270	
12	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	14725					N	NO RPT						270	
TOTAL GAS PROD:		86,175		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,371				

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH 13077		PERF. 13632 - 17670		
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15151	2	160	9	N	145	190	1				295
02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9430	2	143	9	N	130						425
03	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10860	2	107	9	N	97	205	1				317
04	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9324	2	131	9	N	119	219	1				217
05	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10611	2	259	9	N	235	227	1				225
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	199	1				119
07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9441	2	78	9	N	71	5	1				185
08	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9368	2	127	9	N	115	26	1				274
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7513	2	102	9	N	93	10	1				357
*10	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11036	2	98	9	N	89	196	1				250
*11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10804	2	155	9	N	141	5	1				386
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						386
TOTAL GAS PROD:		104,898		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,328			

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE													TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	2790 X	162	-0-	-2628	-0-	142	2	20	9	N	18						414
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3713	2	34	9	N	31						445
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3424	2	57	9	N	52	237	1				260
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3915	2	140	9	N	127	199	1				188
05	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10242	2	223	9	N	203	15	1				376
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	97	22	1				451
07	2790 X	1272	-0-	-1518	-0-	1235	2	37	9	N	34	199	1				286
08	2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	1026	2	87	9	N	79	23	1				342
09	0	4016	-0-	4016	4016	3898	2	118	9	N	107	8	1				441
10	0	9302	-0-	9302	13318	9174	2	128	9	N	116	223	1				334
11	0	9260	-0-	9260	22578	9074	2	186	9	N	169	47	1				456
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	21307					N	NO RPT						456
TOTAL GAS PROD:		46,873		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,033			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
STILES 67												WELL #: 26H		RRCID -> 269694		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		31 X		8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-					315			
02		28 X		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					315			
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315			
04		30 X		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					315			
05		31 X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					315			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315			
07		2062 N		2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					315			
08		1614 N		1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					315			
09		1254 N		1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					315			
*10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141			
TOTAL GAS PROD:			4,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

LEDBETTER 66												WELL #: 18H		RRCID -> 270248		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12759		PERF.12825 - 17404	
01		6541 X		4754	-0-	-1787	-0-	4681	2	73	9	N	66					151			
02		5908 X		2928	-0-	-2980	-0-	2864	2	64	9	N	58					209			
03		6448 X		4590	-0-	-1858	-0-	4502	2	88	9	N	80					289			
04		5880 X		4296	-0-	-1584	-0-	4121	2	175	9	N	159	176	1			272			
05		5146 X		5098	-0-	-48	-0-	5079	2	19	9	N	17					289			
06		4590 X		-0-	-0-	-4590	-0-					N	10					299			
07		5800 X		5800	-0-	-0-	-0-	5782	2	18	9	N	16	186	1			129			
08		5801 X		5801	-0-	-0-	-0-	5790	2	11	9	N	10					139			
09		0		4747	-0-	4747	4747	4723	2	24	9	N	22					161			
10		0		3809	-0-	3809	8556	3757	2	52	9	N	47					208			
11		0		2569	-0-	2569	11125	2538	2	31	9	N	28					236			
12		5797 X	NO RPT	-0-	-0-	-5797	5328					N	NO RPT					236			
TOTAL GAS PROD:			44,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			513												

STILES 67 SL												WELL #: 21H		RRCID -> 270356		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 12752		PERF.12800 - 17529	
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*10		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH 12715		PERF.12841 - 17554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH 12843		PERF.12820 - 17469				
01	8184	X	4944	-0-	-3240	-0-	4838	2	106	9	N	96	174	1					198
02	8372	X	3950	-0-	-4422	-0-	3894	2	56	9	N	51							249
03	9269	X	39	-0-	-9230	-0-	39	2			N	-0-							249
04	7710	X	3541	-0-	-4169	-0-	3510	2	31	9	N	28							277
05	6913	X	179	-0-	-6734	-0-	179	2			N	-0-							277
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-	-0-				N	100							377
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7765	2	113	9	N	103	189	1					291
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4903	2	55	9	N	50	186	1					155
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56							211
10	0		1284	-0-	1284	1284	1245	2	39	9	N	35							246
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1284				N	-0-							246
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-				N	NO RPT							246
TOTAL GAS PROD:			26,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			519										

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH 13029		PERF.13850 - 19124				
01	52460	X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1					284
02	46347	X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1					286
03	12214	X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1					329
04	11820	X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1					173
05	12214	X	5501	-0-	-6713	-0-	5329	2	172	9	N	156	171	1					158
06	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-	-0-				N	289							447
07	12214	X	7646	-0-	-4568	-0-	7431	2	215	9	N	195	380	1					262
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7663	2	193	9	N	175	186	1					251
09	0		6944	-0-	6944	6944	6759	2	185	9	N	168	188	1					231
10	0		6987	-0-	6987	13931	6768	2	219	9	N	199	188	1					242
11	0		6837	-0-	6837	20768	6614	2	223	9	N	203	190	1					255
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	12925	-0-				N	NO RPT							255
TOTAL GAS PROD:			155,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,262										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722		PERF.12698	-	17284
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		14105 X	14000	-0-	-105	-0-		13902	2	98	9	N	89	192	1	186			
02		12740 X	11324	-0-	-1416	-0-		11108	2	216	9	N	196			382			
03		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-		13995	2	237	9	N	215	386	1	211			
04		12390 X	10131	-0-	-2259	-0-		9985	2	146	9	N	133	185	1	159			
05		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-		15849	2	230	9	N	209			368			
06		13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-						N	166	188	1	346			
07		14244 X	14244	-0-	-0-	-0-		14010	2	234	9	N	213	177	1	382			
08		16346 X	16346	-0-	-0-	-0-		16152	2	194	9	N	176	225	1	333			
09		0	12923	-0-	12923	12923		12773	2	150	9	N	136	188	1	281			
10		0	14097	-0-	14097	27020		13935	2	162	9	N	147			428			
11		0	13507	-0-	13507	40527		13332	2	175	9	N	159	187	1	400			
12		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	25709						N	NO RPT			400			
TOTAL GAS PROD:				136,883		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,839							

DOBSON RANCH 27 WEL													WELL #: 1H RRCID -> 271833		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL	DEPTH	12681		PERF.12960	-	20127
01		14167 X	12722	-0-	-1445	-0-		12583	2	139	9	N	126	181	1	231							
02		12404 X	9765	-0-	-2639	-0-		9615	2	150	9	N	136	194	1	173							
03		14541 X	14541	-0-	-0-	-0-		14313	2	228	9	N	207	192	1	188							
04		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-		14790	2	196	9	N	178	178	1	188							
05		12710 X	11485	-0-	-1225	-0-		11306	2	179	9	N	163	188	1	163							
06		12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-						N	170			333							
07		15283 X	10827	-0-	-4456	-0-		10704	2	123	9	N	112	186	1	259							
08		15283 X	9291	-0-	-5992	-0-		9172	2	119	9	N	108	188	1	179							
09		0	8400	-0-	8400	8400		8306	2	94	9	N	85	174	1	90							
10		0	9727	-0-	9727	18127		9577	2	150	9	N	136	173	1	53							
11		0	8404	-0-	8404	26531		8270	2	134	9	N	122			175							
12		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	15712						N	NO RPT			175							
TOTAL GAS PROD:				110,148		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,543											

DAVIS 65													WELL #: 17SL RRCID -> 271838		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL	DEPTH	13418		PERF.13270	-	18152
01		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-		8836	2	166	9	N	151	196	1	405							
02		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-		15058	2	144	9	N	131	191	1	345							
03		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-		17995	2	201	9	N	183			528							
04		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-		15768	2	303	9	N	275	190	1	613							
05		15360 X	15360	-0-	-0-	-0-		15164	2	196	9	N	178	391	1	400							
06		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2448	2	106	9	N	96			496							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67			563							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	168	1	412							
09		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-		928	2	86	9	N	78			490							
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37			527							
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	113			640							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			640							
TOTAL GAS PROD:				77,399		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,326											

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH 13379	PERF.13976	- 18828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH 12838	PERF.13357	- 18225			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013												TOTAL DEPTH 13312	PERF.13721	- 13991			
01	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	14875	2	212	9	N	193					501
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12710	2	283	9	N	257					758
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1			833
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1			553
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14344	2	275	9	N	250	263	1			540
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	14791	2	316	9	N	287	237	1			590
07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11688	2	228	9	N	207	222	1			575
08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12553	2	185	9	N	168	267	1			476
09	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14178	2	190	9	N	173	12	1			637
*10	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16070	2	294	9	N	267	588	1			316
*11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17062	2	264	9	N	240	16	1			540
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540
TOTAL GAS PROD:												160,732	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,692		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
ATHERTON 69																		
WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH 13175		PERF.13619 - 18517			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-		7727	2	118	9	N	107					342
02		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-		9196	2	154	9	N	140	198	1			284
03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-		11039	2	222	9	N	202	363	1			123
04		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		6940	2	62	9	N	56					179
05		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-		7612	2	119	9	N	108	177	1			110
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	104					214
07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-		1500	2	32	9	N	29					243
08		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1434	2	81	9	N	74	188	1			129
09		0	1339	-0-	1339	1339		1249	2	90	9	N	82					211
10		0	4830	-0-	4830	6169		4739	2	91	9	N	83					294
11		0	3290	-0-	3290	9459		3105	2	185	9	N	168	191	1			271
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					271
TOTAL GAS PROD:		55,695				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,153						

ATHERTON 69													WELL #: 31H RRCID -> 274428		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 12875		PERF.13420 - 18295	
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-					78		
02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-		8969	2			N	-0-					78		
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		6448	2	3	9	N	3					81		
04		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-		1749	2	13	9	N	12					93		
05		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-		6702	2	11	9	N	10					103		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					119		
07		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		2824	2	17	9	N	15					134		
08		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1884	2	2	9	N	2					136		
09		0	2110	-0-	2110	2110		2080	2	30	9	N	27					163		
10		0	7723	-0-	7723	9833		7585	2	138	9	N	125					288		
11		0	3322	-0-	3322	13155		3282	2	40	9	N	36	204	1			120		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13155				N	NO RPT					120		
TOTAL GAS PROD:		42,188				TOTAL CONDENSATE PROD:						246								

DAVIS 64													WELL #: 12SL RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
01		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-		7371	2	121	9	N	110	192	1			500		
02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		5636	2	100	9	N	91					591		
03		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-		5881	2	107	9	N	97	391	1			297		
04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-		10161	2	435	9	N	395	183	1			509		
05		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-		9881	2	253	9	N	230	191	1			548		
06		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-		7536	2	153	9	N	139					687		
07		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-		7366	2	127	9	N	115	188	1			614		
08		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		6794	2	124	9	N	113	184	1			543		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	118	343	1			318		
*10		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		5523	2	146	9	N	133					451		
*11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		3255	2	103	9	N	94	192	1			353		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					353		
TOTAL GAS PROD:		71,073				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,635								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH 12865	PERF.13630	- 18354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL DEPTH 12664	PERF.13410	- 17867		
01		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6164	2	160	9	N	145	193	1			216
02		6664 X	4919	-0-	-1745	-0-	4765	2	154	9	N	140					356
03		7347 X	4870	-0-	-2477	-0-	4663	2	207	9	N	188	196	1			348
04		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7027	2	106	9	N	96					444
05		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7338	2	141	9	N	128	190	1			382
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	141	178	1			345
07		7378 X	2219	-0-	-5159	-0-	2185	2	34	9	N	31					376
08		7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6744	2	75	9	N	68	190	1			254
09		0	6841	-0-	6841	6841	6688	2	153	9	N	139					393
10		0	6990	-0-	6990	13831	6857	2	133	9	N	121	180	1			334
11		0	6725	-0-	6725	20556	6578	2	147	9	N	134					468
12		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	13736					N	NO RPT					468
TOTAL GAS PROD:													60,319	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331	

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH 13338	PERF.13569	- 18174		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	32957	2	693	9	N	630	755	1			526
02	29975 X	29975	-0-	-0-	-0-	29403	2	572	9	N	520	192	1			854
03	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	35288	2	778	9	N	707	896	1			665
04	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34123	2	631	9	N	574	573	1			666
05	37690 X	37690	-0-	-0-	-0-	36941	2	749	9	N	681	533	1			814
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	6840	2	598	9	N	544	352	1			1006
07	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	31933	2	595	9	N	541	552	1			995
08	35976 X	35976	-0-	-0-	-0-	35422	2	554	9	N	504	752	1			747
09	33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	32591	2	552	9	N	502	191	1			1058
*10	39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	38809	2	686	9	N	624	368	1			1314
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	863	1141	1			1036
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1036

TOTAL GAS PROD: 320,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,690

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	5842	-0-	-2776	-0-	5842	2			N	-0-					347
02	7784 X	7127	-0-	-657	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1			190
03	8649 X	7689	-0-	-960	-0-	7570	2	119	9	N	108					298
04	8370 X	7424	-0-	-946	-0-	7299	2	125	9	N	114					412
05	8215 X	7600	-0-	-615	-0-	7436	2	164	9	N	149	194	1			367
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	92	193	1			266
07	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7886	2	125	9	N	114					380
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7892	2	99	9	N	90	368	1			102
09	0	7713	-0-	7713	7713	7667	2	46	9	N	42					144
10	0	7423	-0-	7423	15136	7311	2	112	9	N	102					246
11	0	7001	-0-	7001	22137	6881	2	120	9	N	109	178	1			177
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	14139					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 73,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3547	2	24	9	N	22			134
02		3416 X	2733	-0-	-683	-0-	2628	2	105	9	N	95			229
03		3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1	115
04		3840 X	2950	-0-	-890	-0-	2896	2	54	9	N	49			164
05		3751 X	2674	-0-	-1077	-0-	2605	2	69	9	N	63			227
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	45			272
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3165	2	47	9	N	43			315
08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3241	2	59	9	N	54			369
09		0	2322	-0-	2322	2322	2297	2	25	9	N	23	187	1	205
10		0	2361	-0-	2361	4683	2337	2	24	9	N	22			227
11		0	2828	-0-	2828	7511	2808	2	20	9	N	18			245
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	4225					N	NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:				29,088				TOTAL CONDENSATE PROD:				516			

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128															
01		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7007	2	47	9	N	43			186
02		6384 X	6324	-0-	-60	-0-	6302	2	22	9	N	20			206
03		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-			206
04		7230 X	5087	-0-	-2143	-0-	5042	2	45	9	N	41			247
05		7347 X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-			247
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			247
07		7471 X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-			247
08		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8286	2	129	9	N	117	178	1	186
09		0	4702	-0-	4702	4702	4469	2	233	9	N	212			398
10		0	4100	-0-	4100	8802	4026	2	74	9	N	67			465
11		0	4544	-0-	4544	13346	4510	2	34	9	N	31	192	1	304
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	5875					N	NO RPT			304
TOTAL GAS PROD:				58,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				531			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598	2	81	9	N	74		235
02		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36		271
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38		309
04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194 1	172
05		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6631	2	165	9	N	150		322
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		322
07		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7041	2	88	9	N	80	197 1	205
08		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6873	2	61	9	N	55		260
09		0	6932	-0-	6932	6932	6853	2	79	9	N	72		332
10		0	6713	-0-	6713	13645	6644	2	69	9	N	63	186 1	209
11		0	6558	-0-	6558	20203	6479	2	79	9	N	72		281
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	20079					N	NO RPT		281
TOTAL GAS PROD:			89,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			697					

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	N	32		253
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206 1	88
03		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30		118
04		3930 X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15		133
05		4061 X	317	-0-	-3744	-0-	316	2	1	9	N	1		134
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-		134
07		4340 X	12	-0-	-4328	-0-	12	2			N	-0-		134
08		3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10	2			N	-0-		134
09		0	2562	-0-	2562	2562	2530	2	32	9	N	29		163
10		0	2094	-0-	2094	4656	2080	2	14	9	N	13		176
11		0	1689	-0-	1689	6345	1660	2	29	9	N	26		202
12		12 X	NO RPT	-0-	-12	6333					N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:			18,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH 12686		PERF.13068 - 17150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		6107 X	5249	-0-	-858	-0-	-0-	5165 2	84 9	N	76			350		
02		5516 X	5053	-0-	-463	-0-	-0-	4942 2	111 9	N	101	201 1		250		
03		6107 X	1358	-0-	-4749	-0-	-0-	1348 2	10 9	N	9			259		
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	-0-	5644 2	344 9	N	313			572		
05		6107 X	4826	-0-	-1281	-0-	-0-	4798 2	28 9	N	25	203 1		394		
06		5400 X	4310	-0-	-1090	-0-	-0-	4308 2	2 9	N	2			396		
07		6107 X	3962	-0-	-2145	-0-	-0-	3916 2	46 9	N	42	188 1		250		
08		6107 X	4089	-0-	-2018	-0-	-0-	3993 2	96 9	N	87	176 1		161		
09		0	4333	-0-	4333	-0-	-0-	4333	4220 2	N	103			264		
10		0	4405	-0-	4405	-0-	-0-	8738	4265 2	N	127			391		
11		0	4328	-0-	4328	-0-	-0-	13066	4069 2	N	235	384 1		242		
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	-0-	8974		N	NO RPT			242		
TOTAL GAS PROD:				47,901				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,120		

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014													TOTAL DEPTH 13014		PERF.13203 - 17522	
01		9920 X	9468	-0-	-452	-0-	-0-	9324 2	144 9	N	131			282		
02		8960 X	8453	-0-	-507	-0-	-0-	8299 2	154 9	N	140			422		
03		9145 X	7697	-0-	-1448	-0-	-0-	7581 2	116 9	N	105	379 1		148		
04		10650 X	8899	-0-	-1751	-0-	-0-	8640 2	259 9	N	235			383		
05		11005 X	7596	-0-	-3409	-0-	-0-	7445 2	151 9	N	137	186 1		334		
06		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-			N	102			436		
07		9362 X	7020	-0-	-2342	-0-	-0-	6896 2	124 9	N	113	201 1		348		
08		9207 X	7717	-0-	-1490	-0-	-0-	7588 2	129 9	N	117	375 1		90		
09		0	5647	-0-	5647	-0-	-0-	5533 2	114 9	N	104			194		
10		0	7268	-0-	7268	-0-	-0-	12915	7139 2	N	117	190 1		121		
11		0	7128	-0-	7128	-0-	-0-	20043	6796 2	N	302	180 1		243		
12		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	-0-	12324		N	NO RPT			243		
TOTAL GAS PROD:				76,893				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,603		

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014													TOTAL DEPTH 12875		PERF.13245 - 17664	
01		12772 X	10881	-0-	-1891	-0-	-0-	10674 2	207 9	N	188			498		
02		11424 X	11208	-0-	-216	-0-	-0-	11003 2	205 9	N	186	440 1		244		
03		12648 X	10608	-0-	-2040	-0-	-0-	10428 2	180 9	N	164	202 1		206		
04		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	-0-	11629 2	189 9	N	172	197 1		181		
05		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	-0-	12995 2	186 9	N	169			350		
06		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-	-0-			N	199	180 1		369		
07		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	-0-	14127 2	105 9	N	95	188 1		276		
08		13175 X	12438	-0-	-737	-0-	-0-	12271 2	167 9	N	152	199 1		229		
09		0	10902	-0-	10902	-0-	-0-	10811 2	91 9	N	83	184 1		128		
10		0	11730	-0-	11730	-0-	-0-	11541 2	189 9	N	172	193 1		107		
11		0	10123	-0-	10123	-0-	-0-	32755	9957 2	N	151			258		
12		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-	-0-	18526		N	NO RPT			258		
TOTAL GAS PROD:				117,121				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,731		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014													TOTAL DEPTH 12790	PERF.12974	- 17335				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-						N	-0-					284	
02		10584 X	57	-0-	-10527	-0-		23	2	34	9	N	31					315	
03		11718 X	43	-0-	-11675	-0-		35	2	8	9	N	7	193	1			129	
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	-0-					129	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	59					188	
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		5363	2	19	9	N	17					205	
08		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		5449	2	21	9	N	19	84	1			140	
09		0	5429	-0-	5429	5429		5385	2	44	9	N	40					180	
10		0	6828	-0-	6828	12257		6751	2	77	9	N	70					250	
11		0	6646	-0-	6646	18903		6566	2	80	9	N	73					323	
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	13447						N	NO RPT					323	
TOTAL GAS PROD:				29,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				316							

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 13279	PERF.13469	- 18106				
01		5704 X	4563	-0-	-1141	-0-		4545	2	18	9	N	16					73	
02		5152 X	4031	-0-	-1121	-0-		4029	2	2	9	N	2					75	
03		4898 X	4277	-0-	-621	-0-		4270	2	7	9	N	6					81	
04		4740 X	4424	-0-	-316	-0-		4396	2	28	9	N	25					106	
05		4774 X	4749	-0-	-25	-0-		4731	2	18	9	N	16					122	
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	11					133	
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		4563	2	1	9	N	1					134	
08		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-		7739	2	59	9	N	54					188	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	111					299	
10		0	5390	-0-	5390	5390		5159	2	231	9	N	210					509	
11		0	3916	-0-	3916	9306		3714	2	202	9	N	184	379	1			314	
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	3602						N	NO RPT					314	
TOTAL GAS PROD:				43,712				TOTAL CONDENSATE PROD:				636							

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014													TOTAL DEPTH 13300	PERF. 0	- 18349				
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270 2	48 9		N	44			385	
02	8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	6663 2	43 9		N	39	229 1		195	
03	8029 X	2957	-0-	-5072	-0-	2923 2	34 9		N	31			226	
04	9270 X	1483	-0-	-7787	-0-	1471 2	12 9		N	11	176 1		61	
05	9579 X	2141	-0-	-7438	-0-	2089 2	52 9		N	47			108	
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				N	16			124	
07	7440 X	1599	-0-	-5841	-0-	1584 2	15 9		N	14			138	
08	2945 X	1634	-0-	-1311	-0-	1615 2	19 9		N	17			155	
09	0	1248	-0-	1248	1248	1222 2	26 9		N	24			179	
10	0	1019	-0-	1019	2267	1010 2	9 9		N	8			187	
11	0	1938	-0-	1938	4205	1921 2	17 9		N	15			202	
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	2562				N	NO RPT			202	
TOTAL GAS PROD:		29,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998													
01	30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561 2	531 9		N	483	162 1		601
02	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	16792 2	535 9		N	486	202 1		885
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953 2			N	-0-	3 1		882
04	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	31758 2	279 9		N	254	253 1		883
05	30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	30371 2	240 9		N	218	274 1		827
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	226 1		765
07	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	30502 2	359 9		N	326	601 1		490
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	276 1		476
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	208 1		468
*10	28964 X	28964	-0-	-0-	-0-	28603 2	361 9		N	328	16 1		780
*11	27071 X	27071	-0-	-0-	-0-	26743 2	328 9		N	298	392 1		686
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			686
TOTAL GAS PROD:		209,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,019							

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707													
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH 12721	PERF.12855 - 17363	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-				N	325	192	1		403
02		18480 X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1	437
03		19685 X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10			447
04		18510 X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1	347
05		19127 X	18232	-0-	-895	-0-	17986	2	246	9	N	224	390	1	181
06		18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-				N	201				382
07		19127 X	18277	-0-	-850	-0-	18066	2	211	9	N	192	376	1	198
08		19127 X	17766	-0-	-1361	-0-	17513	2	253	9	N	230	230	1	198
09		0	16915	-0-	16915	16915	16641	2	274	9	N	249	97	1	350
10		0	17248	-0-	17248	17248	17007	2	241	9	N	219	188	1	381
11		0	16636	-0-	16636	50799	16342	2	294	9	N	267	386	1	262
12		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	32509				N	NO RPT				262
TOTAL GAS PROD:				158,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,243			

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH 13159	PERF.13263 - 17799	
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-				138
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-				138
03		4061 X	16	-0-	-4045	-0-	16	2		N	-0-				138
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-				138
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-				138
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				138
08		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-				138
09		0	2473	-0-	2473	2473	2473	2		N	-0-				138
10		0	3199	-0-	3199	5672	3187	2	12	9	N	11			149
11		0	2650	-0-	2650	8322	2632	2	18	9	N	16			165
12		7 X	NO RPT	-0-	-7	8315				N	NO RPT				165
TOTAL GAS PROD:				8,345				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH 13057	PERF.13391 - 17877	
01		9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192	1	234
02		8176 X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167			401
03		9579 X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157			558
04		9270 X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351	1	390
05		8525 X	7427	-0-	-1098	-0-	7210	2	217	9	N	197	192	1	395
06		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-				N	114	184	1		325
07		7440 X	2314	-0-	-5126	-0-	2185	2	129	9	N	117			442
08		7440 X	6493	-0-	-947	-0-	6338	2	155	9	N	141	380	1	203
09		0	6771	-0-	6771	6771	6571	2	200	9	N	182	182	1	203
10		0	6201	-0-	6201	12972	5963	2	238	9	N	216	182	1	237
11		0	6226	-0-	6226	19198	6031	2	195	9	N	177	304	1	110
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	12719				N	NO RPT				110
TOTAL GAS PROD:				64,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,913			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL DEPTH 13430	PERF.13695	- 18199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					212
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	204	1			178
03		16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101					279
04		11310 X	10656	-0-	-654	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1			275
05		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10149	2	219	9	N	199	193	1			281
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			138
07		11687 X	10592	-0-	-1095	-0-	10530	2	62	9	N	56					194
08		11687 X	10040	-0-	-1647	-0-	9900	2	140	9	N	127	166	1			155
09		0	10288	-0-	10288	10288	10104	2	184	9	N	167	194	1			128
10		0	10102	-0-	10102	20390	9915	2	187	9	N	170	177	1			121
11		0	9515	-0-	9515	29905	9338	2	177	9	N	161					282
12		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	19303					N	NO RPT					282
TOTAL GAS PROD:				87,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,391					

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH 13714	PERF.14240	- 19457		
01		31527 X	26314	-0-	-5213	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1			240
02		63448 X	23398	-0-	-40050	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1			73
03		70246 X	24012	-0-	-46234	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1			187
04		28350 X	21166	-0-	-7184	-0-	21154	2	12	9	N	11					198
05		26319 X	22823	-0-	-3496	-0-	22799	2	24	9	N	22					220
06		25470 X	16383	-0-	-9087	-0-	16377	2	6	9	N	5	167	1			58
07		25916 X	20412	-0-	-5504	-0-	20340	2	72	9	N	65					123
08		24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	9					132
09		0	20826	-0-	20826	20826	20826	2			N	-0-					132
10		0	19386	-0-	19386	40212	19270	2	116	9	N	105					237
11		0	17805	-0-	17805	58017	17509	2	296	9	N	269	379	1			127
12		20398 X	NO RPT	-0-	-20398	37619					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:				212,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,285					

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL DEPTH 12360	PERF.12742	- 17588		
01		20057 X	17420	-0-	-2637	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1			135
02		17416 X	14785	-0-	-2631	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1			110
03		18259 X	16283	-0-	-1976	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1			118
04		17670 X	3368	-0-	-14302	-0-	3368	2			N	-0-					118
05		17732 X	10064	-0-	-7668	-0-	10045	2	19	9	N	17					135
06		17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	17718	2	278	9	N	253					388
07		16368 X	16301	-0-	-67	-0-	16101	2	200	9	N	182	368	1			202
08		16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	143	205	1			140
09		0	14805	-0-	14805	14805	14772	2	33	9	N	30					170
10		0	14737	-0-	14737	29542	14636	2	101	9	N	92					262
11		0	13835	-0-	13835	43377	13829	2	6	9	N	5					267
12		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	27071					N	NO RPT					267
TOTAL GAS PROD:				139,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,211					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		17577 X	16490	-0-	-1087	-0-	16295	2	195	9	N	177					535	
02		15792 X	10807	-0-	-4985	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1			355	
03		17329 X	14877	-0-	-2452	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1			373	
04		16080 X	14506	-0-	-1574	-0-	14365	2	141	9	N	128					501	
05		16492 X	14249	-0-	-2243	-0-	14008	2	241	9	N	219	193	1			527	
06		15960 X	15580	-0-	-380	-0-	15407	2	173	9	N	157	387	1			297	
07		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	15869	2	209	9	N	190					487	
08		15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	190	387	1			290	
09		0	15811	-0-	15811	15811	15633	2	178	9	N	162					452	
10		0	16488	-0-	16488	32299	16286	2	202	9	N	184	196	1			440	
11		0	14572	-0-	14572	46871	14399	2	173	9	N	157	189	1			408	
12		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	30782					N	NO RPT					408	
TOTAL GAS PROD:			149,458														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,818

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

01		9393 X	1489	-0-	-7904	-0-	1284	2	205	9	N	186	174	1			57	
02		8484 X	6336	-0-	-2148	-0-	6097	2	239	9	N	217	188	1			86	
03		4836 X	973	-0-	-3863	-0-	928	2	45	9	N	41					127	
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1			182	
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3490	2	147	9	N	134	184	1			132	
06		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	11					143	
07		8587 X	5301	-0-	-3286	-0-	5114	2	187	9	N	170	188	1			125	
08		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	120	190	1			55	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					118	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118	
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					118	
TOTAL GAS PROD:			26,036														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,190

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

01		30039 X	1898	-0-	-28141	-0-	1593	2	305	9	N	277	387	1			356	
02		26320 X	11819	-0-	-14501	-0-	11624	2	195	9	N	177	194	1			339	
03		26877 X	10600	-0-	-16277	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1			314	
04		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1			277	
05		14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	14031	2	218	9	N	198					475	
06		12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	343	384	1			434	
07		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27159	2	385	9	N	350	179	1			605	
08		25267 X	25267	-0-	-0-	-0-	24851	2	416	9	N	378	381	1			602	
09		0	25810	-0-	25810	25810	25395	2	415	9	N	377	561	1			418	
10		0	25765	-0-	25765	51575	25373	2	392	9	N	356	380	1			394	
11		0	24401	-0-	24401	75976	24189	2	212	9	N	193	368	1			219	
12		27559 X	NO RPT	-0-	-27559	48417					N	NO RPT					219	
TOTAL GAS PROD:			178,988														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,971

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018													TOTAL DEPTH 12780	PERF.13215	- 20621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		41602 X	31334	-0-	-10268	-0-	31024	2	310	9	N	282	384	1	543	
02		35728 X	27707	-0-	-8021	-0-	27385	2	322	9	N	293	419	1	417	
03		36208 X	32167	-0-	-4041	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1	503	
04		33960 X	29095	-0-	-4865	-0-	28971	2	124	9	N	113	193	1	423	
05		34224 X	29111	-0-	-5113	-0-	28649	2	462	9	N	420	379	1	464	
06		30330 X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	118	191	1	391	
07		32178 X	10697	-0-	-21481	-0-	10672	2	25	9	N	23			414	
08		32178 X	15089	-0-	-17089	-0-	14936	2	153	9	N	139	337	1	216	
09		0	19219	-0-	19219	19219	19086	2	133	9	N	121			337	
10		0	21346	-0-	21346	40565	21215	2	131	9	N	119	187	1	269	
11		0	20543	-0-	20543	61108	20361	2	182	9	N	165			434	
12		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	46011					N	NO RPT			434	
TOTAL GAS PROD:		236,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,262										

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018													TOTAL DEPTH 13061	PERF.14050	- 18376	
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425	2	243	9	N	221			421	
02		14308 X	13044	-0-	-1264	-0-	12854	2	190	9	N	173	414	1	180	
03		15345 X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213			393	
04		14670 X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1	202	
05		15097 X	13552	-0-	-1545	-0-	13460	2	92	9	N	84			286	
06		14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	151	188	1	249	
07		14446 X	13053	-0-	-1393	-0-	12957	2	96	9	N	87	186	1	150	
08		13826 X	13140	-0-	-686	-0-	13010	2	130	9	N	118			268	
09		0	12666	-0-	12666	12666	12511	2	155	9	N	141	204	1	205	
10		0	13411	-0-	13411	26077	13272	2	139	9	N	126			331	
11		0	12801	-0-	12801	38878	12654	2	147	9	N	134	190	1	275	
12		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	25734					N	NO RPT			275	
TOTAL GAS PROD:		133,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,648										

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL DEPTH 12863	PERF.13175	- 17505	
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	213	193	1	333	
02		14700 X	12656	-0-	-2044	-0-	12494	2	162	9	N	147	212	1	268	
03		16151 X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1	265	
04		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1	215	
05		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12251	2	140	9	N	127	190	1	152	
06		13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	177	190	1	139	
07		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16712	2	243	9	N	221	181	1	179	
08		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	16364	2	110	9	N	100	177	1	102	
09		0	15258	-0-	15258	15258	15103	2	155	9	N	141			243	
10		0	15598	-0-	15598	30856	15517	2	81	9	N	74	177	1	140	
11		0	14626	-0-	14626	45482	14465	2	161	9	N	146			286	
12		16957 X	NO RPT	-0-	-16957	28525					N	NO RPT			286	
TOTAL GAS PROD:		131,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,685										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	249	188	1			395	
02		16016 X	14505	-0-	-1511	-0-	14273	2	232	9	N	211	189	1			417	
03		17732 X	15890	-0-	-1842	-0-	15586	2	304	9	N	276	201	1			492	
04		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15054	2	264	9	N	240	356	1			376	
05		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15229	2	285	9	N	259	388	1			247	
06		15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	188	180	1			255	
07		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18093	2	289	9	N	263	189	1			329	
08		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	17951	2	261	9	N	237	190	1			376	
09		0	16646	-0-	16646	16646	16374	2	272	9	N	247	362	1			261	
10		0	17448	-0-	17448	34094	17182	2	266	9	N	242	192	1			311	
11		0	16044	-0-	16044	50138	15826	2	218	9	N	198	191	1			318	
12		18383 X	NO RPT	-0-	-18383	31755					N	NO RPT					318	
TOTAL GAS PROD:				147,959				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,610						

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
01		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					122	
02		9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-					122	
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	40					162	
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					162	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					170	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				48						

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
01		31837 X	30667	-0-	-1170	-0-	30208	2	459	9	N	417	606	1			190	
02		28756 X	28019	-0-	-737	-0-	27426	2	593	9	N	539	648	1			81	
03		31155 X	30725	-0-	-430	-0-	30057	2	668	9	N	607	436	1			252	
04		31200 X	30783	-0-	-417	-0-	30164	2	619	9	N	563	588	1			227	
05		32240 X	28619	-0-	-3621	-0-	28070	2	549	9	N	499	388	1			338	
06		30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					N	492	551	1			279	
07		31806 X	26555	-0-	-5251	-0-	26046	2	509	9	N	463	380	1			362	
08		31806 X	25986	-0-	-5820	-0-	25550	2	436	9	N	396	663	1			95	
09		0	24379	-0-	24379	24379	23876	2	503	9	N	457	412	1			140	
10		0	24762	-0-	24762	49141	24232	2	530	9	N	482	554	1			68	
11		0	23056	-0-	23056	72197	22584	2	472	9	N	429	193	1			304	
12		26567 X	NO RPT	-0-	-26567	45630					N	NO RPT					304	
TOTAL GAS PROD:				273,551				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,344						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL DEPTH 12966	PERF.13207 - 17492		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	201	1	389	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	200	1	265	
03	15618 X		15618	-0-	-0-	-0-	15337	2	281	9	N	255	197	1	323	
04	14327 X		14327	-0-	-0-	-0-	14075	2	252	9	N	229	195	1	357	
05	11979 X		11979	-0-	-0-	-0-	11782	2	197	9	N	179	189	1	347	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1	318	
07	15574 X		15574	-0-	-0-	-0-	15328	2	246	9	N	224	365	1	177	
08	15097 X		15097	-0-	-0-	-0-	14893	2	204	9	N	185	183	1	179	
09	0		14837	-0-	14837	14837	14594	2	243	9	N	221			400	
10	0		14719	-0-	14719	29556	14492	2	227	9	N	206	401	1	205	
11	0		14285	-0-	14285	43841	14053	2	232	9	N	211	193	1	223	
12	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-12958	30883					N	NO RPT			223	
TOTAL GAS PROD:													116,436	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,429

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017													TOTAL DEPTH 12541	PERF.12960 - 17473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4599 X		4599	-0-	-0-	-0-	4279	2	320	9	N	291	152	1	197	
02	3444 X		2831	-0-	-613	-0-	2604	2	227	9	N	206	191	1	212	
03	7848 X		7848	-0-	-0-	-0-	7560	2	288	9	N	262	332	1	142	
04	4296 X		4296	-0-	-0-	-0-	4129	2	167	9	N	152	199	1	95	
05	6313 X		6313	-0-	-0-	-0-	6091	2	222	9	N	202	170	1	127	
06	10902 X		10902	-0-	-0-	-0-	10780	2	122	9	N	111			238	
07	6201 X		6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-	197	1	41	
08	3813 X		-0-	-0-	-3813	-0-					N	416	372	1	85	
09	0		12337	-0-	12337	12337	12037	2	300	9	N	273	203	1	155	
10	0		9705	-0-	9705	22042	9434	2	271	9	N	246	210	1	191	
11	0		5857	-0-	5857	27899	5612	2	245	9	N	223	191	1	223	
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-3813	24086					N	NO RPT			223	
TOTAL GAS PROD:													70,889	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,382

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL DEPTH 12606	PERF.13040 - 18487		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13304 X		13304	-0-	-0-	-0-	12633	2	671	9	N	610	576	1	170	
02	11451 X		11451	-0-	-0-	-0-	10798	2	653	9	N	594	434	1	330	
03	10850 X		10193	-0-	-657	-0-	9406	2	787	9	N	715	822	1	223	
04	10500 X		3580	-0-	-6920	-0-	3178	2	402	9	N	365	386	1	202	
05	10850 X		7635	-0-	-3215	-0-	7094	2	541	9	N	492	397	1	297	
06	14933 X		14933	-0-	-0-	-0-	14253	2	680	9	N	618	787	1	128	
07	12310 X		12310	-0-	-0-	-0-	11664	2	646	9	N	587	385	1	330	
08	10199 X		-0-	-0-	-10199	-0-					N	374	539	1	165	
09	0		13518	-0-	13518	13518	12982	2	536	9	N	487	404	1	248	
10	0		10892	-0-	10892	24410	10299	2	593	9	N	539	582	1	205	
11	0		9870	-0-	9870	34280	9298	2	572	9	N	520	383	1	342	
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-10850	23430					N	NO RPT			342	
TOTAL GAS PROD:													107,686	TOTAL CONDENSATE PROD:		5,901

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			60
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			60
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			60
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			60
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			60
06	780 N	396	-0-	-384	-0-	396	2		N	-0-			60
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			60
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			60
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			60
10	0	740	-0-	740	-0-	740	2		N	-0-			60
11	0	681	-0-	681	-0-	681	2		N	-0-			60
*12	2213 N	792	-0-	-1421	-0-	792	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		10,382											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			132
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			132
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			132
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			132
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			132
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-			132
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			132
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			132
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			132
10	0	499	-0-	499	-0-	499	2		N	-0-			132
11	0	282	-0-	282	-0-	282	2		N	-0-			132
*12	1367 N	586	-0-	-781	-0-	586	2		N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		6,187											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			447
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			447
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			447
04	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2		N	-0-			447
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			447
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			447
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			447
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			447
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			447
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			447
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			447
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			447
TOTAL GAS PROD:		6,437											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541														
01	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-		-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-		-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-		-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-		-0-
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-		-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-		-0-
07	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			Y	-0-		-0-
08	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			Y	-0-		-0-
09	0		3608	-0-	3608	3608	3608	2			Y	-0-		-0-
10	0		3909	-0-	3909	7517	3909	2			Y	-0-		-0-
11	0		3534	-0-	3534	11051	38	1	3496	2	Y	-0-		-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	7331					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										41,056	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47	1	3125	3	N	-0-		-0-
02		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42	1	2487	3	N	-0-		-0-
03		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	47	1	3237	3	N	-0-		-0-
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	45	1	3195	3	N	-0-		-0-
05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	47	1	3188	3	N	-0-		-0-
06		3180 X	1882	-0-	-1298	-0-	45	1	1837	3	N	-0-		-0-
07		3286 X	663	-0-	-2623	-0-	47	1	616	3	N	-0-		-0-
08		3286 X	2343	-0-	-943	-0-	47	1	2296	3	N	-0-		-0-
09		3180 X	2558	-0-	-622	-0-	45	1	2513	3	N	-0-		-0-
10		3224 X	2672	-0-	-552	-0-	47	1	2625	3	N	-0-		-0-
11		0	1238	-0-	1238	1238	64	1	1174	2	N	-0-		-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				26,816				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILES SERVICES LLC				821799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHAMP DAVIS				2056							
		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DAVIS, E.T.				1							
		WELL #:		1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946	2	6	9	167	
02	10892 X	8307	-0-	-2585	-0-	8297	2	10	9	176	
03	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14265	2	19	9	65	
04	11610 X	11572	-0-	-38	-0-	11570	2	2	9	67	
05	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12321	2	11	9	77	
06	11580 X	10882	-0-	-698	-0-	10872	2	10	9	86	
07	12276 X	11187	-0-	-1089	-0-	11164	2	23	9	107	
08	12276 X	11762	-0-	-514	-0-	11743	2	19	9	124	
09	0	10818	-0-	10818	10818	10807	2	11	9	134	
10	0	11942	-0-	11942	22760	11927	2	15	9	148	
11	0	11539	-0-	11539	34299	11530	2	9	9	33	
12	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	22550					33	
TOTAL GAS PROD:		126,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		5
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		5
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		5
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-		5
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		5
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		5
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		5
08	3100	N	3429	-0-	329	329	3429 2	N	-0-		5
09	0		3521	-0-	3521	3850	3467 2	54 9	N	49	54
*10	3100	N	3738	-0-	638	4488	3738 2		N	-0-	54
*11	3000	N	3000	-0-	-0-	4488	3000 2		N	-0-	54
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	4271		N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:				23,219	TOTAL CONDENSATE PROD:				49		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800	
01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-	859	1	6149	2	N	-0-	307
02	6188 #	6173	-0-	-15	-0-	728	1	5445	2	N	-0-	307
03	6758 #	6709	-0-	-49	-0-	1029	1	5680	2	N	-0-	307
04	6780 #	6434	-0-	-346	-0-	996	1	5438	2	N	-0-	307
05	7006 #	5969	-0-	-1037	-0-	1029	1	4940	2	N	-0-	307
06	6780 #	6033	-0-	-747	-0-	576	1	5457	2	N	-0-	307
07	6820 #	6648	-0-	-172	-0-	1029	1	5619	2	N	-0-	307
08	6696 #	6167	-0-	-529	-0-	595	1	5572	2	N	-0-	307
09	6420 #	5935	-0-	-485	-0-	576	1	5359	2	N	-0-	307
10	0	6041	-0-	6041	6041	595	1	5446	2	N	-0-	307
11	0	5837	-0-	5837	11878	576	1	5261	2	N	-0-	307
12	0	6393	-0-	6393	18271	595	1	5798	2	N	-0-	307

TOTAL GAS PROD: 75,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2		N	-0-	-0-
02	616 N	111	-0-	-505	-0-	111	2		N	-0-	-0-
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2		N	-0-	-0-
04	570 N	89	-0-	-481	-0-	89	2		N	-0-	-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
10	0	669	-0-	669	669	669	2		N	-0-	-0-
11	0	514	-0-	514	1183	514	2		N	-0-	-0-
12	0	315	-0-	315	1498	315	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BATON OIL & GAS, LLC		056384										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
08		0	79	-0-	79	79	79 2	N	-0-			-0-
09		0	81	-0-	81	160	81 2	N	-0-			-0-
10		0	90	-0-	90	250	90 2	N	-0-			-0-
11		0	100	-0-	100	350	100 2	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	257		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATFORD GAS UNIT #7		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462						
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			-0-
08		0	852	-0-	852	852	852 2	N	-0-			-0-
09		0	925	-0-	925	1777	925 2	N	-0-			-0-
10		0	732	-0-	732	2509	732 2	N	-0-			-0-
11		0	540	-0-	540	3049	540 2	N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	2522		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701				
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-			-0-
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-			-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-			-0-
09		0	1097	-0-	1097	1097	1097 2	N	-0-			-0-
10		2367 N	1270	-0-	-1097	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART RANCH -B-				WELL #:	8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
INGLE				WELL #:	1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC				040205										
WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	NON-ASSOCIATED	9150		CNTY: LIPSCOMB						
STUART RANCH -B-				WELL #:	13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANNER (LOWER MORROW) BE ANADARKO II, LLC SCHNEIDER UNIT		88313 240 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7881 - 7892	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SCHNEIDER UNIT		88313 240 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7906 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) TURNER 50/50, LLC WILMETH SWD		88843 200 100570		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	4286 - 6310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.//		88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
FLOWERS, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7908 - 7924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1864	-0-	252 B	-2616	1864	2			N	-0-			130
02	1456 N	1749	-0-	293 B	-2323	1677	2	72	9	N	65	182	1	13
03	1612 N	1890	-0-	278 B	-2045	1890	2			N	-0-			13
04	1560 N	606	-0-	-954 B	-2045	606	2			N	-0-			13
05	1612 N	1750	-0-	138 B	-1907	1750	2			N	-0-			13
06	1560 N	1794	-0-	234 B	-1673	1794	2			N	-0-			13
07	620 N	1653	-0-	1033 B	-640	1653	2			N	-0-			13
08	1612 N	1882	-0-	270 B	-370	1882	2			N	-0-			13
09	1560 N	1845	-0-	285 B	-85	1823	2	22	9	N	20			33
10	0	1939	-0-	1939 B	1854	1883	2	56	9	N	51			84
11	0	1911	-0-	1911 B	3765	1905	2	6	9	N	5			89
12	0	1855	-0-	1855 B	5620	1852	2	3	9	N	3			92
TOTAL GAS PROD:		20,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

SINGER STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8050 - 8148		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384												
SHEFFY		WELL #:		1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF.	2713 - 2753		
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	0	51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		51												
09	0	34	-0-	34 B	85	34	2			N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13 B	98	13	2			N	-0-			-0-
*11	122 N	24	-0-	-98 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	RRCID -> 027359	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID -> 040980	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072	-	4878		
01	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	
02	2011 N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3	N	-0-	-0-	
04	1848 N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	
07	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1927	-0-	-57	B	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1447	-0-	1447	B	1447	1447	3	N	-0-	-0-	
10	0	1578	-0-	1578	B	3025	1578	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1957	-0-	-1043	B	1982	1957	3	N	-0-	-0-	
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	B	494			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,338							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID -> 042055	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450	-	3450		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058	- 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-				-0-
02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-				-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-				-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3	N	-0-				-0-
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-				-0-
07	1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	984 3	N	-0-				-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	981	-0-	981 B	981	981 3	N	-0-				-0-
10	2055 N	1074	-0-	-981 B	-0-	1074 3	N	-0-				-0-
11	0	1046	-0-	1046 B	1046	1046 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	23		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,352

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026	- 3127
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-				-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-				-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-				-0-
05	1581 N	1301	-0-	-280 B	-0-	1301 3	N	-0-				-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-				-0-
07	1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027 3	N	-0-				-0-
08	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1201	-0-	1201 B	1201	1201 3	N	-0-				-0-
10	0	1237	-0-	1237 B	2438	1237 3	N	-0-				-0-
11	0	1197	-0-	1197 B	3635	1197 3	N	-0-				-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	2395		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,609

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064	- 3042
01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-				-0-
04	1410 N	936	-0-	-474 B	-0-	936 3	N	-0-				-0-
05	1302 N	850	-0-	-452 B	-0-	850 3	N	-0-				-0-
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-				-0-
07	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905 3	N	-0-				-0-
08	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 3	N	-0-				-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-				-0-
11	0	908	-0-	908 B	908	908 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	908		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033
01	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488 3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1405	-0-	-155	B	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	B	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	980	-0-	-477	B	-0-	980 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1272	-0-	-123	B	-0-	1272 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
10	0	1231	-0-	1231	B	1231	1231 3	N	-0-	-0-
11	0	1494	-0-	1494	B	2725	1494 3	N	-0-	-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	B	1144		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS		WELL #:	1	R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
01	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
02	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	1085 N	1083	-0-	-2	B	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113 3	N	-0-	-0-	
07	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1082	-0-	-3	B	-0-	1082 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1110 N	1022	-0-	-88	B	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868 3	N	-0-	-0-	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1577	-0-	1577 B	1577	1577 3		N	-0-			-0-
10		0	1276	-0-	1276 B	2853	1276 3		N	-0-			-0-
11		0	1333	-0-	1333 B	4186	1333 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	2543			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,119

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
02		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-		-0-
04		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-		-0-
05		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-		-0-
06		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
07		899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3		N	-0-		-0-
08		899 N	773	-0-	-126 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	729	-0-	-141 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
10		0	617	-0-	617 B	617	617 3		N	-0-		-0-
11		0	566	-0-	566 B	1183	566 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1183			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	497	-0-	497 B	497	497 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	260	-0-	260 B	1170	260 3		N	-0-		-0-
07		0	413	-0-	413 B	1170	413 3		N	-0-		-0-
08		2021 N	851	-0-	-1170 B	-0-	851 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1218	-0-	1218 B	1218	1218 3		N	-0-		-0-
10		2567 N	1349	-0-	-1218 B	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-	
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-	
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-	
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
10	0	514	-0-	514 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-	
11	0	500	-0-	500 B	1014	500 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	487		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-	
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-	
04	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-	
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
07	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-	
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-	
10	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
11	0	877	-0-	877 B	877	877 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	877		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
01	3100 N	1350	-0-	-1750 B	1284	1350 3	N	-0-			-0-	
02	2362 N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-	
04	5940 #	1016	-0-	-4924 B	-4924	1016 3	N	-0-			-0-	
05	6138 #	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277 3	N	-0-			-0-	
06	5940 #	1212	-0-	-4728 B	-14513	1212 3	N	-0-			-0-	
07	6138 #	1255	-0-	-4883 B	-19396	1255 3	N	-0-			-0-	
08	6138 #	914	-0-	-5224 B	-24620	914 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24620												
09	1200 N	1276	-0-	76 B	-24544	1276 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	1067	-0-	1067 B	-23477	1067 3	N	-0-			-0-	
11	870 N	1279	-0-	409 B	-23068	1279 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-23068		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 -	3181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)			(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3			N	-0-			-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3			N	-0-			-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 3			N	-0-			-0-
05	3038 N	2688	-0-	-350 B	-0-	2688 3			N	-0-			-0-
06	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3			N	-0-			-0-
07	2821 N	2646	-0-	-175 B	-0-	2646 3			N	-0-			-0-
08	2697 N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2580 N	2441	-0-	-139 B	-0-	2441 3			N	-0-			-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3			N	-0-			-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,685											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 -	3164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)			(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3			N	-0-			-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 3			N	-0-			-0-
04	2490 N	2409	-0-	-81 B	-0-	2409 3			N	-0-			-0-
05	2387 N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368 3			N	-0-			-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3			N	-0-			-0-
07	2480 N	2272	-0-	-208 B	-0-	2272 3			N	-0-			-0-
08	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2250 N	2219	-0-	-31 B	-0-	2219 3			N	-0-			-0-
10	0	2393	-0-	2393 B	-0-	2393 3			N	-0-			-0-
11	0	2311	-0-	2311 B	-0-	4704	2311 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	4704			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,653											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 -	3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)			(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3			N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3			N	-0-			-0-
05	2015 N	1853	-0-	-162 B	-0-	1853 3			N	-0-			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1835	-0-	-25 B	-0-	1835 3			N	-0-			-0-
08	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1800 N	1684	-0-	-116 B	-0-	1684 3			N	-0-			-0-
10	0	1772	-0-	1772 B	-0-	1772 3			N	-0-			-0-
11	0	1705	-0-	1705 B	-0-	3477	1705 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-	1741			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,407											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179										
WITTER				WELL #:	1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2870 - 2995	PERF.	2870 - 2995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2			N	-0-			-0-
02		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2			N	-0-			-0-
04		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 2			N	-0-			-0-
05		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 2			N	-0-			-0-
06		2700 N	1221	-0-	-1479 B	-0-	1221 2			N	-0-			-0-
07		2666 N	1361	-0-	-1305 B	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
08		2604 N	1584	-0-	-1020 B	-0-	1584 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
11		0	1668	-0-	1668 B	1668	1668 2			N	-0-			-0-
*12		3100 N	2434	-0-	-666 B	1002	2434 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PROP				WELL #:	1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 - 2930	
01		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2			N	-0-			-0-
02		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2			N	-0-			-0-
04		750 N	670	-0-	-80 B	-0-	670 2			N	-0-			-0-
05		744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2			N	-0-			-0-
06		690 N	603	-0-	-87 B	-0-	603 2			N	-0-			-0-
07		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2			N	-0-			-0-
08		682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2			N	-0-			-0-
10		682 N	602	-0-	-80 B	-0-	602 2			N	-0-			-0-
11		0	643	-0-	643 B	643	643 2			N	-0-			-0-
*12		1196 N	553	-0-	-643 B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GREEN, WES				WELL #:	1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 - 2990	
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2			N	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-			-0-
06		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2			N	-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2			N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-			-0-
11		0	295	-0-	295 B	295	295 2			N	-0-			-0-
*12		589 N	294	-0-	-295 B	-0-	294 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		//CONT.//		100179											
MANN				WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 -	2950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N		8 -0-	-54 B	-0-		8 2			N	-0-				-0-
04	5 N		5 -0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-				-0-
05	420 N		420 -0-	-0- B	-0-		420 2			N	-0-				-0-
06	400 N		400 -0-	-0- B	-0-		400 2			N	-0-				-0-
07	414 N		414 -0-	-0- B	-0-		414 2			N	-0-				-0-
08	434 N		380 -0-	-54 B	-0-		380 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N		370 -0-	-20 B	-0-		370 2			N	-0-				-0-
10	403 N		324 -0-	-79 B	-0-		324 2			N	-0-				-0-
11	0		306 -0-	306 B	306		306 2			N	-0-				-0-
*12	536 N		230 -0-	-306 B	-0-		230 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JIAHE ENERGY, LLC				100279			CNTY: SHERMAN								
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #:	2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3187 -	3318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		21 -0-	21 B	21		21 3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NATHAN				1			CNTY: SHERMAN								
				WELL #:	1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2720 -	2920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184 B	184		184 3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	658	-0-	658 B	842		658 3			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	488	-0-	488 B	1330		488 3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	432	-0-	432 B	1762		432 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0		387 -0-	387 B	2149		387 3			N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	2149					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2149					N	NO RPT				-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	1746					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042															
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CLAY PETROLEUM 158936															
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-			-0-
10		217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,992		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1291	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1229	-0-	-171 B	-0-	44	1	1185	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	48	1	1196	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1203	-0-	-117 B	-0-	60	1	1143	2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1022	-0-	-342 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	961	-0-	-239 B	-0-	60	1	901	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	424	-0-	-816 B	-0-	2	1	422	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,436		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540							
CRAIG			WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. C. PARTNERSHIP		WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG		WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
DACO, INC.				196940						
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-		-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
06	900 N	673	-0-	-227 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	745	-0-	745 B	745	745 2	N	-0-		-0-
10	0	833	-0-	833 B	1578	833 2	N	-0-		-0-
*11	2371 N	793	-0-	-1578 B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	949	-0-	-283 B	-0-	949 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	1177	-0-	1177 B	1177	1177 2	N	-0-		-0-
10	0	1306	-0-	1306 B	2483	1306 2	N	-0-		-0-
11	0	1211	-0-	1211 B	3694	1211 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	2485		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUGH				WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1001	-0-	-175 B	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	1109	-0-	-1 B	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
10	0	1236	-0-	1236 B	1236	1236 2	N	-0-		-0-
11	0	1146	-0-	1146 B	2382	1146 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	1235		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-	-0-	
10	0	106	-0-	106 B	106	106	2		N	-0-	-0-	
11	0	149	-0-	149 B	255	149	2		N	-0-	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	193				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,221

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-	-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-	-0-
04	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2		N	-0-	-0-
05	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975	2		N	-0-	-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		N	-0-	-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2		N	-0-	-0-
10	0	968	-0-	968 B	968	968	2		N	-0-	-0-
11	0	932	-0-	932 B	1900	932	2		N	-0-	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	939				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		N	-0-	-0-
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-	-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
10	0	1245	-0-	1245 B	1245	1245	2		N	-0-	-0-
11	0	1176	-0-	1176 B	2421	1176	2		N	-0-	-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	1212				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,463

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2	N	-0-	-0-
02	812 N	754	-0-	-58	B	-0-	754	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2	N	-0-	-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2	N	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2	N	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2	N	-0-	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2	N	-0-	-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	810 N	803	-0-	-7	B	-0-	803	2	N	-0-	-0-
10	0	873	-0-		B	873	873	2	N	-0-	-0-
11	0	834	-0-		B	1707	834	2	N	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	870			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2	N	-0-	-0-
02	868 N	765	-0-	-103	B	-0-	765	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2	N	-0-	-0-
04	870 N	809	-0-	-61	B	-0-	809	2	N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2	N	-0-	-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2	N	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2	N	-0-	-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
10	0	995	-0-		B	995	995	2	N	-0-	-0-
11	0	983	-0-		B	1978	983	2	N	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	955			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.				277925							
RACHEL				WELL #: 1	RRCID -> 183618	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2770	- 2914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
02	1400 N	444	-0-	-956 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-		-0-
06	2040 N	1330	-0-	-710 B	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1998	-0-	1998 B	1998	1998 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	1879	-0-	-1221 B	777	1879 2		N	-0-		-0-
11	0	1633	-0-	1633 B	2410	1633 2		N	-0-		-0-
12	0	1881	-0-	1881 B	4291	1881 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,487

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY				WELL #: 1	RRCID -> 228556	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 3136	- 3295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL				WELL #: 2	RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	- 2903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2		N	-0-		-0-
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
04	960 N	207	-0-	-753 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
08	1364 N	234	-0-	-1130 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	990 N	41	-0-	-949 B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33 B	33	33 2		N	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38 B	71	38 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. LOEBER		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
		WELL #: 3		RRCID -> 293154		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3088 - 3355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2722 R	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	4364	-0-	4364 B	4364	4364 2	N	-0-			-0-
10		0	3324	-0-	3324 B	7688	3324 2	N	-0-			-0-
11		0	2865	-0-	2865 B	10553	2865 2	N	-0-			-0-
12		0	2773	-0-	2773 B	13326	2773 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #: 1		RRCID -> 247633		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2905 - 2950	
01		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
04		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
05		558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-	
06		480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-	
07		496 N	404	-0-	-92 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	
08		496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
11		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
12		0	418	-0-	418 B	418	418 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLISPIE, INC. LOEBER		306349		WELL #: 1		RRCID -> 027270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3116 - 3290	
01		1023 N	992	-0-	-31 B	-317999	992 2	N	-0-			-0-	
02		952 N	868	-0-	-84 B	-317999	868 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -317999													
03		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-			-0-	
04		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-	
05		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
06		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-			-0-	
07		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
08		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		960 N	956	-0-	-4 B	-0-	956 2	N	-0-			-0-	
10		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-			-0-	
11		0	942	-0-	942 B	942	942 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	942		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528				TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250
HUDSON				WELL #: 1	RRCID -> 195523	COMPL. DATE 05/21/2003				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	112 1	1130 3	N	-0-	-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10 B	-0-	97 1	985 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	896	-0-	-375 B	-0-	81 1	815 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	616	-0-	-584 B	-0-	55 1	561 3	N	-0-	-0-
05	1209 N	939	-0-	-270 B	-0-	85 1	854 3	N	-0-	-0-
06	870 N	682	-0-	-188 B	-0-	61 1	621 3	N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	85 1	859 3	N	-0-	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	97 1	980 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	85 1	860 3	N	-0-	-0-
10	0	665	-0-	665 B	665	60 1	605 3	N	-0-	-0-
11	0	1094	-0-	1094 B	1759	98 1	996 3	N	-0-	-0-
12	0	791	-0-	791 B	2550	71 1	720 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
LACY, MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 3		N	-0-	-0-
02	3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3410 N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400 3		N	-0-	-0-
04	3300 N	3273	-0-	-27 B	-0-	3273 3		N	-0-	-0-
05	3565 N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352 3		N	-0-	-0-
06	3300 N	3238	-0-	-62 B	-0-	3238 3		N	-0-	-0-
07	3379 N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310 3		N	-0-	-0-
08	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3240 N	2317	-0-	-923 B	-0-	2317 3		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	4340	-0-	4340 B	4340	4340 3		N	-0-	-0-
12	0	3625	-0-	3625 B	7965	3625 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LACY, MEEK B				WELL #: 2	RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 3		N	-0-				-0-
02		56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
04		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 3		N	-0-				-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3		N	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-				-0-
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		N	-0-				-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0	3	-0-	3 B	-0-	3 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 62														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1209 N	925	-0-	-284 B	-0-	925 3		N	-0-				-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1085 N	862	-0-	-223 B	-0-	862 3		N	-0-				-0-
04		900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845 3		N	-0-				-0-
05		1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900 3		N	-0-				-0-
06		840 N	503	-0-	-337 B	-0-	503 3		N	-0-				-0-
07		868 N	333	-0-	-535 B	-0-	333 3		N	-0-				-0-
08		899 N	293	-0-	-606 B	-0-	293 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 3		N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0	606	-0-	606 B	-0-	606 3		N	-0-				-0-
12		0	826	-0-	826 B	-0-	1432 826 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 7,583														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-				-0-
02		756 N	697	-0-	-59 B	-0-	697 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 3		N	-0-				-0-
04		720 N	612	-0-	-108 B	-0-	612 3		N	-0-				-0-
05		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603 3		N	-0-				-0-
06		750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 3		N	-0-				-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-				-0-
08		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-				-0-
10		0	442	-0-	442 B	-0-	442 3		N	-0-				-0-
11		0	712	-0-	712 B	-0-	1154 712 3		N	-0-				-0-
12		0	554	-0-	554 B	-0-	1708 554 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 7,685														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID -> 028190	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 3292	PERF. 2883	-	3292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	-	2785					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 N	2248	-0-	-201	B	-0-	2248	2		Y	-0-				-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174	B	-0-	1926	2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	2		Y	-0-				-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	2		Y	-0-				-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	2		Y	-0-				-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2		Y	-0-				-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	2		Y	-0-				-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2362 N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	2		Y	-0-				-0-
10	0	2439	-0-	2439	B	-0-	2439	2		Y	-0-				-0-
*11	3000 N	2329	-0-	-671	B	-0-	1768	2329	2	Y	-0-				-0-
12	0	2267	-0-	2267	B	-0-	4035	2267	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	-	2782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-				-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-				-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-				-0-
05	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446	2		N	-0-				-0-
06	480 N	412	-0-	-68	B	-0-	412	2		N	-0-				-0-
07	465 N	413	-0-	-52	B	-0-	413	2		N	-0-				-0-
08	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2		N	-0-				-0-
10	0	471	-0-	471	B	-0-	471	2		N	-0-				-0-
*11	949 N	478	-0-	-471	B	-0-	478	2		N	-0-				-0-
12	0	545	-0-	545	B	-0-	545	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HUNTER OIL CORPORATION			418953								
CHARLOTTE			WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
02		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
04		2580 N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527 3	N	-0-		-0-
05		2697 N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
06		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3	N	-0-		-0-
07		2604 N	2421	-0-	-183 B	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
08		2511 N	2314	-0-	-197 B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
11		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COY HOLT		WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	
02		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-	-0-	
04		1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	
05		1209 N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	
06		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-	-0-	
07		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	
08		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3	N	-0-	-0-	
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	
11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LELA		WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	
02		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-	-0-	
04		1080 N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056 3	N	-0-	-0-	
05		1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	
06		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
07		1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911 3	N	-0-	-0-	
08		1023 N	861	-0-	-162 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		960 N	947	-0-	-13 B	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
10		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953									
PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448
PRICE													
01	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	341 N	97	-0-	-244 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	18	-0-	-222 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6 B	6	6	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	2		N	-0-		-0-
04	780 N	665	-0-	-115 B	-0-	665	2		N	-0-		-0-
05	868 N	279	-0-	-589 B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
06	720 N	163	-0-	-557 B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
07	682 N	426	-0-	-256 B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
10	0	248	-0-	248 B	248	248	2		N	-0-		-0-
11	836 N	588	-0-	-248 B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
12	0	455	-0-	455 B	455	455	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513										
LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
06	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
10	0	834	-0-	834 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
11	1593 N	759	-0-	-834 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164		
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	239 N	119	-0-	-120 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170		
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	558 N	283	-0-	-275 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID -> 167381	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130	-	5525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	375	-0-	-183 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
05	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549 B	549			N	-0-			-0-
11	1085 N	536	-0-	-549 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12	0	298	-0-	298 B	298	298 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 027357	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799	-	2950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027484	COMPL. DATE 12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-				-0-
02	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
05	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2			N	-0-				-0-
06	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	347	-0-	347 B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
12	0	616	-0-	616 B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,499										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.			//CONT.//		427974										
BECKER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
02		1064 N	754	-0-	-310 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	978	-0-	-162 B	-0-	978	2			N	-0-			-0-
07		1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
10		0	1159	-0-	1159 B	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11		0	1055	-0-	1055 B	-0-	2214	1055	2		N	-0-			-0-
12		0	921	-0-	921 B	-0-	3135	921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,493

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECK			WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -A-			WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932 - 3248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734	2087 3	N	-0-			-0-
02		2884 #	1585	-0-	-1299 B	-3033	1585 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3033												
03		3193 #	1854	-0-	-1339 B	-4372	1854 3	N	-0-			-0-
04		3090 #	2041	-0-	-1049 B	-5421	2041 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2071	-0-	-1122 B	-6543	2071 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1939	-0-	139 B	-6404	1939 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1982	-0-	-126 B	-6404	1982 3	N	-0-			-0-
08		2077 N	794	-0-	-1283 B	-6404	794 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3510 CANCELLED UNDERAGE -> -2894												
09		1950 N	2456	-0-	506 B	-3004	2456 3	N	-0-			-0-
10		0	2970	-0-	2970 B	-34	2970 3	N	-0-			-0-
11		0	3019	-0-	3019 B	2985	3019 3	N	-0-			-0-
12		0	2779	-0-	2779 B	5764	2779 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/15/2022							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936
01		2232 N	2010	-0-	-222	B	-0-	2010	3	N	-0-	-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3	N	-0-	-0-
04		1950 N	1762	-0-	-188	B	-0-	1762	3	N	-0-	-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3	N	-0-	-0-
06		1830 N	1827	-0-	-3	B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3	N	-0-	-0-
08		1829 N	1717	-0-	-112	B	-0-	1717	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1830 N	1664	-0-	-166	B	-0-	1664	3	N	-0-	-0-
10		0	1941	-0-	1941	B	-0-	1941	3	N	-0-	-0-
11		0	1823	-0-	1823	B	3764	1823	3	N	-0-	-0-
12		0	1779	-0-	1779	B	5543	1779	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 -	3072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3224 #	2616	-0-	-608 B	-608	2616	3	N	-0-			-0-
02	2912 #	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1192								
03	3224 #	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3	N	-0-			-0-
04	3120 #	2414	-0-	-706 B	-2635	2414	3	N	-0-			-0-
05	3224 #	2489	-0-	-735 B	-3370	2489	3	N	-0-			-0-
06	3120 #	2439	-0-	-681 B	-4051	2439	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2488	-0-	8 B	-4043	2488	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2189	-0-	-291 B	-4043	2189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2859	CANCELLED UNDERAGE ->	-1184						
09	2430 N	2372	-0-	-58 B	-2859	2372	3	N	-0-			-0-
10	0	2456	-0-	2456 B	-403	2456	3	N	-0-			-0-
11	0	2359	-0-	2359 B	1956	2359	3	N	-0-			-0-
12	0	2412	-0-	2412 B	4368	2412	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,049

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 -	3094
01	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
04	2790 N	2594	-0-	-196 B	-0-	2594	3	N	-0-			-0-
05	2604 N	2447	-0-	-157 B	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
06	2670 N	2510	-0-	-160 B	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2554	-0-	-112 B	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2291	-0-	-158 B	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
10	0	2646	-0-	2646 B	2646	2646	3	N	-0-			-0-
11	0	2040	-0-	2040 B	4686	2040	3	N	-0-			-0-
12	0	1907	-0-	1907 B	6593	1907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,563

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 -	2988
01	1581 N	1237	-0-	-344 B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	807	-0-	-621 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1022	-0-	-508 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
10	0	1461	-0-	1461 B	1461	1461	3	N	-0-			-0-
11	0	1300	-0-	1300 B	2761	1300	3	N	-0-			-0-
12	0	1020	-0-	1020 B	3781	1020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,000

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974						
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID -> 186893	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3047	- 3186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	448 N	412	-0-	-36 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
10	0	448	-0-	448 B	448	448 3	N	-0-		-0-
11	0	428	-0-	428 B	876	428 3	N	-0-		-0-
12	0	454	-0-	454 B	1330	454 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID -> 189603	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3122	- 3172	
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-		-0-
05	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3	N	-0-		-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
07	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
08	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	820	-0-	-80 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
10	0	1126	-0-	1126 B	1126	1126 3	N	-0-		-0-
11	0	1009	-0-	1009 B	2135	1009 3	N	-0-		-0-
12	0	1001	-0-	1001 B	3136	1001 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID -> 193490	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954	- 3096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		24

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID -> 194447	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3148	- 3215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	961	-0-	-179 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	939	-0-	-208 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214 B	1214	1214 3		N	-0-			-0-
11	0	1137	-0-	1137 B	2351	1137 3		N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121 B	3472	1121 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID -> 194732	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3024	- 3100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	980	-0-	-105 B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
10	0	809	-0-	809 B	809	809 3		N	-0-			-0-
11	0	655	-0-	655 B	1464	655 3		N	-0-			-0-
12	0	583	-0-	583 B	2047	583 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID -> 201034	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988	- 3092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032
01	434 N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
05	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
06	390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
08	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	0	408	-0-	408	B	408	408	3	N	-0-		-0-
11	0	402	-0-	402	B	810	402	3	N	-0-		-0-
12	0	422	-0-	422	B	1232	422	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
BIVINS "C"		WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 -	3051
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WW		WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 -	2794
01	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-
02	784	N	717	-0-	-67	B	-0-	717	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775	N	680	-0-	-95	B	-0-	680	3		N	-0-
04	750	N	612	-0-	-138	B	-0-	612	3		N	-0-
05	806	N	684	-0-	-122	B	-0-	684	3		N	-0-
06	660	N	564	-0-	-96	B	-0-	564	3		N	-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-
08	682	N	620	-0-	-62	B	-0-	620	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	556	3		N	-0-
10	651	N	490	-0-	-161	B	-0-	490	3		N	-0-
11	0		593	-0-	593	B	593	593	3		N	-0-
*12	1179	N	586	-0-	-593	B	-0-	586	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC.		469866											
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	B	2	1	3	N	-0-			-0-
*12	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC		486623											
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-		167	2		N	-0-				-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-		151	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	117	-0-	-38 B	-0-		117	2		N	-0-				-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-		148	2		N	-0-				-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-		144	2		N	-0-				-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-		109	2		N	-0-				-0-
07	155 N	93	-0-	-62 B	-0-		93	2		N	-0-				-0-
08	155 N	121	-0-	-34 B	-0-		121	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	130	-0-	130 B	130		130	3		N	-0-				-0-
*10	287 N	157	-0-	-130 B	-0-		157	3		N	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC.				487415											
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1922 N	1330	-0-	-592 B	-0-		1330	2		N	-0-				-0-
02	1624 N	1217	-0-	-407 B	-0-		1217	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-		1935	2		N	-0-				-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-		1916	2		N	-0-				-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-		1962	2		N	-0-				-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-		1899	2		N	-0-				-0-
07	1984 N	1916	-0-	-68 B	-0-		1916	2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1862	-0-	-91 B	-0-		1862	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1552	-0-	1552 B	1552		1552	2		N	-0-				-0-
10	0	1808	-0-	1808 B	3360		1808	2		N	-0-				-0-
11	0	1736	-0-	1736 B	5096		1736	2		N	-0-				-0-
12	0	1460	-0-	1460 B	6556		1460	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,593

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	96	-0-	96 B	96	96 2	N	-0-		-0-	
10	0	60	-0-	60 B	156	60 2	N	-0-		-0-	
11	0	9	-0-	9 B	165	9 2	N	-0-		-0-	
12	0	383	-0-	383 B	548	383 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732 2	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1543	-0-	-109 B	-0-	1543 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638 2	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655 2	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571 2	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1576 2	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1525	-0-	-118 B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1196	-0-	-364 B	-0-	1196 2	N	-0-		-0-	
10	0	1691	-0-	1691 B	1691	1691 2	N	-0-		-0-	
11	0	1573	-0-	1573 B	3264	1573 2	N	-0-		-0-	
12	0	1602	-0-	1602 B	4866	1602 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2201 N	1871	-0-	-330 B	-0-	1871 2	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1534	-0-	-258 B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 2	N	-0-		-0-	
04	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2	N	-0-		-0-	
05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	1826 2	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849 2	N	-0-		-0-	
08	1922 N	1765	-0-	-157 B	-0-	1765 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1366	-0-	1366 B	1366	1366 2	N	-0-		-0-	
10	0	1929	-0-	1929 B	3295	1929 2	N	-0-		-0-	
11	0	1783	-0-	1783 B	5078	1783 2	N	-0-		-0-	
12	0	1812	-0-	1812 B	6890	1812 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	738	-0-	738 B	738	738	2	N	-0-		-0-	
02	0	354	-0-	354 B	1092	354	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1092								
03	0	675	-0-	675 B	1767	675	2	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	547	-0-	547 B	2314	547	2	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	435	-0-	435 B	2749	435	2	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	640	-0-	640 B	3389	640	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	428	-0-	428 B	3817	428	2	N	-0-		-0-	
08	0	51	-0-	51 B	3868	51	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3868								
09	0	523	-0-	523 B	4391	523	2	N	-0-		-0-	
10	0	550	-0-	550 B	4941	550	2	N	-0-		-0-	
11	0	318	-0-	318 B	5259	318	2	N	-0-		-0-	
12	0	342	-0-	342 B	5601	342	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620 S	546	-0-	-74 B	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
02	560 S	463	-0-	-97 B	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	513 S	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
04	562 S	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
05	576 S	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
06	547 S	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
07	599 S	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
08	589 S	451	-0-	-138 B	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	226	-0-	226 B	226	226	2	N	-0-		-0-	
10	0	166	-0-	166 B	392	166	2	N	-0-		-0-	
11	0	128	-0-	128 B	520	128	2	N	-0-		-0-	
12	0	68	-0-	68 B	588	68	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	896	-0-	-623 B	-0-	896	2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	865	-0-	-515 B	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	846	-0-	-53 B	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	626	-0-	626 B	626	626	2	N	-0-		-0-	
10	0	910	-0-	910 B	1536	910	2	N	-0-		-0-	
11	0	765	-0-	765 B	2301	765	2	N	-0-		-0-	
12	0	808	-0-	808 B	3109	808	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	2760 N	1874	-0-	-886 B	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	2418 N	2179	-0-	-239 B	-0-	2179 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2283	-0-	2283 B	2283	2283 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	2312	-0-	2312 B	4595	2312 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	2229	-0-	2229 B	6824	2229 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	2133	-0-	2133 B	8957	2133 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1059 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	916	-0-	916 B	916	916 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	916	-0-	916 B	1832	916 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	1041	-0-	1041 B	2873	1041 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	1040	-0-	1040 B	3913	1040 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	2072 N	616	-0-	-1456 B	-0-	616 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	2759 N	2518	-0-	-241 B	-0-	2518 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1240 N	141	-0-	-1099 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2798	-0-	2798 B	2798	2798 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	2503	-0-	2503 B	5301	2503 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	61	-0-	61 B	5362	61 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	931	-0-	931 B	6293	931 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
LILLIS, MICHAEL D.				500740								
PUGH				WELL #: 1344	RRCID -> 112150	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2828	-	3050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		168 N	5	-0-	-163 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10		0	66	-0-	66 B	66	66 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	66		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	4		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAREXCO, INC.				525915			CNTY: SHERMAN					
COLLIER				WELL #: 1027	RRCID -> 166848	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2772	-	2880		
01		3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
02		3332 N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 2	N	-0-			-0-
04		3540 N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402 2	N	-0-			-0-
05		3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616 2	N	-0-			-0-
06		3477 N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477 2	N	-0-			-0-
07		3503 N	3452	-0-	-51 B	-0-	3452 2	N	-0-			-0-
08		3405 N	3405	-0-	-0- B	-0-	3405 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391 2	N	-0-			-0-
10		3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 2	N	-0-			-0-
11		3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,778	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HITCH LAND & CATTLE CO.				1039			CNTY: SHERMAN					
				WELL #: 1039	RRCID -> 168275	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2800	-	2922		
01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02		336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
04		210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
11		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
ARCHER "F"				WELL #:	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858 - 2893			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323	2		N	-0-			-0-	
02		3416 #	2899	-0-	-517 B	-1068	2899	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1068											
03		3782 #	3151	-0-	-631 B	-1699	3151	2		N	-0-			-0-	
04		3660 #	3000	-0-	-660 B	-2359	3000	2		N	-0-			-0-	
05		3782 #	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683	2		N	-0-			-0-	
06		3660 #	2124	-0-	-1536 B	-5994	2124	2		N	-0-			-0-	
07		3100 N	1522	-0-	-1578 B	-5994	1522	2		N	-0-			-0-	
08		1674 N	1793	-0-	119 B	-5875	1793	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4926	CANCELLED UNDERAGE ->	-949									
09		2130 N	1927	-0-	-203 B	-4926	1927	2		N	-0-			-0-	
10		0	2250	-0-	2250 B	-2676	2250	2		N	-0-			-0-	
11		0	2281	-0-	2281 B	-395	2281	2		N	-0-			-0-	
12		0	2098	-0-	2098 B	1703	2098	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 28,051

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894 - 2988			
01		1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65	1	779	2	N	-0-		-0-	
02		952 N	729	-0-	-223 B	-0-	65	1	664	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		868 N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575	2	N	-0-		-0-	
04		810 N	171	-0-	-639 B	-0-	61	1	110	2	N	-0-		-0-	
05		806 N	143	-0-	-663 B	-0-	61	1	82	2	N	-0-		-0-	
06		630 N	171	-0-	-459 B	-0-	65	1	106	2	N	-0-		-0-	
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	65	1	780	2	N	-0-		-0-	
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	59	1	814	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	65	1	959	2	N	-0-		-0-	
10		0	934	-0-	934 B	934	934	2		N	-0-			-0-	
11		0	900	-0-	900 B	1834	900	2		N	-0-			-0-	
12		0	919	-0-	919 B	2753	919	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652						
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 077747	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3408	- 3470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
04	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
05	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	0	838	-0-	838 B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
11	0	791	-0-	791 B	1629	791 3	N	-0-		-0-
12	0	814	-0-	814 B	2443	814 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005						
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID -> 027822	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
07	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
10	0	423	-0-	423 B	423	423 2	N	-0-		-0-
11	0	395	-0-	395 B	818	395 2	N	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	384		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005												
CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
02	336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
08	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
10	0	352	-0-	352 B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
11	0	318	-0-	318 B	-0-	670	318	2		N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-	236				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
02	420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
07	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
10	0	448	-0-	448 B	-0-	448	2			N	-0-	-0-
11	0	432	-0-	432 B	-0-	880	432	2		N	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	415				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
11	0	140	-0-	140 B	-0-	279	140	2		N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-	155				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005														
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02		672 N	472	-0-	-200 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08		868 N	706	-0-	-162 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10		0	735	-0-	735 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		0	701	-0-	701 B	1436	701	2		N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	692				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2022														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02		532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11		0	547	-0-	547 B	547	547	2		N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005												
OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
04		300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05		310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10		0	198	-0-	198 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
11		0	200	-0-	200 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	181	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			2,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02		252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11		0	214	-0-	214 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			2,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
07		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
11		0	285	-0-	285 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			3,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573						
STEEL				WELL #: 2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3130	- 3462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-
07	558 N	409	-0-	-149 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL				WELL #: A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3220	- 3376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1503	-0-	-147 B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO DURO RESOURCES LLC				637389	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2974	- 3211	
PRONGER				WELL #: 1						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154 B	154	154 2	N	-0-		-0-
*11	378 N	224	-0-	-154 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	0	339	-0-	339 B	339	339 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389										
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	672 N	394	-0-	-278 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
06	690 N	494	-0-	-196 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
07	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
08	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435 B	435	435	2			N	-0-			-0-
*11	945 N	510	-0-	-435 B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516 B	516	516	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: A 1			RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BENNETT														
01	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	60	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	56	1	1474	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	56	1	1411	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1509	-0-	-111 B	-0-	73	1	1436	3	N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	79	1	1628	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	79	1	1223	3	N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	139	1	1647	3	N	-0-			-0-
08	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	102	1	1834	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0	1994	-0-	1994 B	1994	41	1	1953	3	N	-0-			-0-
10	0	1918	-0-	1918 B	3912	1918	3			N	-0-			-0-
11	0	1642	-0-	1642 B	5554	1642	3			N	-0-			-0-
12	0	1557	-0-	1557 B	7111	1557	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	82	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1922 N	1870	-0-	-52 B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364 B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1979	-0-	-253 B	-0-	91	1	1888	3	N	-0-			-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	119	1	1848	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1872	-0-	-50 B	-0-	146	1	1726	3	N	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	109	1	1950	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1980 N	1915	-0-	-65 B	-0-	40	1	1875	3	N	-0-			-0-
10	0	1924	-0-	1924 B	1924	1924	3			N	-0-			-0-
11	0	2164	-0-	2164 B	4088	2164	3			N	-0-			-0-
12	0	2164	-0-	2164 B	6252	2164	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1276	-0-	-522 B	-0-	45	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	54	1	1421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-			-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-			-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	125	1	1476	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1687	-0-	-49 B	-0-	89	1	1598	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1616	-0-	1616 B	1616	34	1	1582	3	N	-0-			-0-
10	0	1850	-0-	1850 B	3466	1850	3			N	-0-			-0-
11	0	1846	-0-	1846 B	5312	1846	3			N	-0-			-0-
12	0	1861	-0-	1861 B	7173	1861	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,855

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	64	1	1732	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	60	1	1574	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1550 N	1482	-0-	-68 B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349 B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	92	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	109	1	1285	3	N	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	87	1	1554	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	36	1	1679	3	N	-0-			-0-
10	0	1745	-0-	1745 B	1745	1745	3			N	-0-			-0-
11	0	1621	-0-	1621 B	3366	1621	3			N	-0-			-0-
12	0	1611	-0-	1611 B	4977	1611	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,992

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	22	1	588	3	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	18	1	480	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-		-0-
04	600 N	344	-0-	-256 B	-0-	17	1	327	3	N	-0-		-0-
05	558 N	348	-0-	-210 B	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	21	1	333	3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	27	1	317	3	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	20	1	357	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	8	1	376	3	N	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380 B	380	380	3			N	-0-		-0-
11	0	413	-0-	413 B	793	413	3			N	-0-		-0-
12	0	400	-0-	400 B	1193	400	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-		-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1023	-0-	-207 B	-0-	49	1	974	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1058	-0-	-182 B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-		-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	65	1	1007	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	77	1	909	3	N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1081	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1155	-0-	1155 B	1155	24	1	1131	3	N	-0-		-0-
10	0	1146	-0-	1146 B	2301	1146	3			N	-0-		-0-
11	0	1170	-0-	1170 B	3471	1170	3			N	-0-		-0-
12	0	1194	-0-	1194 B	4665	1194	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-		-0-
04	660 N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-		-0-
05	651 N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	401	-0-	401 B	401	401	3			N	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186 B	587	186	3			N	-0-		-0-
12	0	900	-0-	900 B	1487	900	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68 1	1853 3	N	N	-0-					-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	62 1	1620 3	N	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	60 1	1507 3	N	N	-0-					-0-
04		1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	71 1	1412 3	N	N	-0-					-0-
05		1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	69 1	1423 3	N	N	-0-					-0-
06		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	92 1	1434 3	N	N	-0-					-0-
07		1519 N	1401	-0-	-118 B	-0-	109 1	1292 3	N	N	-0-					-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	87 1	1562 3	N	N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1682	-0-	1682 B	1682	35 1	1647 3	N	N	-0-					-0-
10		0	1695	-0-	1695 B	3377	1695 3		N	N	-0-					-0-
11		0	1688	-0-	1688 B	5065	1688 3		N	N	-0-					-0-
12		0	1745	-0-	1745 B	6810	1745 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,531

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57 1	1555 3	N	N	-0-					-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	54 1	1401 3	N	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	50 1	1264 3	N	N	-0-					-0-
04		1560 N	1203	-0-	-357 B	-0-	58 1	1145 3	N	N	-0-					-0-
05		1612 N	1269	-0-	-343 B	-0-	58 1	1211 3	N	N	-0-					-0-
06		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	77 1	1192 3	N	N	-0-					-0-
07		1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	95 1	1123 3	N	N	-0-					-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	71 1	1276 3	N	N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1380	-0-	1380 B	1380	29 1	1351 3	N	N	-0-					-0-
10		0	1409	-0-	1409 B	2789	1409 3		N	N	-0-					-0-
11		0	1427	-0-	1427 B	4216	1427 3		N	N	-0-					-0-
12		0	1441	-0-	1441 B	5657	1441 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,344

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981 3		N	N	-0-					-0-
02		896 N	827	-0-	-69 B	-0-	827 3		N	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	N	-0-					-0-
04		960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913 3		N	N	-0-					-0-
05		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3		N	N	-0-					-0-
06		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3		N	N	-0-					-0-
07		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3		N	N	-0-					-0-
08		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3		N	N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	858	-0-	858 B	858	858 3		N	N	-0-					-0-
10		0	851	-0-	851 B	1709	851 3		N	N	-0-					-0-
11		0	843	-0-	843 B	2552	843 3		N	N	-0-					-0-
12		0	832	-0-	832 B	3384	832 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
02	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4185 N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3	N	-0-		-0-
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3	N	-0-		-0-
05	3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3	N	-0-		-0-
06	3750 N	3567	-0-	-183 B	-0-	3567	3	N	-0-		-0-
07	3813 N	3397	-0-	-416 B	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
08	3875 N	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	3343	-0-	3343 B	3343	3343	3	N	-0-		-0-
10	0	2852	-0-	2852 B	6195	2852	3	N	-0-		-0-
11	0	3227	-0-	3227 B	9422	3227	3	N	-0-		-0-
12	0	3506	-0-	3506 B	12928	3506	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,964

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
05	434 N	168	-0-	-266 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
07	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
08	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	5	-0-	5 B	5	5	3	N	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81 B	86	81	3	N	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65 B	151	65	3	N	-0-		-0-
12	0	75	-0-	75 B	226	75	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3	N	-0-		-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2542 N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	1893	-0-	-297 B	-0-	1893	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1894	-0-	-245 B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1991	-0-	-117 B	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1757	-0-	1757 B	1757	1757	3	N	-0-		-0-
10	0	1540	-0-	1540 B	3297	1540	3	N	-0-		-0-
11	0	1778	-0-	1778 B	5075	1778	3	N	-0-		-0-
12	0	1814	-0-	1814 B	6889	1814	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,320

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	864	-0-	-144 B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	967	-0-	-180 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	645	-0-	645 B	645	645	3	N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550 B	1195	550	3	N	-0-			-0-
11	0	927	-0-	927 B	2122	927	3	N	-0-			-0-
12	0	1000	-0-	1000 B	3122	1000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1271 N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	528	-0-	528 B	528	528	3	N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100 B	628	100	3	N	-0-			-0-
11	0	825	-0-	825 B	1453	825	3	N	-0-			-0-
12	0	892	-0-	892 B	2345	892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
04	2310 N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2131	-0-	-239 B	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2112	-0-	-275 B	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1990	-0-	1990 B	1990	1990	3	N	-0-			-0-
10	0	1650	-0-	1650 B	3640	1650	3	N	-0-			-0-
11	0	1793	-0-	1793 B	5433	1793	3	N	-0-			-0-
12	0	2025	-0-	2025 B	7458	2025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3				-0-
02		1988 N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2449 N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148 3				-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3				-0-
05		2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105 3				-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3				-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3				-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	2060	-0-	2060 B	2060	2060 3				-0-
10		0	1984	-0-	1984 B	4044	1984 3				-0-
11		0	1925	-0-	1925 B	5969	1925 3				-0-
12		0	1802	-0-	1802 B	7771	1802 3				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696 3				-0-
02		3500 N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3813 N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672 3				-0-
04		3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645 3				-0-
05		3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 3				-0-
06		3540 N	3504	-0-	-36 B	-0-	3504 3				-0-
07		3782 N	3595	-0-	-187 B	-0-	3595 3				-0-
08		3689 N	3510	-0-	-179 B	-0-	3510 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	3480	-0-	3480 B	3480	3480 3				-0-
10		0	3584	-0-	3584 B	7064	3584 3				-0-
11		0	3459	-0-	3459 B	10523	3459 3				-0-
12		0	3507	-0-	3507 B	14030	3507 3				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3				-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2263 N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837 3				-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3				-0-
05		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3				-0-
06		1770 N	1543	-0-	-227 B	-0-	1543 3				-0-
07		1736 N	1555	-0-	-181 B	-0-	1555 3				-0-
08		1767 N	1674	-0-	-93 B	-0-	1674 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1400	-0-	1400 B	1400	1400 3				-0-
10		0	1072	-0-	1072 B	2472	1072 3				-0-
11		0	1278	-0-	1278 B	3750	1278 3				-0-
12		0	1412	-0-	1412 B	5162	1412 3				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3			N	-0-			-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->											
03		2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332 3			N	-0-			-0-
04		2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3			N	-0-			-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3			N	-0-			-0-
06		2250 N	2050	-0-	-200 B	-0-	2050 3			N	-0-			-0-
07		2232 N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088 3			N	-0-			-0-
08		2263 N	2208	-0-	-55 B	-0-	2208 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	1924	-0-	1924 B	1924	1924 3			N	-0-			-0-
10		0	1640	-0-	1640 B	3564	1640 3			N	-0-			-0-
11		0	1877	-0-	1877 B	5441	1877 3			N	-0-			-0-
12		0	2060	-0-	2060 B	7501	2060 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,836

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3			N	-0-			-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->											
03		3224 N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851 3			N	-0-			-0-
04		2670 N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637 3			N	-0-			-0-
05		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 3			N	-0-			-0-
06		2760 N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410 3			N	-0-			-0-
07		2728 N	2390	-0-	-338 B	-0-	2390 3			N	-0-			-0-
08		2728 N	2535	-0-	-193 B	-0-	2535 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	2200	-0-	2200 B	2200	2200 3			N	-0-			-0-
10		0	1802	-0-	1802 B	4002	1802 3			N	-0-			-0-
11		0	2103	-0-	2103 B	6105	2103 3			N	-0-			-0-
12		0	2275	-0-	2275 B	8380	2275 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,044

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->											
03		1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3			N	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3			N	-0-			-0-
05		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3			N	-0-			-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3			N	-0-			-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	1723	-0-	1723 B	1723	1723 3			N	-0-			-0-
10		0	1763	-0-	1763 B	3486	1763 3			N	-0-			-0-
11		0	1664	-0-	1664 B	5150	1664 3			N	-0-			-0-
12		0	1708	-0-	1708 B	6858	1708 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 027819	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027855	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/22									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID -> 027856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2015 N	1476	-0-	-539	B	-0-	1476	3	N	-0-
02	1624 N	956	-0-	-668	B	-0-	956	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	N	-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3	N	-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3	N	-0-
06	1800 N	1761	-0-	-39	B	-0-	1761	3	N	-0-
07	1922 N	1211	-0-	-711	B	-0-	1211	3	N	-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-	2188	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	2181	-0-	2181	B	2181	2181	3	N	-0-
10	0	1815	-0-	1815	B	3996	1815	3	N	-0-
11	0	2078	-0-	2078	B	6074	2078	3	N	-0-
12	0	1373	-0-	1373	B	7447	1373	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		1364 N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
04		990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	693	-0-	-327 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
07		961 N	623	-0-	-338 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
10		0	71	-0-	71 B	71	71 3		N	-0-			-0-
11		0	271	-0-	271 B	342	271 3		N	-0-			-0-
12		0	557	-0-	557 B	899	557 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		6882 N	6126	-0-	-756 B	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
02		6244 N	4817	-0-	-1427 B	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		6603 N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551 3		N	-0-			-0-
04		6201 N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201 3		N	-0-			-0-
05		5698 N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698 3		N	-0-			-0-
06		6330 N	5047	-0-	-1283 B	-0-	5047 3		N	-0-			-0-
07		6417 N	5716	-0-	-701 B	-0-	5716 3		N	-0-			-0-
08		6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		0	6227	-0-	6227 B	6227	6227 3		N	-0-			-0-
10		0	6589	-0-	6589 B	12816	6589 3		N	-0-			-0-
11		0	5913	-0-	5913 B	18729	5913 3		N	-0-			-0-
12		0	5430	-0-	5430 B	24159	5430 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 -	3251	
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
07		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3		N	-0-			-0-
08		2387 N	2212	-0-	-175 B	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		0	2322	-0-	2322 B	2322	2322 3		N	-0-			-0-
10		0	2342	-0-	2342 B	4664	2342 3		N	-0-			-0-
11		0	1811	-0-	1811 B	6475	1811 3		N	-0-			-0-
12		0	1785	-0-	1785 B	8260	1785 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
06		960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	862	-0-	-161 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	982	-0-	982 B	982	982 3		N	-0-			-0-
10		0	1005	-0-	1005 B	1987	1005 3		N	-0-			-0-
11		0	1118	-0-	1118 B	3105	1118 3		N	-0-			-0-
12		0	547	-0-	547 B	3652	547 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
02		2184 N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1438	-0-	-272 B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
07		2108 N	1774	-0-	-334 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
08		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	2077	-0-	2077 B	2077	2077 3		N	-0-			-0-
10		0	1768	-0-	1768 B	3845	1768 3		N	-0-			-0-
11		0	1289	-0-	1289 B	5134	1289 3		N	-0-			-0-
12		0	916	-0-	916 B	6050	916 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,473

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2077 N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1637	-0-	-316 B	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1546	-0-	1546 B	1546	1546 3		N	-0-			-0-
10		0	1356	-0-	1356 B	2902	1356 3		N	-0-			-0-
11		0	1517	-0-	1517 B	4419	1517 3		N	-0-			-0-
12		0	1677	-0-	1677 B	6096	1677 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,492

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 #	2720	-0-	-411 B	-706	2720 3		N	-0-			-0-
02		2828 #	1960	-0-	-868 B	-1574	1960 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1574													
03		3131 #	2652	-0-	-479 B	-2053	2652 3		N	-0-			-0-
04		3030 #	2548	-0-	-482 B	-2535	2548 3		N	-0-			-0-
05		3131 #	2557	-0-	-574 B	-3109	2557 3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2517	-0-	-63 B	-3109	2517 3		N	-0-			-0-
07		2635 N	2432	-0-	-203 B	-3109	2432 3		N	-0-			-0-
08		2542 N	2600	-0-	58 B	-3051	2600 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1535 CANCELLED UNDERAGE -> -1516													
09		0	2594	-0-	2594 B	1059	2594 3		N	-0-			-0-
10		0	2187	-0-	2187 B	3246	2187 3		N	-0-			-0-
11		0	2327	-0-	2327 B	5573	2327 3		N	-0-			-0-
12		0	1125	-0-	1125 B	6698	1125 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
02		1092 N	828	-0-	-264 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	903	-0-	903 B	903	903 3		N	-0-			-0-
10		0	636	-0-	636 B	1539	636 3		N	-0-			-0-
11		0	1091	-0-	1091 B	2630	1091 3		N	-0-			-0-
12		0	469	-0-	469 B	3099	469 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
02		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2635 N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
04		2580 N	2191	-0-	-389 B	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	1700	-0-	-563 B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
08		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1951	-0-	1951 B	1951	1951 3		N	-0-			-0-
10		0	1778	-0-	1778 B	3729	1778 3		N	-0-			-0-
11		0	1597	-0-	1597 B	5326	1597 3		N	-0-			-0-
12		0	2180	-0-	2180 B	7506	2180 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	448 N	374	-0-	-74 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	425	-0-	425 B	425	425 3		N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466 B	891	466 3		N	-0-			-0-
11	0	448	-0-	448 B	1339	448 3		N	-0-			-0-
12	0	470	-0-	470 B	1809	470 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
06	2460 N	2026	-0-	-434 B	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1618	-0-	-707 B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18 B	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1905	-0-	1905 B	1905	1905 3		N	-0-			-0-
10	0	1730	-0-	1730 B	3635	1730 3		N	-0-			-0-
11	0	1924	-0-	1924 B	5559	1924 3		N	-0-			-0-
12	0	1955	-0-	1955 B	7514	1955 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,504

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3			N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
04		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3			N	-0-			-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3			N	-0-			-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1208	-0-	-559 B	-0-	1208 3			N	-0-			-0-
08		1612 N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1124	-0-	1124 B	1124	1124 3			N	-0-			-0-
10		0	819	-0-	819 B	1943	819 3			N	-0-			-0-
11		0	1237	-0-	1237 B	3180	1237 3			N	-0-			-0-
12		0	1169	-0-	1169 B	4349	1169 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3			N	-0-			-0-
02		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3			N	-0-			-0-
04		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3			N	-0-			-0-
05		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3			N	-0-			-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3			N	-0-			-0-
07		589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 3			N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	524	-0-	524 B	524	524 3			N	-0-			-0-
10		0	471	-0-	471 B	995	471 3			N	-0-			-0-
11		0	525	-0-	525 B	1520	525 3			N	-0-			-0-
12		0	570	-0-	570 B	2090	570 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3			N	-0-			-0-
02		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2542 N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424 3			N	-0-			-0-
04		2310 N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294 3			N	-0-			-0-
05		2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	2373 3			N	-0-			-0-
06		2340 N	2209	-0-	-131 B	-0-	2209 3			N	-0-			-0-
07		2356 N	2213	-0-	-143 B	-0-	2213 3			N	-0-			-0-
08		2387 N	2247	-0-	-140 B	-0-	2247 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2220 N	2038	-0-	-182 B	-0-	2038 3			N	-0-			-0-
10		0	1795	-0-	1795 B	1795	1795 3			N	-0-			-0-
11		0	1958	-0-	1958 B	3753	1958 3			N	-0-			-0-
12		0	2094	-0-	2094 B	5847	2094 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
05	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3	N	-0-			-0-
06	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2479	-0-	-63 B	-0-	2479 3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2636	-0-	-154 B	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	2315	-0-	2315 B	2315	2315 3	N	-0-			-0-
10	0	1831	-0-	1831 B	4146	1831 3	N	-0-			-0-
11	0	2078	-0-	2078 B	6224	2078 3	N	-0-			-0-
12	0	2260	-0-	2260 B	8484	2260 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,284									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1488 N	1089	-0-	-399 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
07	930 N	741	-0-	-189 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
08	992 N	912	-0-	-80 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	658	-0-	658 B	658	658 3	N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258 B	916	258 3	N	-0-			-0-
11	0	528	-0-	528 B	1444	528 3	N	-0-			-0-
12	0	775	-0-	775 B	2219	775 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,409									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/28/2022						
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453 3			N	-0-					-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 3			N	-0-					-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3			N	-0-					-0-
05		1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404 3			N	-0-					-0-
06		1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	1352 3			N	-0-					-0-
07		1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345 3			N	-0-					-0-
08		1395 N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	1274	-0-	1274 B	-0-	1274 3			N	-0-					-0-
10		0	1209	-0-	1209 B	-0-	1209 3			N	-0-					-0-
11		0	1322	-0-	1322 B	-0-	1322 3			N	-0-					-0-
12		0	1418	-0-	1418 B	-0-	1418 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,356

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3			N	-0-					-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757 3			N	-0-					-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3			N	-0-					-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3			N	-0-					-0-
06		1710 N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509 3			N	-0-					-0-
07		1674 N	1496	-0-	-178 B	-0-	1496 3			N	-0-					-0-
08		1674 N	1572	-0-	-102 B	-0-	1572 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1500 N	1396	-0-	-104 B	-0-	1396 3			N	-0-					-0-
10		0	1198	-0-	1198 B	-0-	1198 3			N	-0-					-0-
11		0	1358	-0-	1358 B	-0-	1358 3			N	-0-					-0-
12		0	1453	-0-	1453 B	-0-	1453 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,161

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3			N	-0-					-0-
02		812 N	707	-0-	-105 B	-0-	707 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3			N	-0-					-0-
04		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3			N	-0-					-0-
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3			N	-0-					-0-
06		840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739 3			N	-0-					-0-
07		868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3			N	-0-					-0-
08		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		750 N	736	-0-	-14 B	-0-	736 3			N	-0-					-0-
10		0	837	-0-	837 B	-0-	837 3			N	-0-					-0-
11		0	772	-0-	772 B	-0-	772 3			N	-0-					-0-
12		0	734	-0-	734 B	-0-	734 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027896	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2744	- 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027898	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-
02	560 N	549	-0-	-11 B	-0-	549 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-
05	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-	-0-
07	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-
08	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-
10	0	589	-0-	589 B	589	589 3	N	-0-	-0-
11	0	576	-0-	576 B	1165	576 3	N	-0-	-0-
12	0	591	-0-	591 B	1756	591 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027900	COMPL. DATE 05/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 3	N	-0-	-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-	-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-	-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 3	N	-0-	-0-
07	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-	-0-
10	0	636	-0-	636 B	636	636 3	N	-0-	-0-
11	0	598	-0-	598 B	1234	598 3	N	-0-	-0-
12	0	589	-0-	589 B	1823	589 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82 B	82	82 3		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111 B	193	111 3		N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116 B	309	116 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2542 N	2176	-0-	-366 B	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
02	2156 N	1671	-0-	-485 B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2160 N	2091	-0-	-69 B	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
10	0	1814	-0-	1814 B	1814	1814 3		N	-0-			-0-
11	0	1604	-0-	1604 B	3418	1604 3		N	-0-			-0-
12	0	1642	-0-	1642 B	5060	1642 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,868

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
02	896 N	789	-0-	-107 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
06	960 N	861	-0-	-99 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
10	0	906	-0-	906 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
11	0	887	-0-	887 B	1793	887 3		N	-0-			-0-
12	0	879	-0-	879 B	2672	879 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 3		N	-0-		-0-
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-		-0-
05	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3		N	-0-		-0-
07	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	691	-0-	691 B	691	691 3		N	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687 B	1378	687 3		N	-0-		-0-
11	0	1219	-0-	1219 B	2597	1219 3		N	-0-		-0-
12	0	1138	-0-	1138 B	3735	1138 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	1958	-0-	-491 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1611	-0-	1611 B	1611	1611	3			N	-0-					-0-
10	0	1302	-0-	1302 B	2913	1302	3			N	-0-					-0-
11	0	3351	-0-	3351 B	6264	3351	3			N	-0-					-0-
12	0	1645	-0-	1645 B	7909	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,181

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	685	-0-	685 B	685	685	3			N	-0-					-0-
10	0	731	-0-	731 B	1416	731	3			N	-0-					-0-
11	0	701	-0-	701 B	2117	701	3			N	-0-					-0-
12	0	712	-0-	712 B	2829	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1767 N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	820	-0-	-470 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	704	-0-	-443 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	734	-0-	734 B	734	734	3			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	31 B	765	31	3			N	-0-					-0-
11	0	241	-0-	241 B	1006	241	3			N	-0-					-0-
12	0	629	-0-	629 B	1635	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1962	-0-	-78 B	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2003	-0-	-105 B	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	2000	-0-	-46 B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1476	-0-	1476 B	1476	1476	3		N	-0-			-0-
10	0	1252	-0-	1252 B	2728	1252	3		N	-0-			-0-
11	0	871	-0-	871 B	3599	871	3		N	-0-			-0-
12	0	1633	-0-	1633 B	5232	1633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,908

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02	672 N	478	-0-	-194 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	786	-0-	786 B	786	786	3		N	-0-			-0-
10	0	756	-0-	756 B	1542	756	3		N	-0-			-0-
11	0	817	-0-	817 B	2359	817	3		N	-0-			-0-
12	0	684	-0-	684 B	3043	684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,561

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97 B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	775 N	308	-0-	-467 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	837 N	465	-0-	-372 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	0	665	-0-	665 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	0	371	-0-	371 B	-0-	1299	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	378	-0-	-732 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	723	-0-	-362 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	0	973	-0-	973 B	-0-	1495	973	3	N	-0-			-0-
12	0	695	-0-	695 B	-0-	2190	695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1192	-0-	-544 B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
10	0	953	-0-	953 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
11	0	1346	-0-	1346 B	-0-	2299	1346	3	N	-0-			-0-
12	0	1137	-0-	1137 B	-0-	3436	1137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-				
02	868 N	752	-0-	-116	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	866	-0-	-33	B	-0-	866	3	N	-0-	-0-				
04	810 N	799	-0-	-11	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-				
05	837 N	631	-0-	-206	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-				
06	840 N	550	-0-	-290	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-				
07	837 N	767	-0-	-70	B	-0-	767	3	N	-0-	-0-				
08	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	679	-0-	679	B	679	679	3	N	-0-	-0-				
10	0	50	-0-	50	B	729	50	3	N	-0-	-0-				
11	0	72	-0-	72	B	801	72	3	N	-0-	-0-				
12	0	701	-0-	701	B	1502	701	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-				
02	420 N	172	-0-	-248	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	335	-0-	-99	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-				
04	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-				
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-				
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-				
07	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-				
08	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 N	346	-0-	-14	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-				
10	0	426	-0-	426	B	426	426	3	N	-0-	-0-				
11	0	343	-0-	343	B	769	343	3	N	-0-	-0-				
12	0	297	-0-	297	B	1066	297	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476 S	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
02	1148 S	1142	-0-	-6	B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 S	924	-0-	-130	B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
04	1440 S	853	-0-	-587	B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
05	1302 S	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
06	1261 S	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
07	1148 S	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
08	1304 S	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1143	-0-	1143	B	1143	1143 3		N	-0-			-0-
10	0	583	-0-	583	B	1726	583 3		N	-0-			-0-
11	0	1255	-0-	1255	B	2981	1255 3		N	-0-			-0-
12	0	1226	-0-	1226	B	4207	1226 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,617

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1542	-0-	-278	B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1732	-0-	-128	B	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1470	-0-	-270	B	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1481	-0-	-224	B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1333	-0-	-347	B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
10	0	936	-0-	936	B	936	936 3		N	-0-			-0-
11	0	1813	-0-	1813	B	2749	1813 3		N	-0-			-0-
12	0	1455	-0-	1455	B	4204	1455 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	155 N	70	-0-	-85 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71 B	71	71 3		N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23 B	94	23 3		N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27 B	121	27 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
02	2212 N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
04	2250 N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3		N	-0-			-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2384	-0-	2384 B	2384	2384 3		N	-0-			-0-
10	0	1949	-0-	1949 B	4333	1949 3		N	-0-			-0-
11	0	2917	-0-	2917 B	7250	2917 3		N	-0-			-0-
12	0	2664	-0-	2664 B	9914	2664 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1719	-0-	-51 B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1811	-0-	-18 B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2218	-0-	2218 B	2218	2218 3		N	-0-			-0-
10	0	1424	-0-	1424 B	3642	1424 3		N	-0-			-0-
11	0	2143	-0-	2143 B	5785	2143 3		N	-0-			-0-
12	0	1958	-0-	1958 B	7743	1958 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1109	-0-	1109 B	1109	1109 3		N	-0-			-0-
10	0	784	-0-	784 B	1893	784 3		N	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126 B	3019	1126 3		N	-0-			-0-
12	0	1366	-0-	1366 B	4385	1366 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
02	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
05	837 N	717	-0-	-120 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571 B	571	571 3		N	-0-			-0-
11	0	815	-0-	815 B	1386	815 3		N	-0-			-0-
12	0	725	-0-	725 B	2111	725 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,980

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
06	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08	403 N	211	-0-	-192 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51 B	51	51 3		N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37 B	88	37 3		N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22 B	110	22 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	973	-0-	-317 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3		N	-0-			-0-
10	0	797	-0-	797 B	1929	797 3		N	-0-			-0-
11	0	1347	-0-	1347 B	3276	1347 3		N	-0-			-0-
12	0	963	-0-	963 B	4239	963 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	29	-0-	-870 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	764	-0-	764 B	764	764 3		N	-0-			-0-
10	0	1308	-0-	1308 B	2072	1308 3		N	-0-			-0-
11	0	1836	-0-	1836 B	3908	1836 3		N	-0-			-0-
12	0	1762	-0-	1762 B	5670	1762 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,377

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	989	-0-	-631 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	742	-0-	-839 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	696	-0-	-834 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	984	-0-	984 B	984	984 3		N	-0-			-0-
10	0	782	-0-	782 B	1766	782 3		N	-0-			-0-
11	0	1436	-0-	1436 B	3202	1436 3		N	-0-			-0-
12	0	956	-0-	956 B	4158	956 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1922 N	737	-0-	-1185	B	-0-	737	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	476	-0-	-1414	B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	4424	-0-	1324	B	1324	4424	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3758	-0-	758	B	2082	3758	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2611	-0-	-489	B	1593	2611	3	N	-0-			-0-
08	5336 R	3743	-0-	-1593	B	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	0	1132	-0-	1132	B	1132	1132	3	N	-0-			-0-
10	0	2527	-0-	2527	B	3659	2527	3	N	-0-			-0-
11	0	3912	-0-	3912	B	7571	3912	3	N	-0-			-0-
12	0	3669	-0-	3669	B	11240	3669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,469

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1652	-0-	-392	B	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	2046 N	1922	-0-	-124	B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	936	-0-	-924	B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	898	-0-	-931	B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1077	-0-	-783	B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	0	1249	-0-	1249	B	1249	1249	3	N	-0-			-0-
10	0	1477	-0-	1477	B	2726	1477	3	N	-0-			-0-
11	0	1986	-0-	1986	B	4712	1986	3	N	-0-			-0-
12	0	1630	-0-	1630	B	6342	1630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045	- 3330
01	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-		-0-
02	700 N	629	-0-	-71	B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	806 N	731	-0-	-75	B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04	690 N	376	-0-	-314	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
05	682 N	197	-0-	-485	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
06	720 N	84	-0-	-636	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
07	403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	0	359	-0-	359	B	359	359	3	N	-0-		-0-
10	0	232	-0-	232	B	591	232	3	N	-0-		-0-
11	0	659	-0-	659	B	1250	659	3	N	-0-		-0-
12	0	301	-0-	301	B	1551	301	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	120	-0-	-636 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	7	-0-	-203 B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27 B	69	27	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69 B	138	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	138			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1848 N	1698	-0-	-150 B	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1510	-0-	1510 B	1510	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	973	-0-	973 B	2483	973	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1802	-0-	1802 B	4285	1802	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1434	-0-	1434 B	5719	1434	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,126

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1862	-0-	-98 B	-0-	1862	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1080	-0-	-870 B	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1364	-0-	1364 B	1364	1364	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	923	-0-	923 B	2287	923	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1822	-0-	1822 B	4109	1822	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1367	-0-	1367 B	5476	1367	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,844

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	219	-0-	-246 B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
08	713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	469	-0-	469 B	469	469 3		N	-0-		-0-
10	0	322	-0-	322 B	791	322 3		N	-0-		-0-
11	0	467	-0-	467 B	1258	467 3		N	-0-		-0-
12	0	488	-0-	488 B	1746	488 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 3		N	-0-		-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	829	-0-	-761 B	-0-	829 3		N	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	762	-0-	762 B	762	762 3		N	-0-		-0-
10	0	578	-0-	578 B	1340	578 3		N	-0-		-0-
11	0	994	-0-	994 B	2334	994 3		N	-0-		-0-
12	0	878	-0-	878 B	3212	878 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1002	-0-	-198 B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1153	-0-	1153 B	1153	1153 3		N	-0-		-0-
10	0	806	-0-	806 B	1959	806 3		N	-0-		-0-
11	0	1016	-0-	1016 B	2975	1016 3		N	-0-		-0-
12	0	1009	-0-	1009 B	3984	1009 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3			N	-0-	-0-
02	1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637 3			N	-0-	-0-
04	1620 N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243 3			N	-0-	-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217 3			N	-0-	-0-
06	1590 N	1008	-0-	-582 B	-0-	1008 3			N	-0-	-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3			N	-0-	-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1254	-0-	1254 B	1254	1254 3			N	-0-	-0-
10	0	894	-0-	894 B	2148	894 3			N	-0-	-0-
11	0	1521	-0-	1521 B	3669	1521 3			N	-0-	-0-
12	0	1106	-0-	1106 B	4775	1106 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,832

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3			N	-0-	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 3			N	-0-	-0-
04	1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997 3			N	-0-	-0-
05	1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988 3			N	-0-	-0-
06	1170 N	783	-0-	-387 B	-0-	783 3			N	-0-	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3			N	-0-	-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3			N	-0-	-0-
10	0	444	-0-	444 B	444	444 3			N	-0-	-0-
11	0	1097	-0-	1097 B	1541	1097 3			N	-0-	-0-
12	0	830	-0-	830 B	2371	830 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3			N	-0-	-0-
02	1484 N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517 3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125 3			N	-0-	-0-
05	1550 N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110 3			N	-0-	-0-
06	1470 N	944	-0-	-526 B	-0-	944 3			N	-0-	-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3			N	-0-	-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3			N	-0-	-0-
10	0	865	-0-	865 B	865	865 3			N	-0-	-0-
11	0	1272	-0-	1272 B	2137	1272 3			N	-0-	-0-
12	0	576	-0-	576 B	2713	576 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3091 - 3371
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	837	-0-	-693 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	925	-0-	-532 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	843	-0-	-477 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1175	-0-	1175 B	1175	1175 3		N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856 B	2031	856 3		N	-0-			-0-
11	0	1522	-0-	1522 B	3553	1522 3		N	-0-			-0-
12	0	900	-0-	900 B	4453	900 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,136

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	358	-0-	358 B	358	358 3		N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358 B	716	358 3		N	-0-			-0-
11	0	349	-0-	349 B	1065	349 3		N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358 B	1423	358 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
04	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2353	-0-	-375 B	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2280 N	2274	-0-	-6 B	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
10	0	1370	-0-	1370 B	1370	1370 3		N	-0-			-0-
11	0	2048	-0-	2048 B	3418	2048 3		N	-0-			-0-
12	0	2123	-0-	2123 B	5541	2123 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,877

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3054 -	3375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	566	-0-	-147 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
04		600 N	250	-0-	-350 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		465 N	105	-0-	-360 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
07		248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		0	112	-0-	112 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11		0	353	-0-	353 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12		0	138	-0-	138 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-		-0-	
02		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-	
04		1320 N	646	-0-	-674 B	-0-	646 3		N	-0-		-0-	
05		1209 N	400	-0-	-809 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-	
06		1080 N	312	-0-	-768 B	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
07		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-		-0-	
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-		-0-	
10		0	355	-0-	355 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-	
11		0	893	-0-	893 B	-0-	1248 3		N	-0-		-0-	
12		0	540	-0-	540 B	-0-	1788 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3		N	-0-		-0-	
02		2352 N	2181	-0-	-171 B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2697 N	2328	-0-	-369 B	-0-	2328 3		N	-0-		-0-	
04		2520 N	1527	-0-	-993 B	-0-	1527 3		N	-0-		-0-	
05		2418 N	881	-0-	-1537 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-	
06		2250 N	591	-0-	-1659 B	-0-	591 3		N	-0-		-0-	
07		1581 N	1417	-0-	-164 B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-	
08		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-		-0-	
10		0	607	-0-	607 B	-0-	607 3		N	-0-		-0-	
11		0	1937	-0-	1937 B	-0-	2544 3		N	-0-		-0-	
12		0	1060	-0-	1060 B	-0-	3604 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3			N	-0-			-0-
02	1120 N	990	-0-	-130 B	-0-	990 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
04	1230 N	753	-0-	-477 B	-0-	753 3			N	-0-			-0-
05	1085 N	532	-0-	-553 B	-0-	532 3			N	-0-			-0-
06	1080 N	496	-0-	-584 B	-0-	496 3			N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3			N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3			N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397 B	397	397 3			N	-0-			-0-
11	0	1040	-0-	1040 B	1437	1040 3			N	-0-			-0-
12	0	571	-0-	571 B	2008	571 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3			N	-0-		-0-
02	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703 3			N	-0-		-0-
04	1740 N	1208	-0-	-532 B	-0-	1208 3			N	-0-		-0-
05	1705 N	913	-0-	-792 B	-0-	913 3			N	-0-		-0-
06	1650 N	809	-0-	-841 B	-0-	809 3			N	-0-		-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3			N	-0-		-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1090	-0-	1090 B	1090	1090 3			N	-0-		-0-
10	0	662	-0-	662 B	1752	662 3			N	-0-		-0-
11	0	1525	-0-	1525 B	3277	1525 3			N	-0-		-0-
12	0	897	-0-	897 B	4174	897 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3			N	-0-		-0-
02	3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3844 N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617 3			N	-0-		-0-
04	3660 N	2369	-0-	-1291 B	-0-	2369 3			N	-0-		-0-
05	3596 N	1665	-0-	-1931 B	-0-	1665 3			N	-0-		-0-
06	3510 N	1586	-0-	-1924 B	-0-	1586 3			N	-0-		-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3			N	-0-		-0-
08	3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2195	-0-	2195 B	2195	2195 3			N	-0-		-0-
10	0	1364	-0-	1364 B	3559	1364 3			N	-0-		-0-
11	0	3310	-0-	3310 B	6869	3310 3			N	-0-		-0-
12	0	2190	-0-	2190 B	9059	2190 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-	-0-
04	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	3			N	-0-	-0-
05	713 N	202	-0-	-511 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
06	750 N	33	-0-	-717 B	-0-	33	3			N	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-	-0-
05	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-	-0-
06	600 N	347	-0-	-253 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110 B	110					N	-0-	-0-
11	0	532	-0-	532 B	642					N	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410 B	1052					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	0	573	-0-	573 B	573	573	3		N	-0-			-0-
04	0	1731	-0-	1731 B	2304	1731	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1154	-0-	-1946 B	358	1154	3		N	-0-			-0-
06	791 N	433	-0-	-358 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	637	-0-	-1161 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	506	-0-	-641 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	0	1561	-0-	1561 B	1561	1561	3		N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449 B	2010	449	3		N	-0-			-0-
11	0	2161	-0-	2161 B	4171	2161	3		N	-0-			-0-
12	0	1769	-0-	1769 B	5940	1769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	2077 N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	0	1597	-0-	1597 B	1597	1597	3		N	-0-			-0-
10	0	1184	-0-	1184 B	2781	1184	3		N	-0-			-0-
11	0	1985	-0-	1985 B	4766	1985	3		N	-0-			-0-
12	0	1510	-0-	1510 B	6276	1510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,706

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1088	-0-	1088 B	1088	1088	3	N	-0-			-0-
10	0	789	-0-	789 B	1877	789	3	N	-0-			-0-
11	0	1297	-0-	1297 B	3174	1297	3	N	-0-			-0-
12	0	1100	-0-	1100 B	4274	1100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
02	2744 N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
06	2430 N	2232	-0-	-198 B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3	N	-0-			-0-
10	0	1797	-0-	1797 B	1797	1797	3	N	-0-			-0-
11	0	2619	-0-	2619 B	4416	2619	3	N	-0-			-0-
12	0	2419	-0-	2419 B	6835	2419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,883

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1377	-0-	-453 B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1537	-0-	1537 B	1537	1537	3	N	-0-			-0-
10	0	806	-0-	806 B	2343	806	3	N	-0-			-0-
11	0	1714	-0-	1714 B	4057	1714	3	N	-0-			-0-
12	0	1561	-0-	1561 B	5618	1561	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,971

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
02		504 N	502	-0-	-2 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
04		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
06		630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
07		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
08		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
10		0	571	-0-	571 B	571	571 3		N	-0-			-0-
11		0	609	-0-	609 B	1180	609 3		N	-0-			-0-
12		0	504	-0-	504 B	1684	504 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,921

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 -	3300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	931	-0-	931 B	931	931 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1147	-0-	1147 B	2078	1147 3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1025	-0-	1025 B	3103	1025 3			N	-0-		-0-
07	0	1095	-0-	1095 B	4198	1095 3			N	-0-		-0-
08	0	1015	-0-	1015 B	5213	1015 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5213												
09	0	899	-0-	899 B	6112	899 3			N	-0-		-0-
10	0	515	-0-	515 B	6627	515 3			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	6627				N	-0-		-0-
12	0	1003	-0-	1003 B	7630	1003 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1537	-0-	-354 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393 B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1579	-0-	-157 B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1858	-0-	1858 B	1858	1858	3		N	-0-			-0-
10	0	1988	-0-	1988 B	3846	1988	3		N	-0-			-0-
11	0	1419	-0-	1419 B	5265	1419	3		N	-0-			-0-
12	0	1057	-0-	1057 B	6322	1057	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,124

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195 B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1662	-0-	-408 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1491	-0-	-431 B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1422	-0-	-528 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	498	-0-	-990 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1656	-0-	1656 B	1656	1656	3		N	-0-			-0-
10	0	2120	-0-	2120 B	3776	2120	3		N	-0-			-0-
11	0	2525	-0-	2525 B	6301	2525	3		N	-0-			-0-
12	0	2090	-0-	2090 B	8391	2090	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,948

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	448 N	349	-0-	-99 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	480 N	21	-0-	-459 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	434 N	157	-0-	-277 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	158				N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25 B	183	25	3		N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265 B	448	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-	
02	812 N	660	-0-	-152 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-	
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
06	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1905	-0-	1905 B	1905	1905 3	N	-0-			-0-	
10	0	776	-0-	776 B	2681	776 3	N	-0-			-0-	
11	0	143	-0-	143 B	2824	143 3	N	-0-			-0-	
12	0	1444	-0-	1444 B	4268	1444 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134 3	N	-0-			-0-	
02	2996 N	2835	-0-	-161 B	-0-	2835 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	3130	-0-	-32 B	-0-	3130 3	N	-0-			-0-	
04	3030 N	2991	-0-	-39 B	-0-	2991 3	N	-0-			-0-	
05	3131 N	3032	-0-	-99 B	-0-	3032 3	N	-0-			-0-	
06	3030 N	2658	-0-	-372 B	-0-	2658 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	2925	-0-	-175 B	-0-	2925 3	N	-0-			-0-	
08	3038 N	2921	-0-	-117 B	-0-	2921 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2477	-0-	2477 B	2477	2477 3	N	-0-			-0-	
10	0	1500	-0-	1500 B	3977	1500 3	N	-0-			-0-	
11	0	3004	-0-	3004 B	6981	3004 3	N	-0-			-0-	
12	0	2644	-0-	2644 B	9625	2644 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-	
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-	
06	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	
07	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-	
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1269	-0-	1269 B	1269	1269 3	N	-0-			-0-	
10	0	948	-0-	948 B	2217	948 3	N	-0-			-0-	
11	0	1372	-0-	1372 B	3589	1372 3	N	-0-			-0-	
12	0	1367	-0-	1367 B	4956	1367 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	336	-0-	-294 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	67	-0-	-336 B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
06	600 N	26	-0-	-574 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	58	-0-	-283 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	27	-0-	27 B	27	27 3	N	-0-		-0-	
10	0	58	-0-	58 B	85	58 3	N	-0-		-0-	
11	0	70	-0-	70 B	155	70 3	N	-0-		-0-	
12	0	29	-0-	29 B	184	29 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	660	-0-	-120 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	700	-0-	700 B	700	700 3	N	-0-		-0-	
10	0	451	-0-	451 B	1151	451 3	N	-0-		-0-	
11	0	769	-0-	769 B	1920	769 3	N	-0-		-0-	
12	0	645	-0-	645 B	2565	645 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,587

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-	
04	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
06	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	605	-0-	605 B	605	605 3	N	-0-		-0-	
10	0	453	-0-	453 B	1058	453 3	N	-0-		-0-	
11	0	726	-0-	726 B	1784	726 3	N	-0-		-0-	
12	0	611	-0-	611 B	2395	611 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,981

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 4		RRCID -> 028139		COMPL. DATE 10/18/1946		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1767 N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	917	-0-	-602 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	757	-0-	-863 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1264	-0-	-317 B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	1143	-0-	1143 B		1143	3		N	-0-			-0-
10	0	817	-0-	817 B		1960	3		N	-0-			-0-
11	0	1441	-0-	1441 B		3401	3		N	-0-			-0-
12	0	976	-0-	976 B		4377	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,051

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 5		RRCID -> 028140		COMPL. DATE 04/20/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1085 N	584	-0-	-501 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	775 N	358	-0-	-417 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	527 N	88	-0-	-439 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	459	-0-	459 B		459	3		N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311 B		770	3		N	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533 B		1303	3		N	-0-			-0-
12	0	323	-0-	323 B		1626	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 028141		COMPL. DATE 05/23/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	779	-0-	-399 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	708	-0-	-552 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	942	-0-	942 B		942	3		N	-0-			-0-
10	0	693	-0-	693 B		1635	3		N	-0-			-0-
11	0	1198	-0-	1198 B		2833	3		N	-0-			-0-
12	0	821	-0-	821 B		3654	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585		
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	N	-0-	-0-
02	896 N	809	-0-	-87	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3	N	-0-	-0-
04	870 N	844	-0-	-26	B	-0-	844	3	N	-0-	-0-
05	899 N	697	-0-	-202	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-
06	930 N	651	-0-	-279	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
07	868 N	855	-0-	-13	B	-0-	855	3	N	-0-	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	741	-0-	741	B	741	741	3	N	-0-	-0-
10	0	592	-0-	592	B	1333	592	3	N	-0-	-0-
11	0	871	-0-	871	B	2204	871	3	N	-0-	-0-
12	0	650	-0-	650	B	2854	650	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3	N	-0-	-0-
02	1568 N	1428	-0-	-140	B	-0-	1428	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1612 N	1609	-0-	-3	B	-0-	1609	3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109	B	-0-	1481	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1362	-0-	-219	B	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1243	-0-	-317	B	-0-	1243	3	N	-0-	-0-
07	1519 N	1502	-0-	-17	B	-0-	1502	3	N	-0-	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1368	-0-	1368	B	1368	1368	3	N	-0-	-0-
10	0	1126	-0-	1126	B	2494	1126	3	N	-0-	-0-
11	0	1512	-0-	1512	B	4006	1512	3	N	-0-	-0-
12	0	1259	-0-	1259	B	5265	1259	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 12		RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/2022	-	WELL PLUGGED	6/28/2022			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 13		RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3	N	-0-
02	924 N	825	-0-	-99	B	-0-	825	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	961 N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3	N	-0-
04	870 N	833	-0-	-37	B	-0-	833	3	N	-0-
05	899 N	382	-0-	-517	B	-0-	382	3	N	-0-
06	900 N	396	-0-	-504	B	-0-	396	3	N	-0-
07	868 N	737	-0-	-131	B	-0-	737	3	N	-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	623	-0-	623	B	623	623	3	N	-0-
10	0	449	-0-	449	B	1072	449	3	N	-0-
11	0	843	-0-	843	B	1915	843	3	N	-0-
12	0	557	-0-	557	B	2472	557	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3	N	-0-
02	1064 N	861	-0-	-203	B	-0-	861	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1178 N	1070	-0-	-108	B	-0-	1070	3	N	-0-
04	1080 N	988	-0-	-92	B	-0-	988	3	N	-0-
05	961 N	215	-0-	-746	B	-0-	215	3	N	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			N	-0-
07	1023 N	5	-0-	-1018	B	-0-	5	3	N	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	188	-0-	188	B	188	188	3	N	-0-
10	0	162	-0-	162	B	350	162	3	N	-0-
11	0	356	-0-	356	B	706	356	3	N	-0-
12	0	266	-0-	266	B	972	266	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 15		RRCID -> 028150		COMPL. DATE 03/09/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1515	-0-	-193	B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1698	-0-	-224	B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76	B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	259	-0-	-1415	B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	B	-0-			N	-0-			-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	B	-0-			N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	254	-0-	254	B	254	254 3		N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	B	507	253 3		N	-0-			-0-
11	0	481	-0-	481	B	988	481 3		N	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441	B	1429	441 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,906

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 16		RRCID -> 028151		COMPL. DATE 04/20/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	905	-0-	-187	B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1036	-0-	-49	B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
04	990 N	961	-0-	-29	B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
05	992 N	844	-0-	-148	B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
06	990 N	793	-0-	-197	B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	843	-0-	843	B	843	843 3		N	-0-			-0-
10	0	607	-0-	607	B	1450	607 3		N	-0-			-0-
11	0	998	-0-	998	B	2448	998 3		N	-0-			-0-
12	0	798	-0-	798	B	3246	798 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 18		RRCID -> 028153		COMPL. DATE 02/18/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04	150 N	74	-0-	-76	B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
05	93 N	3	-0-	-90	B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	B	144	144 3		N	-0-			-0-
11	0	545	-0-	545	B	689	545 3		N	-0-			-0-
12	0	460	-0-	460	B	1149	460 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID -> 028154	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1411	-0-	-479 B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1767	-0-	-62 B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
10	0	1133	-0-	1133 B	1133		N	-0-		-0-
11	0	1878	-0-	1878 B	3011	1878 3	N	-0-		-0-
12	0	1580	-0-	1580 B	4591	1580 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID -> 028156	COMPL. DATE 09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	795	-0-	-375 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1041	-0-	-106 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
10	0	766	-0-	766 B	766		N	-0-		-0-
11	0	1126	-0-	1126 B	1892	1126 3	N	-0-		-0-
12	0	842	-0-	842 B	2734	842 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 22		RRCID -> 028157	COMPL. DATE 05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
07	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
10	0	436	-0-	436 B	436		N	-0-		-0-
11	0	512	-0-	512 B	948	512 3	N	-0-		-0-
12	0	497	-0-	497 B	1445	497 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE		WELL #: D 25		RRCID -> 028160	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1550 N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106 B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	523	-0-	-841 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	449	-0-	-901 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	944	-0-	-358 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	942	-0-	942 B	942	942 3	N	-0-			-0-
10	0	688	-0-	688 B	1630	688 3	N	-0-			-0-
11	0	1249	-0-	1249 B	2879	1249 3	N	-0-			-0-
12	0	812	-0-	812 B	3691	812 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 26		RRCID -> 028161	COMPL. DATE 05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	825	-0-	-353 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	835	-0-	-335 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	934	-0-	934 B	934	934 3	N	-0-			-0-
10	0	842	-0-	842 B	1776	842 3	N	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126 B	2902	1126 3	N	-0-			-0-
12	0	910	-0-	910 B	3812	910 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #: 27		RRCID -> 028162	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	666	-0-	-512 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	593	-0-	-577 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	946	-0-	-170 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	811	-0-	811 B	811	811 3	N	-0-			-0-
10	0	598	-0-	598 B	1409	598 3	N	-0-			-0-
11	0	1071	-0-	1071 B	2480	1071 3	N	-0-			-0-
12	0	735	-0-	735 B	3215	735 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
02	812 N	709	-0-	-103 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
04	780 N	724	-0-	-56 B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
05	775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
06	780 N	595	-0-	-185 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
10	0	509	-0-	509 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	0	791	-0-	791 B	-0-	1300 791 3		N	-0-			-0-
12	0	646	-0-	646 B	-0-	1946 646 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1279	-0-	-364 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1173	-0-	-417 B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
10	0	1030	-0-	1030 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606 B	-0-	2636 1606 3		N	-0-			-0-
12	0	1201	-0-	1201 B	-0-	3837 1201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	953	-0-	-349 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
10	0	1138	-0-	1138 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
11	0	1323	-0-	1323 B	-0-	2461 1323 3		N	-0-			-0-
12	0	1238	-0-	1238 B	-0-	3699 1238 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3			N	-0-			-0-
02		2100 N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		2325 N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145 3			N	-0-			-0-
04		2130 N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013 3			N	-0-			-0-
05		2077 N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566 3			N	-0-			-0-
06		2070 N	1537	-0-	-533 B	-0-	1537 3			N	-0-			-0-
07		2077 N	1957	-0-	-120 B	-0-	1957 3			N	-0-			-0-
08		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09		0	1749	-0-	1749 B	1749	1749 3			N	-0-			-0-
10		0	1496	-0-	1496 B	3245	1496 3			N	-0-			-0-
11		0	2086	-0-	2086 B	5331	2086 3			N	-0-			-0-
12		0	1686	-0-	1686 B	7017	1686 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3			N	-0-			-0-
02		700 N	656	-0-	-44 B	-0-	656 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3			N	-0-			-0-
04		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 3			N	-0-			-0-
05		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 3			N	-0-			-0-
06		690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
07		713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591 3			N	-0-			-0-
08		682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09		0	537	-0-	537 B	537	537 3			N	-0-			-0-
10		0	435	-0-	435 B	972	435 3			N	-0-			-0-
11		0	591	-0-	591 B	1563	591 3			N	-0-			-0-
12		0	668	-0-	668 B	2231	668 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03		2914 N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326 3			N	-0-			-0-
04		2040 N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103 3			N	-0-			-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3			N	-0-			-0-
06		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3			N	-0-			-0-
08		1922 N	974	-0-	-948 B	-0-	974 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09		0	765	-0-	765 B	765	765 3			N	-0-			-0-
10		0	603	-0-	603 B	1368	603 3			N	-0-			-0-
11		0	700	-0-	700 B	2068	700 3			N	-0-			-0-
12		0	661	-0-	661 B	2729	661 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	904	-0-	904 B	904	904 3	N	-0-		-0-
10	0	457	-0-	457 B	1361	457 3	N	-0-		-0-
11	0	662	-0-	662 B	2023	662 3	N	-0-		-0-
12	0	572	-0-	572 B	2595	572 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,878

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID -> 028171	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 028172	COMPL. DATE 02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
06	420 N	229	-0-	-191 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	350	-0-	350 B	350	350 3	N	-0-		-0-
10	0	246	-0-	246 B	596	246 3	N	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441 B	1037	441 3	N	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247 B	1284	247 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3		N	-0-	-0-				
02	1848 N	1680	-0-	-168 B	-0-	1680	3		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3		N	-0-	-0-				
04	1770 N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730	3		N	-0-	-0-				
05	1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3		N	-0-	-0-				
06	1740 N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	3		N	-0-	-0-				
07	1798 N	1692	-0-	-106 B	-0-	1692	3		N	-0-	-0-				
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1535	-0-	1535 B	1535	1535	3		N	-0-	-0-				
10	0	1173	-0-	1173 B	2708	1173	3		N	-0-	-0-				
11	0	1811	-0-	1811 B	4519	1811	3		N	-0-	-0-				
12	0	1539	-0-	1539 B	6058	1539	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		19,442										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3		N	-0-	-0-				
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3		N	-0-	-0-				
04	1740 N	1307	-0-	-433 B	-0-	1307	3		N	-0-	-0-				
05	1674 N	1069	-0-	-605 B	-0-	1069	3		N	-0-	-0-				
06	1590 N	791	-0-	-799 B	-0-	791	3		N	-0-	-0-				
07	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	1171	3		N	-0-	-0-				
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	3		N	-0-	-0-				
10	0	826	-0-	826 B	2043	826	3		N	-0-	-0-				
11	0	1385	-0-	1385 B	3428	1385	3		N	-0-	-0-				
12	0	918	-0-	918 B	4346	918	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		15,031										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
06		960 N	583	-0-	-377 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
07		744 N	456	-0-	-288 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
08		589 N	386	-0-	-203 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	318	-0-	318 B	318	318 3		N	-0-			-0-
10		0	202	-0-	202 B	520	202 3		N	-0-			-0-
11		0	801	-0-	801 B	1321	801 3		N	-0-			-0-
12		0	1387	-0-	1387 B	2708	1387 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3			N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 3			N	-0-		-0-
04	390 N	37	-0-	-353 B	-0-	37 3			N	-0-		-0-
05	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108 3			N	-0-		-0-
06	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22 3			N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-		-0-
10	0	80	-0-	80 B	80	80 3			N	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230 B	310	230 3			N	-0-		-0-
12	0	92	-0-	92 B	402	92 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-	-0-
04	900 N	265	-0-	-635 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	3329	-0-	229 B	229	3329	3			N	-0-	-0-
08	3076 N	2847	-0-	-229 B	-0-	2847	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	5531	-0-	5531 B	5531	5531	3			N	-0-	-0-
10	0	1180	-0-	1180 B	6711	1180	3			N	-0-	-0-
11	0	1739	-0-	1739 B	8450	1739	3			N	-0-	-0-
12	0	1207	-0-	1207 B	9657	1207	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,492

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-	-0-
02	1568 N	978	-0-	-590 B	-0-	978	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406	3			N	-0-	-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-	-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
08	1643 N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-	-0-
10	0	1628	-0-	1628 B	1628	1628	3			N	-0-	-0-
11	0	1575	-0-	1575 B	3203	1575	3			N	-0-	-0-
12	0	1142	-0-	1142 B	4345	1142	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BIVINS ESTATE		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
02	896 N	824	-0-	-72 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
04	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
05	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
07	899 N	870	-0-	-29 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
08	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	859	-0-	859 B	859	859 3	N	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889 B	1748	889 3	N	-0-			-0-
11	2604 N	856	-0-	-1748 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
12	0	889	-0-	889 B	889	889 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE		WELL #:	2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280
01	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	82 1	2236 3	N	-0-		-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	75 1	1967 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	73 1	1838 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2011	-0-	-239 B	-0-	97 1	1914 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-	102 1	2111 3	N	-0-		-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	133 1	2077 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	162 1	1915 3	N	-0-		-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	123 1	2214 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2317	-0-	2317 B	2317	48 1	2269 3	N	-0-		-0-
10	0	2308	-0-	2308 B	4625	2308 3	N	-0-			-0-
11	0	2243	-0-	2243 B	6868	2243 3	N	-0-			-0-
12	0	2249	-0-	2249 B	9117	2249 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,236

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
MACY		WELL #:		1 A	RRCID -> 068071	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 3002	- 3191	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
02	588 N	477	-0-	-111 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04	600 N	327	-0-	-273 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
05	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
07	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	480	-0-	480 B	480	480 3	N	-0-		-0-
10	0	535	-0-	535 B	1015	535 3	N	-0-		-0-
11	0	598	-0-	598 B	1613	598 3	N	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259 B	1872	259 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID -> 078052	COMPL. DATE 07/07/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3079	- 3207	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	560 N	340	-0-	-220 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
06	390 N	223	-0-	-167 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	189	-0-	189 B	189	189 3	N	-0-		-0-
10	0	311	-0-	311 B	500	311 3	N	-0-		-0-
11	0	507	-0-	507 B	1007	507 3	N	-0-		-0-
12	0	490	-0-	490 B	1497	490 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID -> 078181	COMPL. DATE 08/16/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3225	- 3248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
02	756 N	645	-0-	-111 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	713 N	375	-0-	-338 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
06	720 N	351	-0-	-369 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
07	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	0	425	-0-	425 B	425	425 3	N	-0-		-0-
11	0	727	-0-	727 B	1152	727 3	N	-0-		-0-
12	0	490	-0-	490 B	1642	490 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
02		2212 N	2186	-0-	-26 B	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
04		2250 N	2127	-0-	-123 B	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	1955	-0-	-463 B	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
06		2280 N	1788	-0-	-492 B	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
07		2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
10		0	1072	-0-	1072 B	1072	1072 3		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	1072			N	-0-		-0-
12		0	1857	-0-	1857 B	2929	1857 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,034

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
02	672 N	568	-0-	-104 B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
05	620 N	269	-0-	-351 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
06	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	445	-0-	445 B	445	445	3	N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333 B	778	333	3	N	-0-			-0-
11	0	630	-0-	630 B	1408	630	3	N	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413 B	1821	413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210
01	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71	1	1927	3	N	-0-	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	63	1	1654	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	63	1	1573	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1571	-0-	-349 B	-0-	76	1	1495	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1633	-0-	-258 B	-0-	75	1	1558	3	N	-0-	-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	99	1	1543	3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	123	1	1457	3	N	-0-	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	95	1	1706	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	38	1	1769	3	N	-0-	-0-
10	0	1807	-0-	1807 B	1807	1807	3	N	-0-			-0-
11	0	1804	-0-	1804 B	3611	1804	3	N	-0-			-0-
12	0	1817	-0-	1817 B	5428	1817	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157	-	1167
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938	-	5558
01	899 N	811	-0-	-88	B	-0-	811	3	N	-0-				-0-
02	756 N	725	-0-	-31	B	-0-	725	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3	N	-0-				-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-				-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3	N	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3	N	-0-				-0-
07	837 N	817	-0-	-20	B	-0-	817	3	N	-0-				-0-
08	806 N	759	-0-	-47	B	-0-	759	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	777	-0-	-3	B	-0-	777	3	N	-0-				-0-
10	0	798	-0-	798	B	798	798	3	N	-0-				-0-
11	0	766	-0-	766	B	1564	766	3	N	-0-				-0-
12	0	780	-0-	780	B	2344	780	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051	-	3118
01	2263 N	1901	-0-	-362	B	-0-	1901	3	N	-0-				-0-
02	2044 N	1642	-0-	-402	B	-0-	1642	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984 N	1777	-0-	-207	B	-0-	1777	3	N	-0-				-0-
04	1830 N	1668	-0-	-162	B	-0-	1668	3	N	-0-				-0-
05	1829 N	1650	-0-	-179	B	-0-	1650	3	N	-0-				-0-
06	1710 N	1568	-0-	-142	B	-0-	1568	3	N	-0-				-0-
07	1736 N	1588	-0-	-148	B	-0-	1588	3	N	-0-				-0-
08	1643 N	1496	-0-	-147	B	-0-	1496	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2591 N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	N	-0-				-0-
10	0	2516	-0-	2516	B	2516	2516	3	N	-0-				-0-
11	0	2344	-0-	2344	B	4860	2344	3	N	-0-				-0-
12	0	2267	-0-	2267	B	7127	2267	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID -> 106381	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253	-	3362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
02	952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	732	-0-	-260 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
04	930 N	661	-0-	-269 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
06	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
11	0	956	-0-	956 B	1619	956 3	N	-0-			-0-
12	0	739	-0-	739 B	2358	739 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID -> 116441	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148	-	3218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID -> 117435	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300	-	1320
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1032 - 1052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	390 N	237	-0-	-153	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	330 N	224	-0-	-106	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	B	141	141	3		N	-0-			-0-
11	0	289	-0-	289	B	430	289	3		N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307	B	737	307	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130	-	3328
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110	-	3302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-	
02	2156 N	1974	-0-	-182	B	-0-	1974	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2294 N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3	N	-0-			-0-	
04	2190 N	1684	-0-	-506	B	-0-	1684	3	N	-0-			-0-	
05	2201 N	1746	-0-	-455	B	-0-	1746	3	N	-0-			-0-	
06	2100 N	1719	-0-	-381	B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-	
08	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1428	-0-	1428	B	1428	1428	3	N	-0-			-0-	
10	0	1224	-0-	1224	B	2652	1224	3	N	-0-			-0-	
11	0	2158	-0-	2158	B	4810	2158	3	N	-0-			-0-	
12	0	1867	-0-	1867	B	6677	1867	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148	-	3330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	12	1	337	3	N	-0-	-0-	
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	14	1	375	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	13	1	326	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	255	-0-	-75	B	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	230	-0-	-204	B	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	247	-0-	-83	B	-0-	15	1	232	3	N	-0-	-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	23	1	268	3	N	-0-	-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	18	1	317	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	7	1	337	3	N	-0-	-0-	
10	0	352	-0-	352	B	352	352	3	N	-0-			-0-	
11	0	341	-0-	341	B	693	341	3	N	-0-			-0-	
12	0	312	-0-	312	B	1005	312	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2387 N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
06	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
08	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	2519	-0-	2519 B	2519	2519 3		N	-0-			-0-
10	0	2295	-0-	2295 B	4814	2295 3		N	-0-			-0-
11	0	2272	-0-	2272 B	7086	2272 3		N	-0-			-0-
12	0	1891	-0-	1891 B	8977	1891 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
01	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
02	2688 N	2352	-0-	-336 B	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04	2580 N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
06	2490 N	1786	-0-	-704 B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	2048	-0-	2048 B	2048	2048 3		N	-0-			-0-
10	0	1364	-0-	1364 B	3412	1364 3		N	-0-			-0-
11	0	2565	-0-	2565 B	5977	2565 3		N	-0-			-0-
12	0	1912	-0-	1912 B	7889	1912 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,011

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
01	1457 N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	904	-0-	-300 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1215	-0-	1215 B	1215	1215 3		N	-0-			-0-
10	0	1292	-0-	1292 B	2507	1292 3		N	-0-			-0-
11	0	1274	-0-	1274 B	3781	1274 3		N	-0-			-0-
12	0	1136	-0-	1136 B	4917	1136 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080	-	3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-	
02	1456 N	48	-0-	-1408 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	625	-0-	-739 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-	
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-	
05	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-	
06	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-	
07	1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-	
08	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2270	-0-	2270 B	2270	2270	3		N	-0-			-0-	
10	0	1217	-0-	1217 B	3487	1217	3		N	-0-			-0-	
11	0	2003	-0-	2003 B	5490	2003	3		N	-0-			-0-	
12	0	1884	-0-	1884 B	7374	1884	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,470

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832	-	3200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-	
02	1400 N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-	
04	1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-	
05	1364 N	912	-0-	-452 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-	
06	1380 N	770	-0-	-610 B	-0-	770	3		N	-0-			-0-	
07	1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-	
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-	
10	0	721	-0-	721 B	721	721	3		N	-0-			-0-	
11	0	1272	-0-	1272 B	1993	1272	3		N	-0-			-0-	
12	0	908	-0-	908 B	2901	908	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,553

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031	-	3300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-	
02	1232 N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-	
04	1320 N	725	-0-	-595 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-	
05	1178 N	463	-0-	-715 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
06	1230 N	222	-0-	-1008 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
07	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-	
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-	
10	0	461	-0-	461 B	461	461	3		N	-0-			-0-	
11	0	1079	-0-	1079 B	1540	1079	3		N	-0-			-0-	
12	0	554	-0-	554 B	2094	554	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,641

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1540 N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1500 N	936	-0-	-564 B	-0-	936 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1364 N	977	-0-	-387 B	-0-	977 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1350 N	799	-0-	-551 B	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	917	-0-	917 B	-0-	917 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	1366	-0-	1366 B	2283	1366 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	877	-0-	877 B	3160	877 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 13,772

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1596 N	863	-0-	-733 B	-0-	863 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1650 N	786	-0-	-864 B	-0-	786 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1410	-0-	1410 B	1410	1410 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	1790	-0-	1790 B	3200	1790 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	861	-0-	861 B	4061	861 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 16,004

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350
01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1680 N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	3641	-0-	541 B	541	3641 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	3000 N	2794	-0-	-206 B	335	2794 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	3100 N	4057	-0-	957 B	1292	4057 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	4517 R	3225	-0-	-1292 B	-0-	3225 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3627 #	3588	-0-	-39 B	-39	3588 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	4061 #	3371	-0-	-690 B	-729	3371 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -729												
09	0	2991	-0-	2991 B	2262	2991 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1231	-0-	1231 B	3493	1231 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	2580	-0-	2580 B	6073	2580 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	1617	-0-	1617 B	7690	1617 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 33,027

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320
01	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727 3	N	-0-	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686 3	N	-0-	-0-
04	690 N	648	-0-	-42	B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
05	775 N	665	-0-	-110	B	-0-	665 3	N	-0-	-0-
06	660 N	646	-0-	-14	B	-0-	646 3	N	-0-	-0-
07	682 N	669	-0-	-13	B	-0-	669 3	N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	660 N	636	-0-	-24	B	-0-	636 3	N	-0-	-0-
10	682 N	460	-0-	-222	B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774 3	N	-0-	-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300
01	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 3	N	-0-	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1085 N	690	-0-	-395	B	-0-	690 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1029	-0-	-171	B	-0-	1029 3	N	-0-	-0-
05	3071 N	3071	-0-	-0-	B	-0-	3071 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3317	-0-	317	B	317	3317 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3392	-0-	292	B	609	3392 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3226	-0-	126	B	735	3226 3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		735						
09	0	3005	-0-	3005	B	3740	3005 3	N	-0-	-0-
10	0	1638	-0-	1638	B	5378	1638 3	N	-0-	-0-
11	0	2676	-0-	2676	B	8054	2676 3	N	-0-	-0-
12	0	2743	-0-	2743	B	10797	2743 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 - 3301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-	
02	1316 N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196 3		N	-0-		-0-	
05	1240 N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-	
06	1230 N	1001	-0-	-229 B	-0-	1001 3		N	-0-		-0-	
07	1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-		-0-	
08	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1050	-0-	1050 B	1050	1050 3		N	-0-		-0-	
10	0	836	-0-	836 B	1886	836 3		N	-0-		-0-	
11	0	1265	-0-	1265 B	3151	1265 3		N	-0-		-0-	
12	0	1037	-0-	1037 B	4188	1037 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,591

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2915 - 3325
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-	
02	1008 N	976	-0-	-32 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	810	-0-	-461 B	-0-	810 3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-	
05	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-		-0-	
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3		N	-0-		-0-	
07	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-		-0-	
08	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2240	-0-	2240 B	2240	2240 3		N	-0-		-0-	
10	0	1292	-0-	1292 B	3532	1292 3		N	-0-		-0-	
11	0	2102	-0-	2102 B	5634	2102 3		N	-0-		-0-	
12	0	1925	-0-	1925 B	7559	1925 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,047

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3189 - 3654
01	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
02	1484 N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-	
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-		-0-	
05	1395 N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090 3		N	-0-		-0-	
06	1830 N	447	-0-	-1383 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-	
07	1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-	
08	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1256	-0-	1256 B	1256	1256 3		N	-0-		-0-	
10	0	115	-0-	115 B	1371	115 3		N	-0-		-0-	
11	0	971	-0-	971 B	2342	971 3		N	-0-		-0-	
12	0	581	-0-	581 B	2923	581 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,727

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
02	784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-			-0-
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
05	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06	780 N	485	-0-	-295 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483 B	483					N	-0-			-0-
11	0	761	-0-	761 B	1244					N	-0-			-0-
12	0	531	-0-	531 B	1775					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300		
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
02	1792 N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3003	-0-	3 B	3	3003	3			N	-0-			-0-
07	2974 N	2971	-0-	-3 B	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
08	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	2959	-0-	-41 B	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
10	0	1869	-0-	1869 B	1869					N	-0-			-0-
11	0	3214	-0-	3214 B	5083					N	-0-			-0-
12	0	2802	-0-	2802 B	7885					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280		
01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
02	1960 N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
04	2100 N	987	-0-	-1113 B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
05	2139 N	934	-0-	-1205 B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	849	-0-	-561 B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	846	-0-	-177 B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
08	930 N	811	-0-	-119 B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	694	-0-	-146 B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
10	0	525	-0-	525 B	525					N	-0-			-0-
11	0	1298	-0-	1298 B	1823					N	-0-			-0-
12	0	1330	-0-	1330 B	3153					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
02		1705 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3			N	-0-			-0-
04		1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499 3			N	-0-			-0-
05		1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
06		1590 N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508 3			N	-0-			-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3			N	-0-			-0-
10		0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3			N	-0-			-0-
11		0	1566	-0-	1566 B	2698	1566 3			N	-0-			-0-
12		0	1188	-0-	1188 B	3886	1188 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002		
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3			N	-0-			-0-
02		196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3			N	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3			N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	186	-0-	186 B	186	186 3			N	-0-			-0-
10		0	194	-0-	194 B	380	194 3			N	-0-			-0-
11		0	189	-0-	189 B	569	189 3			N	-0-			-0-
12		0	184	-0-	184 B	753	184 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273		
01		4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3			N	-0-			-0-
02		5208 N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8148 N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3			N	-0-			-0-
04		6296 N	6296	-0-	-0- B	-0-	6296 3			N	-0-			-0-
05		6852 N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 3			N	-0-			-0-
06		7890 N	5413	-0-	-2477 B	-0-	5413 3			N	-0-			-0-
07		6558 N	6558	-0-	-0- B	-0-	6558 3			N	-0-			-0-
08		6851 N	6157	-0-	-694 B	-0-	6157 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	5637	-0-	5637 B	5637	5637 3			N	-0-			-0-
10		0	2256	-0-	2256 B	7893	2256 3			N	-0-			-0-
11		0	4810	-0-	4810 B	12703	4810 3			N	-0-			-0-
12		0	5780	-0-	5780 B	18483	5780 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,466

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
10	0	928	-0-	928 B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
11	0	1234	-0-	1234 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
12	0	1000	-0-	1000 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
02	812 N	741	-0-	-71 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
04	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
05	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
06	780 N	735	-0-	-45 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
08	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	689	-0-	689 B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375 B	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
11	0	1319	-0-	1319 B	-0-	2383	3	N	-0-		-0-
12	0	1650	-0-	1650 B	-0-	4033	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	392 N	313	-0-	-79 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	228	-0-	228 B	228	228 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	370	-0-	370 B	598	370 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	354	-0-	354 B	952	354 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	2040 N	893	-0-	-1147 B	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	961 N	833	-0-	-128 B	-0-	833 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	827	-0-	827 B	827	827 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	750	-0-	750 B	1577	750 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	820	-0-	820 B	2397	820 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	888	-0-	888 B	3285	888 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	440	-0-	440 B	440	440 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	454	-0-	454 B	894	454 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	441	-0-	441 B	1335	441 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	457	-0-	457 B	1792	457 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 -	3375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-	
02	728 N	697	-0-	-31 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	578	-0-	-290 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-	
04	780 N	223	-0-	-557 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
05	775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-	
06	570 N	185	-0-	-385 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-	
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-	
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	473	-0-	473 B	473	473 3		N	-0-			-0-	
10	0	309	-0-	309 B	782	309 3		N	-0-			-0-	
11	0	674	-0-	674 B	1456	674 3		N	-0-			-0-	
12	0	351	-0-	351 B	1807	351 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 -	3350
01	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-	
04	1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-	
05	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3		N	-0-			-0-	
06	1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-	
07	1364 N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-	
08	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1099	-0-	1099 B	1099	1099 3		N	-0-			-0-	
10	0	786	-0-	786 B	1885	786 3		N	-0-			-0-	
11	0	1013	-0-	1013 B	2898	1013 3		N	-0-			-0-	
12	0	1190	-0-	1190 B	4088	1190 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 -	3400
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-	
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-	
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-	
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-	
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-	
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-	
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	177	-0-	177 B	177	177 3		N	-0-			-0-	
10	0	144	-0-	144 B	321	144 3		N	-0-			-0-	
11	0	243	-0-	243 B	564	243 3		N	-0-			-0-	
12	0	235	-0-	235 B	799	235 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	1456 N	371	-0-	-1085 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	900	-0-	-690 B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
07	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
08	806 N	674	-0-	-132 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	681	-0-	-219 B	-0-	681	3			N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725 B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11	0	512	-0-	512 B	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
12	0	672	-0-	672 B	-0-	1909	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320		
01	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1455	-0-	-195 B	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1423	-0-	-189 B	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1470 N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
10	0	948	-0-	948 B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
11	0	1220	-0-	1220 B	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
12	0	1378	-0-	1378 B	-0-	3546	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183		
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
02	980 N	821	-0-	-159 B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
05	899 N	225	-0-	-674 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	87	-0-	-1023 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	992 N	454	-0-	-538 B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	446	-0-	446 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52 B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	0	614	-0-	614 B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 -	3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-	
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-	
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-	
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-	
06	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-	
07	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-	
08	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	1080 N	720	-0-	-360 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-	
10	0	738	-0-	738 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-	
11	0	1178	-0-	1178 B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-	
12	0	1284	-0-	1284 B	-0-	1284 3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,116

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 -	3300
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-	
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 3		N	-0-			-0-	
04	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-	
05	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-	
06	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-	
07	1488 N	1416	-0-	-72 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-	
08	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	1410 N	1301	-0-	-109 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-	
10	0	1217	-0-	1217 B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-	
11	0	1337	-0-	1337 B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-	
12	0	1437	-0-	1437 B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,796

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 -	3400
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-	
02	1232 N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-	
04	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-	
05	1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-	
06	1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-	
07	1209 N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-	
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N	-0-			-0-	
10	0	690	-0-	690 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-	
11	0	1159	-0-	1159 B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-	
12	0	860	-0-	860 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,201

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1800 N	1558	-0-	-242 B	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1860 N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1637	-0-	1637 B	1637	1637 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	915	-0-	915 B	2552	915 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	1919	-0-	1919 B	4471	1919 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	1472	-0-	1472 B	5943	1472 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	180 N	42	-0-	-138 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	46	-0-	46 B	46	46 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	38	-0-	38 B	84	38 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	47	-0-	47 B	131	47 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	34	-0-	34 B	165	34 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1019	-0-	-241 B	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1016	-0-	1016 B	1016	1016	3	N	-0-			-0-
10	0	1087	-0-	1087 B	2103	1087	3	N	-0-			-0-
11	0	1129	-0-	1129 B	3232	1129	3	N	-0-			-0-
12	0	1030	-0-	1030 B	4262	1030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,236

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
01	4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549	3	N	-0-			-0-
02	4228 #	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6279												
03	4681 #	719	-0-	-3962 B	-10241	719	3	N	-0-			-0-
04	4530 #	1291	-0-	-3239 B	-13480	1291	3	N	-0-			-0-
05	4681 #	2782	-0-	-1899 B	-15379	2782	3	N	-0-			-0-
06	3630 #	2698	-0-	-932 B	-16311	2698	3	N	-0-			-0-
07	3379 #	2325	-0-	-1054 B	-17365	2325	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	3538	-0-	748 B	-16617	3538	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11086 CANCELLED UNDERAGE -> -5531												
09	0	3065	-0-	3065 B	-8021	3065	3	N	-0-			-0-
10	0	3055	-0-	3055 B	-4966	3055	3	N	-0-			-0-
11	0	2835	-0-	2835 B	-2131	2835	3	N	-0-			-0-
12	0	2847	-0-	2847 B	716	2847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250	
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1530	-0-	-180 B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	887	-0-	-793 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1176	-0-	1176 B	1176	1176	3	N	-0-			-0-
10	0	947	-0-	947 B	2123	947	3	N	-0-			-0-
11	0	1569	-0-	1569 B	3692	1569	3	N	-0-			-0-
12	0	1195	-0-	1195 B	4887	1195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,187

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	36	-0-	36 B	36	36 3	N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	10 B	46	10 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
02	532 N	10	-0-	-522 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-	
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
07	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	510	-0-	510 B	510	510 3	N	-0-			-0-	
10	0	525	-0-	525 B	1035	525 3	N	-0-			-0-	
11	0	504	-0-	504 B	1539	504 3	N	-0-			-0-	
12	0	255	-0-	255 B	1794	255 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-	
02	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-	
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
07	372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66 3		N	-0-		-0-	
08	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	378	-0-	378 B	378	378 3		N	-0-		-0-	
10	0	496	-0-	496 B	874	496 3		N	-0-		-0-	
11	0	408	-0-	408 B	1282	408 3		N	-0-		-0-	
12	0	549	-0-	549 B	1831	549 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-		-0-	
02	1512 N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459 3		N	-0-		-0-	
04	1410 N	1409	-0-	-1 B	-0-	1409 3		N	-0-		-0-	
05	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385 3		N	-0-		-0-	
06	1410 N	1296	-0-	-114 B	-0-	1296 3		N	-0-		-0-	
07	1457 N	1440	-0-	-17 B	-0-	1440 3		N	-0-		-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-		-0-	
10	0	1023	-0-	1023 B	1023	1023 3		N	-0-		-0-	
11	0	1557	-0-	1557 B	2580	1557 3		N	-0-		-0-	
12	0	1513	-0-	1513 B	4093	1513 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-		-0-	
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3		N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-	
10	0	179	-0-	179 B	179	179 3		N	-0-		-0-	
11	0	211	-0-	211 B	390	211 3		N	-0-		-0-	
12	0	203	-0-	203 B	593	203 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
02	700 N	566	-0-	-134 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
05	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	660 N	443	-0-	-217 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
07	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	504	-0-	504 B	504	504 3	N	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404 B	908	404 3	N	-0-			-0-
11	0	682	-0-	682 B	1590	682 3	N	-0-			-0-
12	0	520	-0-	520 B	2110	520 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
02	1092 N	832	-0-	-260 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
04	990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
05	930 N	666	-0-	-264 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	655	-0-	-395 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
07	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
10	0	676	-0-	676 B	676	676 3	N	-0-			-0-
11	0	1056	-0-	1056 B	1732	1056 3	N	-0-			-0-
12	0	741	-0-	741 B	2473	741 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3000 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
02	2268 N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	1761 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1651	-0-	-419 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1926	-0-	-89 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1735	-0-	1735 B	1735	1735 3	N	-0-			-0-
10	0	1591	-0-	1591 B	3326	1591 3	N	-0-			-0-
11	0	1933	-0-	1933 B	5259	1933 3	N	-0-			-0-
12	0	1688	-0-	1688 B	6947	1688 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3146 - 3450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3			N	-0-				-0-
02		2156 N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020 3			N	-0-				-0-
04		2040 N	1798	-0-	-242 B	-0-	1798 3			N	-0-				-0-
05		1984 N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652 3			N	-0-				-0-
06		1950 N	1372	-0-	-578 B	-0-	1372 3			N	-0-				-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3			N	-0-				-0-
08		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	1787	-0-	1787 B	1787	1787 3			N	-0-				-0-
10		0	1060	-0-	1060 B	2847	1060 3			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	2847				N	-0-				-0-
12		0	2074	-0-	2074 B	4921	2074 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,571

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350			
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3			N	-0-				-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3			N	-0-				-0-
04		1020 N	854	-0-	-166 B	-0-	854 3			N	-0-				-0-
05		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3			N	-0-				-0-
06		1020 N	622	-0-	-398 B	-0-	622 3			N	-0-				-0-
07		868 N	552	-0-	-316 B	-0-	552 3			N	-0-				-0-
08		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	594	-0-	594 B	594	594 3			N	-0-				-0-
10		0	18	-0-	18 B	612	18 3			N	-0-				-0-
11		810 N	133	-0-	-677 B	-0-	133 3			N	-0-				-0-
12		0	375	-0-	375 B	375	375 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300			
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3			N	-0-				-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277 3			N	-0-				-0-
04		1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149 3			N	-0-				-0-
05		1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 3			N	-0-				-0-
06		1230 N	990	-0-	-240 B	-0-	990 3			N	-0-				-0-
07		1178 N	1013	-0-	-165 B	-0-	1013 3			N	-0-				-0-
08		1209 N	1110	-0-	-99 B	-0-	1110 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	900	-0-	900 B	900	900 3			N	-0-				-0-
10		0	594	-0-	594 B	1494	594 3			N	-0-				-0-
11		2300 N	806	-0-	-1494 B	-0-	806 3			N	-0-				-0-
12		0	961	-0-	961 B	961	961 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2439	-0-	-141 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
07	2635 N	2047	-0-	-588 B	-0-	2047 3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2171	-0-	2171 B	2171	2171 3	N	-0-			-0-
10	0	1878	-0-	1878 B	4049	1878 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2097	-0-	-903 B	3146	2097 3	N	-0-			-0-
12	0	2035	-0-	2035 B	5181	2035 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,263									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	981	-0-	-941 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	932	-0-	-928 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	865	-0-	-406 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
06	960 N	648	-0-	-312 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
07	961 N	679	-0-	-282 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
08	868 N	235	-0-	-633 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88 B	88	88 3	N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171 B	259	171 3	N	-0-			-0-
12	0	651	-0-	651 B	910	651 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,323									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
02	952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	896	-0-	-127 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
04	930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
05	899 N	728	-0-	-171 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
06	870 N	627	-0-	-243 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	752	-0-	752 B	752	752 3	N	-0-			-0-
10	0	539	-0-	539 B	1291	539 3	N	-0-			-0-
11	0	953	-0-	953 B	2244	953 3	N	-0-			-0-
12	0	720	-0-	720 B	2964	720 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,450									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3			N	-0-					-0-
02		2912 N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3193 N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999 3			N	-0-					-0-
04		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 3			N	-0-					-0-
05		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3			N	-0-					-0-
06		2910 N	2560	-0-	-350 B	-0-	2560 3			N	-0-					-0-
07		2914 N	2811	-0-	-103 B	-0-	2811 3			N	-0-					-0-
08		2852 N	2757	-0-	-95 B	-0-	2757 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	2382	-0-	2382 B	2382	2382 3			N	-0-					-0-
10		0	1677	-0-	1677 B	4059	1677 3			N	-0-					-0-
11		0	2908	-0-	2908 B	6967	2908 3			N	-0-					-0-
12		0	2564	-0-	2564 B	9531	2564 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,695

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465					
01		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3			N	-0-					-0-
02		980 N	835	-0-	-145 B	-0-	835 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3			N	-0-					-0-
04		990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3			N	-0-					-0-
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3			N	-0-					-0-
06		990 N	940	-0-	-50 B	-0-	940 3			N	-0-					-0-
07		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986 3			N	-0-					-0-
08		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	882	-0-	882 B	882	882 3			N	-0-					-0-
10		0	478	-0-	478 B	1360	478 3			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	1360				N	-0-					-0-
12		0	926	-0-	926 B	2286	926 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,029

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	188	-0-	188 B	188	188	3		N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202 B	390	202	3		N	-0-			-0-
11	567 N	177	-0-	-390 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174 B	174	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
01	0 N	222	-0-	222 B	887	222	3		N	-0-		-0-
02	1083 N	196	-0-	-887 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
05	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3		N	-0-		-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	157	-0-	157 B	157	157	3		N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169 B	326	169	3		N	-0-		-0-
11	505 N	179	-0-	-326 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189 B	189	189	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
01	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
07	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964	3		N	-0-		-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	935	-0-	935 B	935	935	3		N	-0-		-0-
10	0	794	-0-	794 B	1729	794	3		N	-0-		-0-
11	0	873	-0-	873 B	2602	873	3		N	-0-		-0-
12	0	752	-0-	752 B	3354	752	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760	3			N	-0-	-0-
02	5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6076 N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732	3			N	-0-	-0-
04	5580 N	5187	-0-	-393 B	-0-	5187	3			N	-0-	-0-
05	5673 N	5356	-0-	-317 B	-0-	5356	3			N	-0-	-0-
06	5550 N	4390	-0-	-1160 B	-0-	4390	3			N	-0-	-0-
07	5363 N	3155	-0-	-2208 B	-0-	3155	3			N	-0-	-0-
08	5363 N	4032	-0-	-1331 B	-0-	4032	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5543 N	5543	-0-	-0- B	-0-	5543	3			N	-0-	-0-
10	0	4561	-0-	4561 B	-0-	4561	3			N	-0-	-0-
11	0	5154	-0-	5154 B	-0-	9715	5154	3		N	-0-	-0-
12	0	5389	-0-	5389 B	-0-	15104	5389	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,379

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157
01	2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199	3			N	-0-	-0-
02	2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-	-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-	-0-
06	2310 N	2106	-0-	-204 B	-0-	2106	3			N	-0-	-0-
07	2418 N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	3			N	-0-	-0-
08	2356 N	2211	-0-	-145 B	-0-	2211	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2142	-0-	2142 B	-0-	2142	3			N	-0-	-0-
10	0	2288	-0-	2288 B	-0-	4430	2288	3		N	-0-	-0-
11	0	2047	-0-	2047 B	-0-	6477	2047	3		N	-0-	-0-
12	0	2123	-0-	2123 B	-0-	8600	2123	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06	840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	791	-0-	791 B	791	791 3		N	-0-			-0-
10	0	846	-0-	846 B	1637	846 3		N	-0-			-0-
11	0	801	-0-	801 B	2438	801 3		N	-0-			-0-
12	0	785	-0-	785 B	3223	785 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
06	990 N	760	-0-	-230 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1069	-0-	-171 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
10	0	531	-0-	531 B	531	531 3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	531			N	-0-			-0-
12	0	904	-0-	904 B	1435	904 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3			N	-0-			-0-
02		1484 N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3			N	-0-			-0-
04		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
06		1710 N	1243	-0-	-467 B	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
07		1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349 3			N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1264	-0-	1264 B	1264	1264 3			N	-0-			-0-
10		0	1483	-0-	1483 B	2747	1483 3			N	-0-			-0-
11		0	1257	-0-	1257 B	4004	1257 3			N	-0-			-0-
12		0	1137	-0-	1137 B	5141	1137 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,456

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200		
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3			N	-0-			-0-
02		1204 N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155 3			N	-0-			-0-
05		1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	806 3			N	-0-			-0-
06		1230 N	702	-0-	-528 B	-0-	702 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	988	-0-	-221 B	-0-	988 3			N	-0-			-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	946	-0-	946 B	946	946 3			N	-0-			-0-
10		0	690	-0-	690 B	1636	690 3			N	-0-			-0-
11		0	1124	-0-	1124 B	2760	1124 3			N	-0-			-0-
12		0	827	-0-	827 B	3587	827 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071		
01		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
02		1344 N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390 3			N	-0-			-0-
04		1440 N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124 3			N	-0-			-0-
05		1271 N	984	-0-	-287 B	-0-	984 3			N	-0-			-0-
06		1350 N	842	-0-	-508 B	-0-	842 3			N	-0-			-0-
07		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1044	-0-	1044 B	1044	1044 3			N	-0-			-0-
10		0	611	-0-	611 B	1655	611 3			N	-0-			-0-
11		0	1199	-0-	1199 B	2854	1199 3			N	-0-			-0-
12		0	829	-0-	829 B	3683	829 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,030

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
02		756 N	590	-0-	-166 B	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
04		660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
06		720 N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
07		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
08		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	615	-0-	615 B	615	615	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	460	-0-	460 B	1075	460	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1791 N	716	-0-	-1075 B	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	682	-0-	682 B	682	682	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
02		784 N	683	-0-	-101 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-
04		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
05		744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
06		840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
07		806 N	379	-0-	-427 B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	402	-0-	402 B	402	402	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	238	-0-	238 B	640	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	580	-0-	580 B	1220	580	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	343	-0-	343 B	1563	343	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02		364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
04		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	215	-0-	215 B	215	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	365	-0-	365 B	580	365	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	355	-0-	355 B	935	355	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 182757	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3085	- 3348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
02	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	665	-0-	-296 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
04	870 N	422	-0-	-448 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
05	806 N	655	-0-	-151 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06	630 N	488	-0-	-142 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	669	-0-	669 B	669	669 3		N	-0-			-0-
10	0	379	-0-	379 B	1048	379 3		N	-0-			-0-
11	0	876	-0-	876 B	1924	876 3		N	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656 B	2580	656 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID -> 183742	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2730	- 3023			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID -> 184063	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3062	- 3300			
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
06	480 N	201	-0-	-279 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	868 N	24	-0-	-844 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	77	-0-	-1349 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	12	-0-	12 B	12	12 3		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20 B	32	20 3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5 B	37	5 3		N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2 B	39	2 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		257	638486							
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314	3			N	-0-	-0-
04	420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
05	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
06	300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123 B	123	123	3			N	-0-	-0-
11	0	415	-0-	415 B	538	415	3			N	-0-	-0-
12	0	605	-0-	605 B	1143	605	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107	
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3			N	-0-	-0-
04	1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
05	1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727	3			N	-0-	-0-
06	1260 N	550	-0-	-710 B	-0-	550	3			N	-0-	-0-
07	1209 N	927	-0-	-282 B	-0-	927	3			N	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-	-0-
10	0	544	-0-	544 B	544	544	3			N	-0-	-0-
11	0	1069	-0-	1069 B	1613	1069	3			N	-0-	-0-
12	0	730	-0-	730 B	2343	730	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID -> 184238	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3109	- 3340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 184989	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2787	- 3050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	209	-0-	209	B	796	209	3		N	-0-				-0-
02	0	185	-0-	185	B	981	185	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				981											
03	1172 N	191	-0-	-981	B	-0-	191	3		N	-0-				-0-
04	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3		N	-0-				-0-
05	217 N	176	-0-	-41	B	-0-	176	3		N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3		N	-0-				-0-
07	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3		N	-0-				-0-
08	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	158	-0-	158	B	158	158	3		N	-0-				-0-
10	0	164	-0-	164	B	322	164	3		N	-0-				-0-
11	0	167	-0-	167	B	489	167	3		N	-0-				-0-
12	0	184	-0-	184	B	673	184	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID -> 184990	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2735	- 2770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
05		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
06		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07		775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
08		775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	696	-0-	696 B	696	696 3		N	-0-			-0-
10		0	631	-0-	631 B	1327	631 3		N	-0-			-0-
11		0	709	-0-	709 B	2036	709 3		N	-0-			-0-
12		0	755	-0-	755 B	2791	755 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT				WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	915	-0-	-345 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1137	-0-	-227 B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1336	-0-	-276 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1525	-0-	1525 B	1525	1525 3		N	-0-			-0-
10		0	1213	-0-	1213 B	2738	1213 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1350	-0-	-1650 B	1088	1350 3		N	-0-			-0-
12		0	1639	-0-	1639 B	2727	1639 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT "A"				WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
01		2015 N	1390	-0-	-625 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1771	-0-	1771 B	1771	1771 3		N	-0-			-0-
10		0	1814	-0-	1814 B	3585	1814 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1649	-0-	-1351 B	2234	1649 3		N	-0-			-0-
12		0	1362	-0-	1362 B	3596	1362 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
10	0	916	-0-	916 B	-0-	916	3		N	-0-		-0-
11	0	1457	-0-	1457 B	2373	1457	3		N	-0-		-0-
12	0	1466	-0-	1466 B	3839	1466	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,062

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330
01	3255 N	2891	-0-	-364 B	-0-	2891	3		N	-0-		-0-
02	2716 N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640	3		N	-0-		-0-
04	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	3		N	-0-		-0-
05	3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3		N	-0-		-0-
06	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3		N	-0-		-0-
07	3162 N	2491	-0-	-671 B	-0-	2491	3		N	-0-		-0-
08	3069 N	3045	-0-	-24 B	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3		N	-0-		-0-
10	0	2400	-0-	2400 B	2400	2400	3		N	-0-		-0-
11	0	2296	-0-	2296 B	4696	2296	3		N	-0-		-0-
12	0	2231	-0-	2231 B	6927	2231	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,421

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 - 3419
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-		-0-
02	980 N	833	-0-	-147 B	-0-	833	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932	3		N	-0-		-0-
04	960 N	882	-0-	-78 B	-0-	882	3		N	-0-		-0-
05	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3		N	-0-		-0-
06	900 N	732	-0-	-168 B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3		N	-0-		-0-
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-		-0-
10	0	513	-0-	513 B	513	513	3		N	-0-		-0-
11	0	912	-0-	912 B	1425	912	3		N	-0-		-0-
12	0	845	-0-	845 B	2270	845	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,070

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226	-	3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3			N	-0-			-0-
02		1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1085 N	774	-0-	-311 B	-0-	774 3			N	-0-			-0-
04		1020 N	632	-0-	-388 B	-0-	632 3			N	-0-			-0-
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 3			N	-0-			-0-
06		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3			N	-0-			-0-
07		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3			N	-0-			-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3			N	-0-			-0-
10		961 N	541	-0-	-420 B	-0-	541 3			N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
12		930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,333											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190	-	3198	
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3			N	-0-			-0-
02		1148 N	646	-0-	-502 B	-0-	646 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3			N	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3			N	-0-			-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3			N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 3			N	-0-			-0-
10		0	869	-0-	869 B	869	869 3			N	-0-			-0-
11		0	884	-0-	884 B	1753	884 3			N	-0-			-0-
12		0	807	-0-	807 B	2560	807 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,676											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085	-	3150	
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3			N	-0-			-0-
02		392 N	291	-0-	-101 B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 3			N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3			N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3			N	-0-			-0-
06		270 N	178	-0-	-92 B	-0-	178 3			N	-0-			-0-
07		341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121 3			N	-0-			-0-
08		310 N	74	-0-	-236 B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	41	-0-	41 B	41	41 3			N	-0-			-0-
10		0	15	-0-	15 B	56	15 3			N	-0-			-0-
11		0	61	-0-	61 B	117	61 3			N	-0-			-0-
12		0	111	-0-	111 B	228	111 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,130											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID -> 188958	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011	-	3215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	854	-0-	-490 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	872	-0-	-178 B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1096	-0-	1096 B	1096	1096 3		N	-0-			-0-
10	0	727	-0-	727 B	1823	727 3		N	-0-			-0-
11	0	1373	-0-	1373 B	3196	1373 3		N	-0-			-0-
12	0	1221	-0-	1221 B	4417	1221 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 189197	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169	-	3245	
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
02	672 N	604	-0-	-68 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
04	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
05	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
06	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	589	-0-	589 B	589	589 3		N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138 B	727	138 3		N	-0-			-0-
11	0	937	-0-	937 B	1664	937 3		N	-0-			-0-
12	0	838	-0-	838 B	2502	838 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 189202	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118	-	3275	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
06	1830 #	1345	-0-	-485 B	-485	1345 3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1178	-0-	-744 B	-1229	1178 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1418	-0-	-380 B	-1229	1418 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1229											
09	1350 N	1059	-0-	-291 B	-1229	1059 3		N	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227 B	-1002	227 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1173	-0-	-207 B	-1002	1173 3		N	-0-			-0-
12	0	841	-0-	841 B	-161	841 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,383

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195	
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	919	-0-	-257 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	973	-0-	-137 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1001	-0-	1001 B	1001	1001 3		N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594 B	1595	594 3		N	-0-			-0-
11	0	1189	-0-	1189 B	2784	1189 3		N	-0-			-0-
12	0	1062	-0-	1062 B	3846	1062 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,460

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200	
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	824	-0-	-408 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
05	899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
06	990 N	473	-0-	-517 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	697	-0-	-326 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	694	-0-	694 B	694	694 3		N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283 B	977	283 3		N	-0-			-0-
11	0	972	-0-	972 B	1949	972 3		N	-0-			-0-
12	0	604	-0-	604 B	2553	604 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612 3			N	-0-			-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623 3			N	-0-			-0-
06		1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549 3			N	-0-			-0-
08		1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1449	-0-	1449 B	1449	1449 3			N	-0-			-0-
10		0	1321	-0-	1321 B	2770	1321 3			N	-0-			-0-
11		0	1488	-0-	1488 B	4258	1488 3			N	-0-			-0-
12		0	1578	-0-	1578 B	5836	1578 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,436

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350			
01		3441 #	1113	-0-	-2328 B	-4631	1113 3			N	-0-			-0-
02		3108 #	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6701									
03		3441 #	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125 3			N	-0-			-0-
04		3330 #	1097	-0-	-2233 B	-11250	1097 3			N	-0-			-0-
05		3441 #	1072	-0-	-2369 B	-13619	1072 3			N	-0-			-0-
06		1080 N	1004	-0-	-76 B	-13619	1004 3			N	-0-			-0-
07		1147 N	975	-0-	-172 B	-13619	975 3			N	-0-			-0-
08		1085 N	1007	-0-	-78 B	-13619	1007 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6918	CANCELLED UNDERAGE ->	-6701							
09		990 N	902	-0-	-88 B	-6918	902 3			N	-0-			-0-
10		0	788	-0-	788 B	-6130	788 3			N	-0-			-0-
11		960 N	926	-0-	-34 B	-6130	926 3			N	-0-			-0-
12		0	1024	-0-	1024 B	-5106	1024 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260			
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
02		616 N	533	-0-	-83 B	-0-	533 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3			N	-0-			-0-
04		570 N	406	-0-	-164 B	-0-	406 3			N	-0-			-0-
05		589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 3			N	-0-			-0-
06		570 N	305	-0-	-265 B	-0-	305 3			N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3			N	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313 B	313	313 3			N	-0-			-0-
11		0	612	-0-	612 B	925	612 3			N	-0-			-0-
12		0	367	-0-	367 B	1292	367 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3035 - 3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3			N	-0-			-0-
02		756 N	618	-0-	-138 B	-0-	618 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716 3			N	-0-			-0-
04		690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 3			N	-0-			-0-
05		682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3			N	-0-			-0-
06		690 N	357	-0-	-333 B	-0-	357 3			N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3			N	-0-			-0-
10		0	357	-0-	357 B	-0-	357 3			N	-0-			-0-
11		0	698	-0-	698 B	-0-	1055 3			N	-0-			-0-
12		0	437	-0-	437 B	-0-	1492 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2937 - 3260		
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3			N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224 3			N	-0-			-0-
05		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3			N	-0-			-0-
06		1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120 3			N	-0-			-0-
08		1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1140 N	1027	-0-	-113 B	-0-	1027 3			N	-0-			-0-
10		0	826	-0-	826 B	-0-	826 3			N	-0-			-0-
11		0	943	-0-	943 B	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
12		0	1061	-0-	1061 B	-0-	2830 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,509

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2905 - 3210		
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3			N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3			N	-0-			-0-
04		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3			N	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3			N	-0-			-0-
06		750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666 3			N	-0-			-0-
07		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 3			N	-0-			-0-
08		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3			N	-0-			-0-
10		0	498	-0-	498 B	-0-	498 3			N	-0-			-0-
11		0	609	-0-	609 B	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
12		0	676	-0-	676 B	-0-	1783 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3			N	-0-	-0-
02	616 N	573	-0-	-43 B	-0-	573	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-	-0-
04	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-	-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-	-0-
06	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-	-0-
07	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-	-0-
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-	-0-
10	0	597	-0-	597 B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
11	0	557	-0-	557 B	-0-	1154	557	3		N	-0-	-0-
12	0	576	-0-	576 B	-0-	1730	576	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
01	1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601	3			N	-0-	-0-
02	2632 N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456												
03	2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574	3			N	-0-	-0-
04	2520 N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
05	2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510	3			N	-0-	-0-
06	2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444	3			N	-0-	-0-
07	2542 N	2460	-0-	-82 B	-0-	2460	3			N	-0-	-0-
08	2511 N	2466	-0-	-45 B	-0-	2466	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2415	-0-	2415 B	2415	2415	3			N	-0-	-0-
10	0	2014	-0-	2014 B	4429	2014	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	2872	-0-	-128 B	4301	2872	3			N	-0-	-0-
12	0	2507	-0-	2507 B	6808	2507	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GARLAND-SCOTT		WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	898	-0-	-166 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	933	-0-	-117 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
05		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
06		960 N	787	-0-	-173 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
07		961 N	791	-0-	-170 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
08		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
10		0	666	-0-	666 B	666	666 3	N	-0-			-0-
11		1725 N	1059	-0-	-666 B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
12		0	964	-0-	964 B	964	964 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-	-0-
02	756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648 3		N	-0-	-0-
04	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648 3		N	-0-	-0-
05	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 3		N	-0-	-0-
06	630 N	422	-0-	-208 B	-0-	422 3		N	-0-	-0-
07	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532 3		N	-0-	-0-
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	616	-0-	616 B	616	616 3		N	-0-	-0-
10	0	397	-0-	397 B	1013	397 3		N	-0-	-0-
11	0	728	-0-	728 B	1741	728 3		N	-0-	-0-
12	0	570	-0-	570 B	2311	570 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 54		RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 -	3475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	900 N	698	-0-	-202 B	-0-	698 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	606	-0-	606 B	606	606 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	950	-0-	950 B	1556	950 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	750	-0-	750 B	2306	750 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 57		RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 -	3435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	840 N	542	-0-	-298 B	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	837 N	579	-0-	-258 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	545	-0-	545 B	545	545 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	502	-0-	502 B	1047	502 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	691	-0-	691 B	1738	691 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	724	-0-	724 B	2462	724 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #: 1A		RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 -	3403
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	990 N	653	-0-	-337 B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	791	-0-	791 B	791	791 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	623	-0-	623 B	1414	623 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	961	-0-	961 B	2375	961 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	769	-0-	769 B	3144	769 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74	B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1333 N	1170	-0-	-163	B	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	922	-0-	-338	B	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	650	-0-	-528	B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	430	-0-	-710	B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	961 N	741	-0-	-220	B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	764	-0-	764	B	764	764	3			N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	B	1223	459	3			N	-0-			-0-
11	0	1012	-0-	1012	B	2235	1012	3			N	-0-			-0-
12	0	572	-0-	572	B	2807	572	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341			
01	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1085	-0-	-119	B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	B	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	964	-0-	-245	B	-0-	964	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	934	-0-	-266	B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	967	-0-	967	B	967	967	3			N	-0-			-0-
10	0	895	-0-	895	B	1862	895	3			N	-0-			-0-
11	0	1171	-0-	1171	B	3033	1171	3			N	-0-			-0-
12	0	903	-0-	903	B	3936	903	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,802

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440			
01	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1034	-0-	-86	B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1147 N	1132	-0-	-15	B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	1077	-0-	-33	B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	1026	-0-	-121	B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	966	-0-	-144	B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	947	-0-	947	B	947	947	3			N	-0-			-0-
10	0	769	-0-	769	B	1716	769	3			N	-0-			-0-
11	0	1111	-0-	1111	B	2827	1111	3			N	-0-			-0-
12	0	1051	-0-	1051	B	3878	1051	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
05		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
06		960 N	798	-0-	-162 B	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 N	923	-0-	-38 B	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	800	-0-	800 B	800	800	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	675	-0-	675 B	1475	675	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	976	-0-	976 B	2451	976	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	942	-0-	942 B	3393	942	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,559

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508		
01		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1764 N	1364	-0-	-400 B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1735	-0-	-94 B	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1590 N	1418	-0-	-172 B	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1680 N	1214	-0-	-466 B	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1383	-0-	1383 B	1383	1383	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1027	-0-	1027 B	2410	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1706	-0-	1706 B	4116	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	1109	-0-	1109 B	5225	1109	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,238

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310		
01		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
06		960 N	803	-0-	-157 B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3	N	-0-	-0-	-0-
08		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	887	-0-	887 B	887	887	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	483	-0-	483 B	1370	483	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1063	-0-	1063 B	2433	1063	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	930	-0-	930 B	3363	930	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1792 N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1891 N	1731	-0-	-160	B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1662	-0-	-78	B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1400	-0-	-336	B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	461	-0-	-1219	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1701	-0-	-4	B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1617	-0-	1617	B	1617	1617	3		N	-0-			-0-
10	0	456	-0-	456	B	2073	456	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1967	-0-	-1033	B	1040	1967	3		N	-0-			-0-
12	0	1227	-0-	1227	B	2267	1227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330														
01	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	672 N	550	-0-	-122	B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	632	-0-	-50	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	660 N	532	-0-	-128	B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	620 N	499	-0-	-121	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	600 N	444	-0-	-156	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	508	-0-	508	B	508	508	3		N	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568	B	1076	568	3		N	-0-			-0-
11	0	766	-0-	766	B	1842	766	3		N	-0-			-0-
12	0	547	-0-	547	B	2389	547	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320														
01	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	644 N	518	-0-	-126	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	611	-0-	-40	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	600 N	504	-0-	-96	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	589 N	495	-0-	-94	B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	600 N	443	-0-	-157	B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	467	-0-	467	B	467	467	3		N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	B	836	369	3		N	-0-			-0-
11	0	623	-0-	623	B	1459	623	3		N	-0-			-0-
12	0	499	-0-	499	B	1958	499	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2996 -	3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
02	868 N	673	-0-	-195 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
04	840 N	677	-0-	-163 B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
06	810 N	570	-0-	-240 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	680	-0-	680 B	680	680	3			N	-0-			-0-
10	0	548	-0-	548 B	1228	548	3			N	-0-			-0-
11	0	965	-0-	965 B	2193	965	3			N	-0-			-0-
12	0	628	-0-	628 B	2821	628	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807 -	3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
02	868 N	494	-0-	-374 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	696	-0-	-203 B	-0-	696	3			N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	833	-0-	833 B	833	833	3			N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550 B	1383	550	3			N	-0-			-0-
11	0	1006	-0-	1006 B	2389	1006	3			N	-0-			-0-
12	0	743	-0-	743 B	3132	743	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 -	3305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	122	-0-	122 B	122	122	3			N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100 B	222	100	3			N	-0-			-0-
11	0	468	-0-	468 B	690	468	3			N	-0-			-0-
12	0	702	-0-	702 B	1392	702	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID -> 213544	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2846	-	3030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID -> 227051	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 3345	PERF. 2792	-	3345	
01	1643 N	1366	-0-	-277	B	-0-	1366	3			-0-
02	1344 N	1253	-0-	-91	B	-0-	1253	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	B	-0-	1374	3			-0-
06	1410 N	1291	-0-	-119	B	-0-	1291	3			-0-
07	1426 N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	3			-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33	B	-0-	1331	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1267	-0-	1267	B	1267	1267	3			-0-
10	0	1385	-0-	1385	B	2652	1385	3			-0-
11	0	1311	-0-	1311	B	3963	1311	3			-0-
12	0	1249	-0-	1249	B	5212	1249	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID -> 227060	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3086	-	3300	
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	B	-0-	62	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95	3			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			-0-
06	90 N	15	-0-	-75	B	-0-	15	3			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2091	-0-	2091	B	2091	2091	3			-0-
10	0	400	-0-	400	B	2491	400	3			-0-
11	0	1955	-0-	1955	B	4446	1955	3			-0-
12	0	1593	-0-	1593	B	6039	1593	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARLANDER 199		WELL #:	3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

LASLEY, WALTER 126		WELL #:	3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	27	-0-	-314	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	280 N	208	-0-	-72	B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06	540 N	392	-0-	-148	B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
07	434 N	391	-0-	-43	B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
08	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
10	0	381	-0-	381	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
12	0	385	-0-	385	B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,295									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:	2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984 N	1818	-0-	-166	B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1770	-0-	-90	B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914 3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1722	-0-	-48	B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1627	-0-	-295	B	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1498	-0-	1498	B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
10	0	1838	-0-	1838	B	-0-	3336 3	N	-0-		-0-
11	0	1229	-0-	1229	B	-0-	4565 3	N	-0-		-0-
12	0	1717	-0-	1717	B	-0-	6282 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,561									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THORSON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	616 N	607	-0-	-9 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
05	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	607	-0-	607 B	607	607	3		N	-0-			-0-
10	0	615	-0-	615 B	1222	615	3		N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599 B	1821	599	3		N	-0-			-0-
12	0	586	-0-	586 B	2407	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222		
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
02	812 N	693	-0-	-119 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	840 N	470	-0-	-370 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	775 N	328	-0-	-447 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	750 N	294	-0-	-456 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	509	-0-	509 B	509	509	3		N	-0-			-0-
10	0	334	-0-	334 B	843	334	3		N	-0-			-0-
11	0	714	-0-	714 B	1557	714	3		N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360 B	1917	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327		
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1368	-0-	1368 B	1368	1368	3		N	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994 B	2362	994	3		N	-0-			-0-
11	0	1635	-0-	1635 B	3997	1635	3		N	-0-			-0-
12	0	1375	-0-	1375 B	5372	1375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3			N	-0-					-0-
02		700 N	562	-0-	-138 B	-0-	562 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3			N	-0-					-0-
04		780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 3			N	-0-					-0-
05		620 N	104	-0-	-516 B	-0-	104 3			N	-0-					-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-					-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-					-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	88	-0-	88 B	88	88 3			N	-0-					-0-
10		0	91	-0-	91 B	179	91 3			N	-0-					-0-
11		0	137	-0-	137 B	316	137 3			N	-0-					-0-
12		0	141	-0-	141 B	457	141 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160				
01		1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255 3			N	-0-					-0-
02		1260 N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 3			N	-0-					-0-
04		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3			N	-0-					-0-
05		1178 N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069 3			N	-0-					-0-
06		1200 N	806	-0-	-394 B	-0-	806 3			N	-0-					-0-
07		1209 N	660	-0-	-549 B	-0-	660 3			N	-0-					-0-
08		1054 N	599	-0-	-455 B	-0-	599 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	562	-0-	562 B	562	562 3			N	-0-					-0-
10		0	618	-0-	618 B	1180	618 3			N	-0-					-0-
11		1719 N	539	-0-	-1180 B	-0-	539 3			N	-0-					-0-
12		0	572	-0-	572 B	572	572 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339				
01		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3			N	-0-					-0-
02		1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3			N	-0-					-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3			N	-0-					-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3			N	-0-					-0-
06		1440 N	1164	-0-	-276 B	-0-	1164 3			N	-0-					-0-
07		1302 N	763	-0-	-539 B	-0-	763 3			N	-0-					-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	1515	-0-	1515 B	1515	1515 3			N	-0-					-0-
10		0	1894	-0-	1894 B	3409	1894 3			N	-0-					-0-
11		3000 N	1251	-0-	-1749 B	1660	1251 3			N	-0-					-0-
12		0	913	-0-	913 B	2573	913 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
04	2070 N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970	3	N	-0-		-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1764	-0-	-282 B	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-
10	0	1812	-0-	1812 B	1812	1812	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1911	-0-	-1089 B	723	1911	3	N	-0-		-0-
12	0	1940	-0-	1940 B	2663	1940	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	3	N	-0-		-0-
02	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3	N	-0-		-0-
04	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3	N	-0-		-0-
05	3472 N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942	3	N	-0-		-0-
06	3270 N	2032	-0-	-1238 B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
07	3255 N	2050	-0-	-1205 B	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
08	2945 N	2660	-0-	-285 B	-0-	2660	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2215	-0-	2215 B	2215	2215	3	N	-0-		-0-
10	0	1649	-0-	1649 B	3864	1649	3	N	-0-		-0-
11	5454 N	1590	-0-	-3864 B	-0-	1590	3	N	-0-		-0-
12	0	2270	-0-	2270 B	2270	2270	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3	N	-0-		-0-
04	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
07	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	990	-0-	-64 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1154	-0-	1154 B	1154	1154	3	N	-0-		-0-
10	0	2212	-0-	2212 B	3366	2212	3	N	-0-		-0-
11	0	1941	-0-	1941 B	5307	1941	3	N	-0-		-0-
12	0	2063	-0-	2063 B	7370	2063	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 -	3371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-				-0-
02	2968 N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-				-0-
04	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-				-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-				-0-
06	2760 N	2645	-0-	-115 B	-0-	2645	3			N	-0-				-0-
07	2945 N	2033	-0-	-912 B	-0-	2033	3			N	-0-				-0-
08	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	2804	-0-	2804 B	2804	2804	3			N	-0-				-0-
10	0	1645	-0-	1645 B	4449	1645	3			N	-0-				-0-
11	6785 N	2336	-0-	-4449 B	-0-	2336	3			N	-0-				-0-
12	0	1884	-0-	1884 B	1884	1884	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,960													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 -	3312		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	3544					N	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	744					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				744											
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1545	-0-	1545 B	1545	1545	3			N	-0-				-0-
10	0	800	-0-	800 B	2345	800	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	1033	-0-	-1967 B	378	1033	3			N	-0-				-0-
12	0	803	-0-	803 B	1181	803	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,665													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 -	3334		
01	6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759	3			N	-0-				-0-
02	5936 #	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3787											
03	6572 #	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712	3			N	-0-				-0-
04	6360 #	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431	3			N	-0-				-0-
05	6572 #	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209	3			N	-0-				-0-
06	5340 #	3720	-0-	-1620 B	-11559	3720	3			N	-0-				-0-
07	5177 #	3328	-0-	-1849 B	-13408	3328	3			N	-0-				-0-
08	4216 N	3369	-0-	-847 B	-13408	3369	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9621	CANCELLED UNDERAGE ->	-3787									
09	0	1405	-0-	1405 B	-8216	1405	3			N	-0-				-0-
10	0	892	-0-	892 B	-7324	892	3			N	-0-				-0-
11	3270 N	2970	-0-	-300 B	-7324	2970	3			N	-0-				-0-
12	0	4966	-0-	4966 B	-2358	4966	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,723													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	900 N	520	-0-	-380 B	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	440	-0-	-459 B	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	840 N	376	-0-	-464 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	549	-0-	549 B	549	549 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	389	-0-	389 B	938	389 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	783	-0-	783 B	1721	783 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	455	-0-	455 B	2176	455 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	371	-0-	371 B	371	371 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	352	-0-	352 B	723	352 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	428	-0-	428 B	1151	428 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	413	-0-	413 B	1564	413 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351
01	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	2370 N	2056	-0-	-314 B	-0-	2056 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2387 N	1938	-0-	-449 B	-0-	1938 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2294 N	2184	-0-	-110 B	-0-	2184 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1863	-0-	1863 B	1863	1863 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1539	-0-	1539 B	3402	1539 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	1751	-0-	1751 B	5153	1751 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	1971	-0-	1971 B	7124	1971 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
10		0	933	-0-	933 B	933	933 3	N	-0-		-0-
11		0	1340	-0-	1340 B	2273	1340 3	N	-0-		-0-
12		0	1336	-0-	1336 B	3609	1336 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339
01		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-		-0-
02		3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3875 N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743 3	N	-0-		-0-
04		3690 N	3596	-0-	-94 B	-0-	3596 3	N	-0-		-0-
05		3782 N	3207	-0-	-575 B	-0-	3207 3	N	-0-		-0-
06		3630 N	2799	-0-	-831 B	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
07		3720 N	3456	-0-	-264 B	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
08		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	3205	-0-	3205 B	3205	3205 3	N	-0-		-0-
10		0	2002	-0-	2002 B	5207	2002 3	N	-0-		-0-
11		0	3597	-0-	3597 B	8804	3597 3	N	-0-		-0-
12		0	2934	-0-	2934 B	11738	2934 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106 - 3335
01		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
02		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1708	-0-	-212 B	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1460	-0-	-524 B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
06		1920 N	1330	-0-	-590 B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1151	-0-	-616 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1343	-0-	-114 B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
10		0	992	-0-	992 B	992	992 3	N	-0-		-0-
11		0	1195	-0-	1195 B	2187	1195 3	N	-0-		-0-
12		0	1353	-0-	1353 B	3540	1353 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964 - 3338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492	3	N	-0-		-0-
02		2492 N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1928					
03		2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
04		2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
05		2449 N	2255	-0-	-194 B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
06		2370 N	2080	-0-	-290 B	-0-	2080	3	N	-0-		-0-
07		2418 N	2342	-0-	-76 B	-0-	2342	3	N	-0-		-0-
08		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
10		0	1641	-0-	1641 B	1641	1641	3	N	-0-		-0-
11		0	2329	-0-	2329 B	3970	2329	3	N	-0-		-0-
12		0	2199	-0-	2199 B	6169	2199	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,852

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356	
01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2418 N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3	N	-0-		-0-
06		2220 N	2104	-0-	-116 B	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
07		2263 N	2119	-0-	-144 B	-0-	2119	3	N	-0-		-0-
08		2232 N	2141	-0-	-91 B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	1964	-0-	-136 B	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
10		0	1783	-0-	1783 B	1783	1783	3	N	-0-		-0-
11		0	1959	-0-	1959 B	3742	1959	3	N	-0-		-0-
12		0	2130	-0-	2130 B	5872	2130	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,208

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354	
01		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-		-0-
02		1988 N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2046 N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1242	-0-	-678 B	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1404	-0-	-456 B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
06		1800 N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1484	-0-	1484 B	1484	1484	3	N	-0-		-0-
10		0	1201	-0-	1201 B	2685	1201	3	N	-0-		-0-
11		0	1934	-0-	1934 B	4619	1934	3	N	-0-		-0-
12		0	1273	-0-	1273 B	5892	1273	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,907

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
02		980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
04		990 N	750	-0-	-240 B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
06		930 N	592	-0-	-338 B	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
08		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	782	-0-	782 B	782	782	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	224	-0-	224 B	1006	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1049	-0-	1049 B	2055	1049	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	725	-0-	725 B	2780	725	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	3076 - 3381
01		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2688 N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2320	-0-	2320 B	2320	2320	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1027	-0-	1027 B	3347	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	2624	-0-	2624 B	5971	2624	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	3326	-0-	3326 B	9297	3326	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3086 - 3333
01		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2010 N	1244	-0-	-766 B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1860 N	612	-0-	-1248 B	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	301	-0-	-1499 B	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	974	-0-	974 B	974	974	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	410	-0-	410 B	1384	410	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1335	-0-	1335 B	2719	1335	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	689	-0-	689 B	3408	689	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3107 - 3298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3104 - 3274
01	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598	3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1560 N	1463	-0-	-97 B	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
10	0	1031	-0-	1031 B	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
11	0	1720	-0-	1720 B	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
12	0	1620	-0-	1620 B	-0-	4371	1620	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3016 - 3386
01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3		N	-0-		-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2263 N	288	-0-	-1975 B	-0-	288	3		N	-0-		-0-
04	2220 N	781	-0-	-1439 B	-0-	781	3		N	-0-		-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3138	-0-	138 B	138	3138	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3063	-0-	-37 B	101	3063	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3759	-0-	659 B	760	3759	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				760								
09	3765 R	3005	-0-	-760 B	-0-	3005	3		N	-0-		-0-
10	0	2171	-0-	2171 B	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
11	0	3551	-0-	3551 B	-0-	5722	3551	3	N	-0-		-0-
12	0	3026	-0-	3026 B	-0-	8748	3026	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	3037 - 3378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02		336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
04		330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05		341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
06		330 N	101	-0-	-229 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	225	-0-	225 B	225	225 3	N	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100 B	325	100 3	N	-0-			-0-
11		0	220	-0-	220 B	545	220 3	N	-0-			-0-
12		0	114	-0-	114 B	659	114 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3029 - 3274
01		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
02		2492 N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1434	-0-	-516 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
07		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1534	-0-	1534 B	1534	1534 3	N	-0-			-0-
10		0	1268	-0-	1268 B	2802	1268 3	N	-0-			-0-
11		0	1887	-0-	1887 B	4689	1887 3	N	-0-			-0-
12		0	1291	-0-	1291 B	5980	1291 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,032

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3060 - 3245
01		558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02		728 N	285	-0-	-443 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
05		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07		682 N	326	-0-	-356 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
08		713 N	298	-0-	-415 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	263	-0-	263 B	263	263 3	N	-0-			-0-
10		0	200	-0-	200 B	463	200 3	N	-0-			-0-
11		0	358	-0-	358 B	821	358 3	N	-0-			-0-
12		0	247	-0-	247 B	1068	247 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
02		1932 N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2015 N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	487	-0-	-1187 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06		1860 N	73	-0-	-1787 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	499	-0-	-1268 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
10		0	617	-0-	617 B	617	617 3	N	-0-			-0-
11		0	1144	-0-	1144 B	1761	1144 3	N	-0-			-0-
12		0	754	-0-	754 B	2515	754 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330												
01		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
02		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2635 N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573 3	N	-0-			-0-
04		2580 N	2468	-0-	-112 B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2505	-0-	-130 B	-0-	2505 3	N	-0-			-0-
06		2490 N	2369	-0-	-121 B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2407	-0-	-104 B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2370 N	2219	-0-	-151 B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
10		0	2018	-0-	2018 B	2018	2018 3	N	-0-			-0-
11		0	2215	-0-	2215 B	4233	2215 3	N	-0-			-0-
12		0	2364	-0-	2364 B	6597	2364 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275												
01		2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2201 N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
04		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3	N	-0-			-0-
05		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	2386	-0-	-342 B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
08		2790 N	640	-0-	-2150 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	62	-0-	62 B	62	62 3	N	-0-			-0-
11		630 N	221	-0-	-409 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12		0	1770	-0-	1770 B	1770	1770 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	160	-0-	160 B	160	160 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	233	-0-	233 B	393	233 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	240	-0-	240 B	633	240 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,729

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	942	-0-	-168 B	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	991 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	834	-0-	834 B	834	834 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	711	-0-	711 B	1545	711 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	858	-0-	858 B	2403	858 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	951	-0-	951 B	3354	951 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,572

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1344 N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1410 N	1071	-0-	-339 B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1488 N	908	-0-	-580 B	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1350 N	785	-0-	-565 B	-0-	785 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1004	-0-	1004 B	1004	1004 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	681	-0-	681 B	1685	681 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1267	-0-	1267 B	2952	1267 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	803	-0-	803 B	3755	803 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,101

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 -	3347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
02		644 N	367	-0-	-277 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
07		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	698	-0-	698 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10		0	647	-0-	647 B	-0-	1345		N	-0-			-0-
11		0	1046	-0-	1046 B	-0-	2391		N	-0-			-0-
12		0	795	-0-	795 B	-0-	3186		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,989

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 -	3366
01		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1338	-0-	-582 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1114	-0-	-746 B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1036	-0-	-914 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
11		0	1861	-0-	1861 B	-0-	2987		N	-0-			-0-
12		0	1315	-0-	1315 B	-0-	4302		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,628

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 -	3304
01		1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
02		980 N	799	-0-	-181 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	966	-0-	-384 B	-0-	966 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
11		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,519

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 -	3309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
10		0	1047	-0-	1047 B	1047	1047 3		N	-0-			-0-
11		0	1257	-0-	1257 B	2304	1257 3		N	-0-			-0-
12		0	1117	-0-	1117 B	3421	1117 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,401		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 -	3361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
02		1764 N	1101	-0-	-663 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1234	-0-	-596 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1241	-0-	1241 B	1241	1241 3		N	-0-			-0-
10		0	1485	-0-	1485 B	2726	1485 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1906	-0-	-1094 B	1632	1906 3		N	-0-			-0-
12		0	951	-0-	951 B	2583	951 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	297	-0-	297	B	297	3		N	-0-		-0-
06	579	282	-0-	-297	B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375
01	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-		-0-
02	868 N	787	-0-	-81	B	-0-	787	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	885	-0-	-45	B	-0-	885	3	N	-0-		-0-
04	870 N	526	-0-	-344	B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
05	868 N	465	-0-	-403	B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
06	870 N	418	-0-	-452	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3	N	-0-		-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	582	-0-	582	B	582	582	3	N	-0-		-0-
10	0	444	-0-	444	B	1026	444	3	N	-0-		-0-
11	0	816	-0-	816	B	1842	816	3	N	-0-		-0-
12	0	489	-0-	489	B	2331	489	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369
01	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1184	-0-	-104	B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1337	-0-	-89	B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	853	-0-	-497	B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	759	-0-	-543	B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
06	1290 N	676	-0-	-614	B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	904	-0-	904	B	904	904	3	N	-0-		-0-
10	0	666	-0-	666	B	1570	666	3	N	-0-		-0-
11	0	1234	-0-	1234	B	2804	1234	3	N	-0-		-0-
12	0	732	-0-	732	B	3536	732	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 -	3366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3			N	-0-			-0-
02	2128 N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872 3			N	-0-			-0-
04	2010 N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464 3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
06	1800 N	976	-0-	-824 B	-0-	976 3			N	-0-			-0-
07	1519 N	1427	-0-	-92 B	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1333	-0-	1333 B	1333	1333 3			N	-0-			-0-
10	0	829	-0-	829 B	2162	829 3			N	-0-			-0-
11	0	1580	-0-	1580 B	3742	1580 3			N	-0-			-0-
12	0	947	-0-	947 B	4689	947 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 -	3317
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3			N	-0-			-0-
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3			N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-			-0-
05	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 3			N	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 3			N	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3			N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3			N	-0-			-0-
10	0	538	-0-	538 B	538	538 3			N	-0-			-0-
11	0	745	-0-	745 B	1283	745 3			N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732 B	2015	732 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 -	3358
01	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3			N	-0-			-0-
02	1876 N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295 3			N	-0-			-0-
04	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3			N	-0-			-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3			N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3			N	-0-			-0-
07	2728 N	2551	-0-	-177 B	-0-	2551 3			N	-0-			-0-
08	2635 N	2529	-0-	-106 B	-0-	2529 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1809	-0-	1809 B	1809	1809 3			N	-0-			-0-
10	0	2030	-0-	2030 B	3839	2030 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2424	-0-	-576 B	3263	2424 3			N	-0-			-0-
12	0	2159	-0-	2159 B	5422	2159 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
10		0	1328	-0-	1328 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
11		2857 N	1529	-0-	-1328 B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
12		0	1257	-0-	1257 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 15,844													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1643 N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	995	-0-	-235 B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1009	-0-	-138 B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 N	875	-0-	-115 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
10		0	715	-0-	715 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
11		1413 N	698	-0-	-715 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
12		0	854	-0-	854 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,246													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
02		2100 N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
04		2070 N	1687	-0-	-383 B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1584	-0-	-462 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1431	-0-	-579 B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
08		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
10		0	1187	-0-	1187 B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
11		0	2084	-0-	2084 B	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
12		0	1448	-0-	1448 B	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,960													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	801	-0-	-369 B	-0-	801	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	712	-0-	-466 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	812	-0-	812 B	812	812	3			N	-0-			-0-
10	0	601	-0-	601 B	1413	601	3			N	-0-			-0-
11	0	1105	-0-	1105 B	2518	1105	3			N	-0-			-0-
12	0	710	-0-	710 B	3228	710	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,884

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319		
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	976	-0-	-172 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	771	-0-	-369 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	553	-0-	-532 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	513	-0-	-537 B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	688	-0-	688 B	688	688	3			N	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417 B	1105	417	3			N	-0-			-0-
11	0	1058	-0-	1058 B	2163	1058	3			N	-0-			-0-
12	0	610	-0-	610 B	2773	610	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,737

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3049 - 3309		
01	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
02	2912 N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3317 N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
04	3180 N	1991	-0-	-1189 B	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
05	3069 N	1412	-0-	-1657 B	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
06	2610 N	1068	-0-	-1542 B	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1840	-0-	-206 B	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1790	-0-	1790 B	1790	1790	3			N	-0-			-0-
10	0	1072	-0-	1072 B	2862	1072	3			N	-0-			-0-
11	0	2570	-0-	2570 B	5432	2570	3			N	-0-			-0-
12	0	1779	-0-	1779 B	7211	1779	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,578

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	2984 -	3313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83 B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
05	2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1474	-0-	-536 B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1902	-0-	-144 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
08	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1706	-0-	1706 B	1706	1706	3	N	-0-			-0-
10	0	1157	-0-	1157 B	2863	1157	3	N	-0-			-0-
11	0	2076	-0-	2076 B	4939	2076	3	N	-0-			-0-
12	0	1622	-0-	1622 B	6561	1622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2930 -	3335
01	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
02	2604 N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2976 N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685	3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2516	-0-	-184 B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	1548	-0-	-1149 B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	1171	-0-	-1439 B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	1984	-0-	-620 B	-0-	1984	3	N	-0-			-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1884	-0-	1884 B	1884	1884	3	N	-0-			-0-
10	0	1194	-0-	1194 B	3078	1194	3	N	-0-			-0-
11	0	2414	-0-	2414 B	5492	2414	3	N	-0-			-0-
12	0	1706	-0-	1706 B	7198	1706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,787

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY 10		WELL #:	3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133 -	3398
01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
02	2716 N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	1777	-0-	-713 B	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2241	-0-	2241 B	2241	2241	3	N	-0-			-0-
10	0	1346	-0-	1346 B	3587	1346	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	3587	-0-	3	N	-0-			-0-
12	0	2493	-0-	2493 B	6080	2493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,403

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450	3			N	-0-			-0-
02	6328 N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6603 N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865	3			N	-0-			-0-
04	6240 N	5205	-0-	-1035 B	-0-	5205	3			N	-0-			-0-
05	6138 N	5133	-0-	-1005 B	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
06	5670 N	4614	-0-	-1056 B	-0-	4614	3			N	-0-			-0-
07	5579 N	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	3			N	-0-			-0-
08	6012 N	6012	-0-	-0- B	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	5381	-0-	5381 B	5381	5381	3			N	-0-			-0-
10	0	3540	-0-	3540 B	8921	3540	3			N	-0-			-0-
11	0	5905	-0-	5905 B	14826	5905	3			N	-0-			-0-
12	0	4629	-0-	4629 B	19455	4629	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,844

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159		
01	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	616 N	405	-0-	-211 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
07	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	577	-0-	577 B	577	577	3			N	-0-			-0-
10	0	629	-0-	629 B	1206	629	3			N	-0-			-0-
11	1838 N	632	-0-	-1206 B	-0-	632	3			N	-0-			-0-
12	0	542	-0-	542 B	542	542	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341		
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
02	1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	913	-0-	-637 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	937	-0-	-683 B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1155	-0-	1155 B	1155	1155	3			N	-0-			-0-
10	0	952	-0-	952 B	2107	952	3			N	-0-			-0-
11	0	1527	-0-	1527 B	3634	1527	3			N	-0-			-0-
12	0	1065	-0-	1065 B	4699	1065	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 -	3385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
02	896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	336	-0-	-811 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-			-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
10	0	1129	-0-	1129 B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
11	0	1674	-0-	1674 B	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
12	0	1531	-0-	1531 B	-0-	4334	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 -	3329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	240	-0-	-1300 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	215	-0-	-622 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1995	-0-	1995 B	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
10	0	1658	-0-	1658 B	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	1791	-0-	-1209 B	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
12	0	1715	-0-	1715 B	-0-	4159	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 -	3347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
04	1770 N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	943	-0-	-793 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	822	-0-	-888 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
10	0	814	-0-	814 B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
11	0	1577	-0-	1577 B	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
12	0	886	-0-	886 B	-0-	3277	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	670	-0-	-136 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
05	806 N	427	-0-	-379 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
06	660 N	322	-0-	-338 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
07	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
11	0	637	-0-	637 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
12	0	506	-0-	506 B	-0-	1447 506 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04	450 N	141	-0-	-309 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3	N	-0-			-0-
02	3416 N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3	N	-0-			-0-
04	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3	N	-0-			-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
06	3240 N	2659	-0-	-581 B	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
07	3238 N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238 3	N	-0-			-0-
08	3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	964	-0-	964 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
10	0	2200	-0-	2200 B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
11	0	3245	-0-	3245 B	-0-	6409 3245 3	N	-0-			-0-
12	0	2696	-0-	2696 B	-0-	9105 2696 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 -	3291
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3			N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
04	510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257 3			N	-0-			-0-
05	527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
06	510 N	41	-0-	-469 B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
07	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3			N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173 B	173	173 3			N	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439 B	612	439 3			N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184 B	796	184 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 -	3285
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3			N	-0-			-0-
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005 3			N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3			N	-0-			-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3			N	-0-			-0-
07	2139 N	1818	-0-	-321 B	-0-	1818 3			N	-0-			-0-
08	2046 N	1309	-0-	-737 B	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1829	-0-	1829 B	1829	1829 3			N	-0-			-0-
10	0	846	-0-	846 B	2675	846 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2083	-0-	-917 B	1758	2083 3			N	-0-			-0-
12	0	1921	-0-	1921 B	3679	1921 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,911

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 -	3409
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	623	-0-	623 B	623	623 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1597	-0-	1597 B	2220	1597 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2220													
09	14B2 EXT	1199	-0-	1199 B	3419	1199 3			N	-0-			-0-
10	0	1295	-0-	1295 B	4714	1295 3			N	-0-			-0-
11	0	1204	-0-	1204 B	5918	1204 3			N	-0-			-0-
12	0	1176	-0-	1176 B	7094	1176 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3	N	-0-		-0-
02	3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	3	N	-0-		-0-
04	3480 N	3344	-0-	-136 B	-0-	3344	3	N	-0-		-0-
05	3565 N	3422	-0-	-143 B	-0-	3422	3	N	-0-		-0-
06	3420 N	3266	-0-	-154 B	-0-	3266	3	N	-0-		-0-
07	3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3	N	-0-		-0-
08	3469 N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	3093	-0-	3093 B	3093	3093	3	N	-0-		-0-
10	0	2270	-0-	2270 B	5363	2270	3	N	-0-		-0-
11	0	3652	-0-	3652 B	9015	3652	3	N	-0-		-0-
12	0	3448	-0-	3448 B	12463	3448	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,779

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376	
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3	N	-0-		-0-
04	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
05	3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
06	3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3	N	-0-		-0-
07	3131 N	2594	-0-	-537 B	-0-	2594	3	N	-0-		-0-
08	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2978	-0-	2978 B	2978	2978	3	N	-0-		-0-
10	5721 N	2743	-0-	-2978 B	-0-	2743	3	N	-0-		-0-
11	3060 N	2820	-0-	-240 B	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
12	3069 N	2904	-0-	-165 B	-0-	2904	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,939

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171	
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
04	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
07	806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	3	N	-0-		-0-
08	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	739	-0-	739 B	739	739	3	N	-0-		-0-
10	0	766	-0-	766 B	1505	766	3	N	-0-		-0-
11	0	747	-0-	747 B	2252	747	3	N	-0-		-0-
12	0	771	-0-	771 B	3023	771	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60 1	1632 3	N		-0-					-0-
02		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	53 1	1389 3	N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		1209 N	1106	-0-	-103 B	-0-	42 1	1064 3	N		-0-					-0-
04		1650 N	1016	-0-	-634 B	-0-	49 1	967 3	N		-0-					-0-
05		1612 N	938	-0-	-674 B	-0-	43 1	895 3	N		-0-					-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	61 1	958 3	N		-0-					-0-
07		1054 N	857	-0-	-197 B	-0-	67 1	790 3	N		-0-					-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	64 1	1152 3	N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	27 1	1285 3	N		-0-					-0-
10		0	1282	-0-	1282 B	1282	1282 3		N		-0-					-0-
11		0	1297	-0-	1297 B	2579	1297 3		N		-0-					-0-
12		0	1385	-0-	1385 B	3964	1385 3		N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298					
01		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N		-0-					-0-
02		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		2356 N	2030	-0-	-326 B	-0-	2030 3		N		-0-					-0-
04		1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871 3		N		-0-					-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3		N		-0-					-0-
06		1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647 3		N		-0-					-0-
07		1922 N	1632	-0-	-290 B	-0-	1632 3		N		-0-					-0-
08		1922 N	1800	-0-	-122 B	-0-	1800 3		N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		1650 N	1508	-0-	-142 B	-0-	1508 3		N		-0-					-0-
10		0	1230	-0-	1230 B	1230	1230 3		N		-0-					-0-
11		0	1398	-0-	1398 B	2628	1398 3		N		-0-					-0-
12		0	1607	-0-	1607 B	4235	1607 3		N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,329

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247					
01		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3		N		-0-					-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897 3		N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		2480 N	2148	-0-	-332 B	-0-	2148 3		N		-0-					-0-
04		2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012 3		N		-0-					-0-
05		2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	2102 3		N		-0-					-0-
06		2070 N	1870	-0-	-200 B	-0-	1870 3		N		-0-					-0-
07		2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860 3		N		-0-					-0-
08		2108 N	1937	-0-	-171 B	-0-	1937 3		N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		0	1684	-0-	1684 B	1684	1684 3		N		-0-					-0-
10		0	1436	-0-	1436 B	3120	1436 3		N		-0-					-0-
11		0	1654	-0-	1654 B	4774	1654 3		N		-0-					-0-
12		0	1655	-0-	1655 B	6429	1655 3		N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,408

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
02	2996 N	2638	-0-	-358 B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
04	3210 N	3146	-0-	-64 B	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
05	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	3150 N	3143	-0-	-7 B	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
07	3255 N	2780	-0-	-475 B	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
08	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3150 N	3109	-0-	-41 B	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
10	0	2699	-0-	2699 B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
11	0	3003	-0-	3003 B	-0-	5702	3003	3	N	-0-			-0-
12	0	3053	-0-	3053 B	-0-	8755	3053	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256		
01	3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
02	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3534 N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
04	3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3		N	-0-			-0-
05	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3		N	-0-			-0-
06	3420 N	3332	-0-	-88 B	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
07	3596 N	3142	-0-	-454 B	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
08	3534 N	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5337 N	5337	-0-	-0- B	-0-	5337	3		N	-0-			-0-
10	0	3784	-0-	3784 B	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
11	0	4099	-0-	4099 B	-0-	7883	4099	3	N	-0-			-0-
12	0	4250	-0-	4250 B	-0-	12133	4250	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297		
01	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1937	-0-	-13 B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1827	-0-	-183 B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1919	-0-	-96 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1676	-0-	-154 B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
10	0	1418	-0-	1418 B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
11	0	1612	-0-	1612 B	-0-	3030	1612	3	N	-0-			-0-
12	0	1761	-0-	1761 B	-0-	4791	1761	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
02	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
04	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
05	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
06	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
07	3503 N	3334	-0-	-169 B	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
08	4030 N	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4396 N	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	3		N	-0-			-0-
10	0	3112	-0-	3112 B	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
11	0	5043	-0-	5043 B	-0-	8155	5043	3	N	-0-			-0-
12	0	4671	-0-	4671 B	-0-	12826	4671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,391

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358
01	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3		N	-0-		-0-
02	4788 N	4115	-0-	-673 B	-0-	4115	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4898 N	4331	-0-	-567 B	-0-	4331	3		N	-0-		-0-
04	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	3		N	-0-		-0-
05	4618 N	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	3		N	-0-		-0-
06	4200 N	4173	-0-	-27 B	-0-	4173	3		N	-0-		-0-
07	4681 N	4622	-0-	-59 B	-0-	4622	3		N	-0-		-0-
08	4619 N	4533	-0-	-86 B	-0-	4533	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4262 N	4262	-0-	-0- B	-0-	4262	3		N	-0-		-0-
10	0	3310	-0-	3310 B	-0-	3310	3		N	-0-		-0-
11	0	5173	-0-	5173 B	-0-	8483	5173	3	N	-0-		-0-
12	0	4628	-0-	4628 B	-0-	13111	4628	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,950

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
01	5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533	3		N	-0-		-0-
02	5012 N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5177 N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959	3		N	-0-		-0-
04	5452 N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3		N	-0-		-0-
05	5922 N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3		N	-0-		-0-
06	5380 N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	3		N	-0-		-0-
07	5980 N	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3		N	-0-		-0-
08	5921 N	5903	-0-	-18 B	-0-	5903	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5370 N	5309	-0-	-61 B	-0-	5309	3		N	-0-		-0-
10	0	3008	-0-	3008 B	-0-	3008	3		N	-0-		-0-
11	0	4640	-0-	4640 B	-0-	7648	4640	3	N	-0-		-0-
12	0	3951	-0-	3951 B	-0-	11599	3951	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 60,851

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-	-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	3294	-0-	194 B	194	3294	3			N	-0-	-0-
04	2962 N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768	3			N	-0-	-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-	-0-
06	3180 #	1707	-0-	-1473 B	-1473	1707	3			N	-0-	-0-
07	3286 #	1939	-0-	-1347 B	-2820	1939	3			N	-0-	-0-
08	3286 #	1646	-0-	-1640 B	-4460	1646	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4460												
09	0	1928	-0-	1928 B	-2532	1928	3			N	-0-	-0-
10	0	1665	-0-	1665 B	-867	1665	3			N	-0-	-0-
11	0	2005	-0-	2005 B	1138	2005	3			N	-0-	-0-
12	0	1523	-0-	1523 B	2661	1523	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,575

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96 1	2601 3	N	N	-0-					-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	84 1	2182 3	N	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	85 1	2139 3	N	N	-0-					-0-
04		2610 N	2200	-0-	-410 B	-0-	106 1	2094 3	N	N	-0-					-0-
05		2511 N	2348	-0-	-163 B	-0-	108 1	2240 3	N	N	-0-					-0-
06		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	144 1	2241 3	N	N	-0-					-0-
07		2263 N	2232	-0-	-31 B	-0-	174 1	2058 3	N	N	-0-					-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	139 1	2501 3	N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2681	-0-	2681 B	2681	56 1	2625 3	N	N	-0-					-0-
10		0	2665	-0-	2665 B	5346	2665 3		N	N	-0-					-0-
11		0	2673	-0-	2673 B	8019	2673 3		N	N	-0-					-0-
12		0	2650	-0-	2650 B	10669	2650 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,661

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402					
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74 1	2009 3	N	N	-0-					-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	65 1	1709 3	N	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	63 1	1590 3	N	N	-0-					-0-
04		2010 N	1678	-0-	-332 B	-0-	81 1	1597 3	N	N	-0-					-0-
05		1953 N	1794	-0-	-159 B	-0-	83 1	1711 3	N	N	-0-					-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	112 1	1748 3	N	N	-0-					-0-
07		1736 N	1712	-0-	-24 B	-0-	133 1	1579 3	N	N	-0-					-0-
08		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	105 1	1891 3	N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1967	-0-	1967 B	1967	41 1	1926 3	N	N	-0-					-0-
10		0	1986	-0-	1986 B	3953	1986 3		N	N	-0-					-0-
11		0	1972	-0-	1972 B	5925	1972 3		N	N	-0-					-0-
12		0	2009	-0-	2009 B	7934	2009 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328					
01		1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57 1	1548 3	N	N	-0-					-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	52 1	1361 3	N	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	50 1	1254 3	N	N	-0-					-0-
04		1560 N	1217	-0-	-343 B	-0-	59 1	1158 3	N	N	-0-					-0-
05		1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	58 1	1207 3	N	N	-0-					-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	78 1	1211 3	N	N	-0-					-0-
07		1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	91 1	1082 3	N	N	-0-					-0-
08		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	82 1	1470 3	N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1632	-0-	1632 B	1632	34 1	1598 3	N	N	-0-					-0-
10		0	1619	-0-	1619 B	3251	1619 3		N	N	-0-					-0-
11		0	1563	-0-	1563 B	4814	1563 3		N	N	-0-					-0-
12		0	1558	-0-	1558 B	6372	1558 3		N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736 N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1625	-0-	-142 B	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1580	-0-	1580 B	1580	1580	3			N	-0-			-0-
10	0	1610	-0-	1610 B	3190	1610	3			N	-0-			-0-
11	0	1515	-0-	1515 B	4705	1515	3			N	-0-			-0-
12	0	1531	-0-	1531 B	6236	1531	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350		
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1083	-0-	-715 B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	733	-0-	733 B	733	733	3			N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279 B	1012	279	3			N	-0-			-0-
11	0	719	-0-	719 B	1731	719	3			N	-0-			-0-
12	0	1112	-0-	1112 B	2843	1112	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334		
01	3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
02	3052 N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3162 N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
04	2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-			-0-
05	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
06	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
07	3069 N	3018	-0-	-51 B	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
08	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	3132	-0-	3132 B	3132	3132	3			N	-0-			-0-
10	0	3216	-0-	3216 B	6348	3216	3			N	-0-			-0-
11	0	2768	-0-	2768 B	9116	2768	3			N	-0-			-0-
12	0	2658	-0-	2658 B	11774	2658	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,389

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 -	3332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	51 1	1395 3	N	-0-		-0-
02		1400 N	1273	-0-	-127 B	-0-	47 1	1226 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	56 1	1403 3	N	-0-		-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	71 1	1406 3	N	-0-		-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	72 1	1497 3	N	-0-		-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	91 1	1419 3	N	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	123 1	1459 3	N	-0-		-0-
08		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	86 1	1538 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	32 1	1498 3	N	-0-		-0-
10		0	1552	-0-	1552 B	1552	1552 3		N	-0-		-0-
11		0	1426	-0-	1426 B	2978	1426 3		N	-0-		-0-
12		0	1379	-0-	1379 B	4357	1379 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,827

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 -	3263
01		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	77 1	2085 3	N	-0-		-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	71 1	1854 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	70 1	1758 3	N	-0-		-0-
04		2100 N	1726	-0-	-374 B	-0-	83 1	1643 3	N	-0-		-0-
05		2139 N	1711	-0-	-428 B	-0-	79 1	1632 3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	104 1	1622 3	N	-0-		-0-
07		1798 N	1613	-0-	-185 B	-0-	126 1	1487 3	N	-0-		-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	103 1	1847 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1996	-0-	1996 B	1996	41 1	1955 3	N	-0-		-0-
10		0	1979	-0-	1979 B	3975	1979 3		N	-0-		-0-
11		0	2008	-0-	2008 B	5983	2008 3		N	-0-		-0-
12		0	1985	-0-	1985 B	7968	1985 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,609

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 -	3282
01		4094 N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094 3		N	-0-		-0-
02		3528 N	3421	-0-	-107 B	-0-	3421 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064 3		N	-0-		-0-
04		3960 N	3887	-0-	-73 B	-0-	3887 3		N	-0-		-0-
05		3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 3		N	-0-		-0-
06		3930 N	3896	-0-	-34 B	-0-	3896 3		N	-0-		-0-
07		4030 N	3387	-0-	-643 B	-0-	3387 3		N	-0-		-0-
08		3968 N	3906	-0-	-62 B	-0-	3906 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3900 N	3751	-0-	-149 B	-0-	3751 3		N	-0-		-0-
10		0	3041	-0-	3041 B	3041	3041 3		N	-0-		-0-
11		0	3083	-0-	3083 B	6124	3083 3		N	-0-		-0-
12		0	3364	-0-	3364 B	9488	3364 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122	-	3223		
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122	-	3223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016	-	3244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
02	1512 N	1274	-0-	-238 B	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
07	1736 N	1393	-0-	-343 B	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	1632	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1488	-0-	1488 B	1488	1488	3			N	-0-				-0-
10	0	1397	-0-	1397 B	2885	1397	3			N	-0-				-0-
11	0	1634	-0-	1634 B	4519	1634	3			N	-0-				-0-
12	0	1719	-0-	1719 B	6238	1719	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881	-	3314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 N	3932	-0-	-997 B	-0-	3932	3			N	-0-				-0-
02	4340 N	2674	-0-	-1666 B	-0-	2674	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	3			N	-0-				-0-
04	3810 N	3742	-0-	-68 B	-0-	3742	3			N	-0-				-0-
05	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-				-0-
06	3930 N	3903	-0-	-27 B	-0-	3903	3			N	-0-				-0-
07	3875 N	3491	-0-	-384 B	-0-	3491	3			N	-0-				-0-
08	4143 N	4143	-0-	-0- B	-0-	4143	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	4164	-0-	4164 B	4164	4164	3			N	-0-				-0-
10	0	4039	-0-	4039 B	8203	4039	3			N	-0-				-0-
11	0	3764	-0-	3764 B	11967	3764	3			N	-0-				-0-
12	0	3542	-0-	3542 B	15509	3542	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	57	1	1551	3	N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	52	1	1291	3	N	-0-				-0-
04	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	62	1	1220	3	N	-0-				-0-
05	1643 N	1332	-0-	-311 B	-0-	61	1	1271	3	N	-0-				-0-
06	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	71	1	1113	3	N	-0-				-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	105	1	1238	3	N	-0-				-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	74	1	1335	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1402	-0-	1402 B	1402	29	1	1373	3	N	-0-				-0-
10	0	1403	-0-	1403 B	2805	1403	3			N	-0-				-0-
11	0	1384	-0-	1384 B	4189	1384	3			N	-0-				-0-
12	0	1420	-0-	1420 B	5609	1420	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,592

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389				
01	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	89	1	2403	3	N	-0-				-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	79	1	2066	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	79	1	1977	3	N	-0-				-0-
04	2400 N	2012	-0-	-388 B	-0-	97	1	1915	3	N	-0-				-0-
05	2387 N	2010	-0-	-377 B	-0-	93	1	1917	3	N	-0-				-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	122	1	1909	3	N	-0-				-0-
07	2077 N	1881	-0-	-196 B	-0-	147	1	1734	3	N	-0-				-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	113	1	2028	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	45	1	2103	3	N	-0-				-0-
10	0	2141	-0-	2141 B	2141	2141	3			N	-0-				-0-
11	0	2097	-0-	2097 B	4238	2097	3			N	-0-				-0-
12	0	2154	-0-	2154 B	6392	2154	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,308

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368				
01	4805 N	2279	-0-	-2526 B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
02	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5704 N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3			N	-0-				-0-
04	4965 N	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	3			N	-0-				-0-
05	4886 N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-				-0-
06	4950 N	4411	-0-	-539 B	-0-	4411	3			N	-0-				-0-
07	5146 N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3			N	-0-				-0-
08	4898 N	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4410 N	4368	-0-	-42 B	-0-	4368	3			N	-0-				-0-
10	0	3680	-0-	3680 B	3680	3680	3			N	-0-				-0-
11	0	4306	-0-	4306 B	7986	4306	3			N	-0-				-0-
12	0	4637	-0-	4637 B	12623	4637	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 51,726

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 -	3298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807 3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738 3			N	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3			N	-0-			-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3			N	-0-			-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876 3			N	-0-			-0-
08	2077 N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1845	-0-	-135 B	-0-	1845 3			N	-0-			-0-
10	0	1773	-0-	1773 B	-0-	1773 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	1744	-0-	-1256 B	517	1744 3			N	-0-			-0-
*12	2275 N	1758	-0-	-517 B	-0-	1758 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 -	3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611 3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772 3			N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3			N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608 3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1199	-0-	-475 B	-0-	1199 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	859	-0-	-761 B	-0-	859 3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184 B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
11	0	890	-0-	890 B	1074	890 3			N	-0-			-0-
12	0	762	-0-	762 B	1836	762 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 -	3256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 3			N	-0-			-0-
02	3864 N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4061 N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900 3			N	-0-			-0-
04	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 3			N	-0-			-0-
05	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3			N	-0-			-0-
06	3780 N	2703	-0-	-1077 B	-0-	2703 3			N	-0-			-0-
07	3627 N	1348	-0-	-2279 B	-0-	1348 3			N	-0-			-0-
08	3782 N	3480	-0-	-302 B	-0-	3480 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3061 3			N	-0-			-0-
10	0	2755	-0-	2755 B	2755	2755 3			N	-0-			-0-
11	0	3921	-0-	3921 B	6676	3921 3			N	-0-			-0-
*12	9413 N	2737	-0-	-6676 B	-0-	2737 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
02	2744 N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3	N	-0-		-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3	N	-0-		-0-
05	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-		-0-
06	2850 N	2653	-0-	-197 B	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
07	2852 N	2660	-0-	-192 B	-0-	2660	3	N	-0-		-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3	N	-0-		-0-
10	0	2295	-0-	2295 B	-0-	2295	3	N	-0-		-0-
11	0	2447	-0-	2447 B	-0-	2447	3	N	-0-		-0-
12	0	1165	-0-	1165 B	-0-	5907	1165	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROYAL PENDLETON		WELL #:	3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335	3	N	-0-		-0-
02	2828 N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3	N	-0-		-0-
04	3240 N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077	3	N	-0-		-0-
05	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3	N	-0-		-0-
06	3930 N	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3	N	-0-		-0-
07	3588 N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3	N	-0-		-0-
08	3968 N	3625	-0-	-343 B	-0-	3625	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	3366	-0-	3366 B	-0-	3366	3	N	-0-		-0-
10	0	2758	-0-	2758 B	-0-	6124	2758	3	N	-0-	-0-
11	9375 N	3251	-0-	-6124 B	-0-	3251	3	N	-0-		-0-
12	0	2318	-0-	2318 B	-0-	2318	2318	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, L. M. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798	3	N	-0-		-0-
02	3444 N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436	3	N	-0-		-0-
04	3690 N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260	3	N	-0-		-0-
05	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3	N	-0-		-0-
06	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3	N	-0-		-0-
07	3447 N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3	N	-0-		-0-
08	3968 N	3839	-0-	-129 B	-0-	3839	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	3211	-0-	3211 B	-0-	3211	3	N	-0-		-0-
10	0	2525	-0-	2525 B	-0-	5736	2525	3	N	-0-	-0-
11	0	3434	-0-	3434 B	-0-	9170	3434	3	N	-0-	-0-
12	0	3089	-0-	3089 B	-0-	12259	3089	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
02	1960 N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	622	-0-	-1300 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-		-0-
05	2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	729	-0-	-171 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
10	0	1324	-0-	1324 B	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
11	0	1935	-0-	1935 B	-0-	3259 1935 3		N	-0-		-0-
12	0	1783	-0-	1783 B	-0-	5042 1783 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,783

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333
01	4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3		N	-0-		-0-
02	2744 N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4433 N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845 3		N	-0-		-0-
04	3960 N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
05	3867 N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867 3		N	-0-		-0-
06	3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 3		N	-0-		-0-
07	3937 N	3332	-0-	-605 B	-0-	3332 3		N	-0-		-0-
08	3875 N	3431	-0-	-444 B	-0-	3431 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	3767	-0-	3767 B	-0-	3767 3		N	-0-		-0-
10	0	3508	-0-	3508 B	-0-	7275 3508 3		N	-0-		-0-
11	0	3602	-0-	3602 B	-0-	10877 3602 3		N	-0-		-0-
12	0	4103	-0-	4103 B	-0-	14980 4103 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,330

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER A. E.		WELL #:	2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804
01	1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
02	1288 N	622	-0-	-666 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1378	-0-	-242 B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
10	0	1274	-0-	1274 B	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
11	2392 N	1118	-0-	-1274 B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
12	0	1332	-0-	1332 B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3		N	-0-					-0-
02		3556 N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071	3		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		3689 N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404	3		N	-0-					-0-
04		3390 N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695	3		N	-0-					-0-
05		3410 N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521	3		N	-0-					-0-
06		3300 N	2285	-0-	-1015 B	-0-	2285	3		N	-0-					-0-
07		3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3		N	-0-					-0-
08		3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3		N	-0-					-0-
10		0	1981	-0-	1981 B	-0-	1981	3		N	-0-					-0-
11		5343 N	3362	-0-	-1981 B	-0-	3362	3		N	-0-					-0-
12		0	2380	-0-	2380 B	-0-	2380	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183					
01		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3		N	-0-					-0-
02		2128 N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316	3		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2170 N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019	3		N	-0-					-0-
04		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3		N	-0-					-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-					-0-
06		1950 N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939	3		N	-0-					-0-
07		2232 N	2220	-0-	-12 B	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
08		2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	2177	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-					-0-
10		0	1460	-0-	1460 B	-0-	1460	3		N	-0-					-0-
11		3000 N	2008	-0-	-992 B	-0-	2008	3		N	-0-					-0-
*12		2259 N	1791	-0-	-468 B	-0-	1791	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252					
01		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-					-0-
02		2016 N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	3		N	-0-					-0-
04		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
05		2015 N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532	3		N	-0-					-0-
06		1920 N	1030	-0-	-890 B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
07		1612 N	1181	-0-	-431 B	-0-	1181	3		N	-0-					-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-					-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-					-0-
11		2070 N	2028	-0-	-42 B	-0-	2028	3		N	-0-					-0-
12		1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
02	1960 N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1461	-0-	-309 B	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1685	-0-	-268 B	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1594	-0-	1594 B	1594	1594	3			N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	2116	522	3			N	-0-			-0-
11	0	1704	-0-	1704 B	3820	1704	3			N	-0-			-0-
12	0	1535	-0-	1535 B	5355	1535	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,829

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357		
01	0	8864	-0-	8864 B	9207	8864	3			N	-0-			-0-
02	14833 R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9300 #	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987	3			N	-0-			-0-
04	9000 #	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009	3			N	-0-			-0-
05	8866 #	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390	3			N	-0-			-0-
06	8580 #	5715	-0-	-2865 B	-8645	5715	3			N	-0-			-0-
07	8866 #	5059	-0-	-3807 B	-12452	5059	3			N	-0-			-0-
08	6386 N	5486	-0-	-900 B	-12452	5486	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12452														
09	5730 N	4778	-0-	-952 B	-12452	4778	3			N	-0-			-0-
10	0	3984	-0-	3984 B	-8468	3984	3			N	-0-			-0-
11	5310 N	4759	-0-	-551 B	-8468	4759	3			N	-0-			-0-
12	0	4407	-0-	4407 B	-4061	4407	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,064

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230		
01	0	1726	-0-	1726 B	1726	1726	3			N	-0-			-0-
02	0	2058	-0-	2058 B	3784	2058	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3784														
03	0	2528	-0-	2528 B	6312	2528	3			N	-0-			-0-
04	7487 R	1175	-0-	-6312 B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
05	2790 #	872	-0-	-1918 B	-1918	872	3			N	-0-			-0-
06	2700 #	791	-0-	-1909 B	-3827	791	3			N	-0-			-0-
07	0	1979	-0-	1979 B	-1848	1979	3			N	-0-			-0-
08	868 N	1702	-0-	834 B	-1014	1702	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1014														
09	0	1545	-0-	1545 B	531	1545	3			N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759 B	1290	759	3			N	-0-			-0-
11	2820 N	1530	-0-	-1290 B	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
12	0	1910	-0-	1910 B	1910	1910	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,575

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LASLEY-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477	
01	1860	N	1845	-0-	-15	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3	N	-0-	-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-	-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3	N	-0-	-0-
06	1860	N	1809	-0-	-51	B	-0-	1809	3	N	-0-	-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76	B	-0-	1815	3	N	-0-	-0-
08	1891	N	1792	-0-	-99	B	-0-	1792	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		1692	-0-	1692	B	1692	1692	3	N	-0-	-0-
10	0		1627	-0-	1627	B	3319	1627	3	N	-0-	-0-
11	0		1588	-0-	1588	B	4907	1588	3	N	-0-	-0-
12	0		1797	-0-	1797	B	6704	1797	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,330	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEAL, SAM		1016										
WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430			
01	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-	-0-
02	1820	N	1240	-0-	-580	B	-0-	1240	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3	N	-0-	-0-
04	2190	N	1845	-0-	-345	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-
06	2100	N	1858	-0-	-242	B	-0-	1858	3	N	-0-	-0-
07	1922	N	26	-0-	-1896	B	-0-	26	3	N	-0-	-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0		47	-0-	47	B	47	47	3	N	-0-	-0-
11	0		913	-0-	913	B	960	913	3	N	-0-	-0-
12	0		1058	-0-	1058	B	2018	1058	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,295	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641										
LAMB				WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 -	3355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2914 N	2232	-0-	-682 B	-0-	2232 3			N	-0-			-0-	
02	2604 N	325	-0-	-2279 B	-0-	325 3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3			N	-0-			-0-	
04	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3			N	-0-			-0-	
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3			N	-0-			-0-	
06	3090 N	2957	-0-	-133 B	-0-	2957 3			N	-0-			-0-	
07	3038 N	2677	-0-	-361 B	-0-	2677 3			N	-0-			-0-	
08	3007 N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988 3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2851	-0-	2851 B	2851	2851 3			N	-0-			-0-	
10	0	2800	-0-	2800 B	5651	2800 3			N	-0-			-0-	
11	0	2781	-0-	2781 B	8432	2781 3			N	-0-			-0-	
12	0	2006	-0-	2006 B	10438	2006 3			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 30,741

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY				687738										
LACY, MEEK C				WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569										
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2772 -	2997
01	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 2			N	-0-			-0-	
02	532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2			N	-0-			-0-	
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-			-0-	
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			N	-0-			-0-	
06	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 2			N	-0-			-0-	
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2			N	-0-			-0-	
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	476	-0-	476 B	476	476 2			N	-0-			-0-	
10	0	545	-0-	545 B	1021	545 2			N	-0-			-0-	
11	1542 N	521	-0-	-1021 B	-0-	521 2			N	-0-			-0-	
12	0	463	-0-	463 B	463	463 2			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,093

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
RAYDON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		695569											
VALL		WELL #:		1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 -	3206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE		WELL #:		1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 -	3010			
01	620 N	580	-0-	-40	B	-0-	580	2		N	-0-				-0-
02	532 N	394	-0-	-138	B	-0-	394	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2		N	-0-				-0-
04	570 N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2		N	-0-				-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-				-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-				-0-
07	589 N	533	-0-	-56	B	-0-	533	2		N	-0-				-0-
08	589 N	551	-0-	-38	B	-0-	551	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	551	-0-	551	B	551	551	2		N	-0-				-0-
10	1070 N	519	-0-	-551	B	-0-	519	2		N	-0-				-0-
11	540 N	516	-0-	-24	B	-0-	516	2		N	-0-				-0-
12	0	418	-0-	418	B	418	418	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 -	3078	
01	992 N	312	-0-	-680	B	-0-	312	2		N	-0-				-0-
02	420 N	208	-0-	-212	B	-0-	208	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	388	-0-	-232	B	-0-	388	2		N	-0-				-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	566	-0-	-519	B	-0-	566	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	525	-0-	-560	B	-0-	525	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2		N	-0-				-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2		N	-0-				-0-
11	0	758	-0-	758	B	758	758	2		N	-0-				-0-
12	0	737	-0-	737	B	1495	737	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
02	2548 N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3689 N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
04	6373 N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373 2		N	-0-		-0-
05	6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2		N	-0-		-0-
06	5300 N	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2		N	-0-		-0-
07	6572 N	3398	-0-	-3174 B	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
08	6479 N	3150	-0-	-3329 B	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5106 N	5106	-0-	-0- B	-0-	5106 2		N	-0-		-0-
10	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
11	0	4547	-0-	4547 B	4547	4547 2		N	-0-		-0-
12	0	4423	-0-	4423 B	8970	4423 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,896

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2		N	-0-		-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2		N	-0-		-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
05	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
06	3240 N	2687	-0-	-553 B	-0-	2687 2		N	-0-		-0-
07	2325 N	1702	-0-	-623 B	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
08	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4288 N	4288	-0-	-0- B	-0-	4288 2		N	-0-		-0-
10	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547 2		N	-0-		-0-
11	0	4233	-0-	4233 B	4233	4233 2		N	-0-		-0-
12	0	3235	-0-	3235 B	7468	3235 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,175

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMID PROPERTIES, INC.		754100		RRCID ->		113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300
PUGH		WELL #:		1354							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.		//CONT.//	754100								
SANDERS		WELL #:	1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
BRADY EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	390 N	345	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	331	-0-	331	B	331	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	347	-0-	347	B	678	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	362	-0-	362	B	1040	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	350	-0-	350	B	1390	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULUS		WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	623	-0-	623	B	4538	N	-0-	-0-	-0-	
*02	0 N	723	-0-	723	B	5261	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5261											
*03	0	634	-0-	634	B	5895	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	681	-0-	-2319	B	3576	N	-0-	-0-	-0-	
*05	3100 N	726	-0-	-2374	B	1202	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1699 N	497	-0-	-1202	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*07	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*10	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*11	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*12	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2	N	-0-		-0-	
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	811	-0-	-209 B	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	814	-0-	-395 B	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
06	960 N	843	-0-	-117 B	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
07	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2	N	-0-		-0-	
08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	785	-0-	785 B	785	785	2	N	-0-		-0-	
10	0	787	-0-	787 B	1572	787	2	N	-0-		-0-	
11	0	848	-0-	848 B	2420	848	2	N	-0-		-0-	
12	0	1134	-0-	1134 B	3554	1134	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,759

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2	N	-0-		-0-	
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	2	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1195	-0-	1195 B	1195	1195	2	N	-0-		-0-	
10	0	1224	-0-	1224 B	2419	1224	2	N	-0-		-0-	
11	0	1169	-0-	1169 B	3588	1169	2	N	-0-		-0-	
12	0	1217	-0-	1217 B	4805	1217	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,797

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	460	-0-	460 B	460	460	2	N	-0-		-0-	
10	0	485	-0-	485 B	945	485	2	N	-0-		-0-	
11	0	454	-0-	454 B	1399	454	2	N	-0-		-0-	
12	0	471	-0-	471 B	1870	471	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,701

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2			N	-0-				-0-
02		644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2			N	-0-				-0-
04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2			N	-0-				-0-
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2			N	-0-				-0-
06		780 N	556	-0-	-224 B	-0-	556 2			N	-0-				-0-
07		744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638 2			N	-0-				-0-
08		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09		0	581	-0-	581 B	581	581 2			N	-0-				-0-
10		0	672	-0-	672 B	1253	672 2			N	-0-				-0-
11		0	648	-0-	648 B	1901	648 2			N	-0-				-0-
12		0	514	-0-	514 B	2415	514 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2			N	-0-				-0-
02		644 N	201	-0-	-443 B	-0-	201 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2			N	-0-				-0-
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2			N	-0-				-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2			N	-0-				-0-
06		930 N	522	-0-	-408 B	-0-	522 2			N	-0-				-0-
07		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2			N	-0-				-0-
08		837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09		0	651	-0-	651 B	651	651 2			N	-0-				-0-
10		0	776	-0-	776 B	1427	776 2			N	-0-				-0-
11		0	616	-0-	616 B	2043	616 2			N	-0-				-0-
12		0	450	-0-	450 B	2493	450 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2			N	-0-				-0-
02		616 N	545	-0-	-71 B	-0-	545 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2			N	-0-				-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2			N	-0-				-0-
05		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			N	-0-				-0-
06		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2			N	-0-				-0-
07		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2			N	-0-				-0-
08		682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09		0	614	-0-	614 B	614	614 2			N	-0-				-0-
10		0	667	-0-	667 B	1281	667 2			N	-0-				-0-
11		0	642	-0-	642 B	1923	642 2			N	-0-				-0-
12		0	590	-0-	590 B	2513	590 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2		N	-0-				-0-
02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-				-0-
04		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-				-0-
05		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-				-0-
06		660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2		N	-0-				-0-
07		682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591	2		N	-0-				-0-
08		682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	628	-0-	628 B	628	628	2		N	-0-				-0-
10		0	582	-0-	582 B	1210	582	2		N	-0-				-0-
11		0	612	-0-	612 B	1822	612	2		N	-0-				-0-
12		0	518	-0-	518 B	2340	518	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
04		1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
05		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
06		1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	2		N	-0-				-0-
07		1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1257	-0-	1257 B	1257	1257	2		N	-0-				-0-
10		0	1202	-0-	1202 B	2459	1202	2		N	-0-				-0-
11		0	1182	-0-	1182 B	3641	1182	2		N	-0-				-0-
12		0	1223	-0-	1223 B	4864	1223	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-				-0-
02		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2		N	-0-				-0-
04		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2		N	-0-				-0-
05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-				-0-
06		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-				-0-
07		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-				-0-
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	479	-0-	479 B	479	479	2		N	-0-				-0-
10		0	448	-0-	448 B	927	448	2		N	-0-				-0-
11		0	378	-0-	378 B	1305	378	2		N	-0-				-0-
12		0	388	-0-	388 B	1693	388	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2			N	-0-	-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1829 N	1460	-0-	-369 B	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
04		1530 N	1416	-0-	-114 B	-0-	1416 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1352	-0-	-105 B	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	1291	-0-	1291 B	1291	1291 2			N	-0-	-0-
10		0	1316	-0-	1316 B	2607	1316 2			N	-0-	-0-
11		0	1236	-0-	1236 B	3843	1236 2			N	-0-	-0-
12		0	1314	-0-	1314 B	5157	1314 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,441

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2			N	-0-	-0-
02		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3007 N	2610	-0-	-397 B	-0-	2610 2			N	-0-	-0-
04		2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 2			N	-0-	-0-
06		2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
07		2573 N	2512	-0-	-61 B	-0-	2512 2			N	-0-	-0-
08		2573 N	2556	-0-	-17 B	-0-	2556 2			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	2415	-0-	2415 B	2415	2415 2			N	-0-	-0-
10		0	2357	-0-	2357 B	4772	2357 2			N	-0-	-0-
11		0	2294	-0-	2294 B	7066	2294 2			N	-0-	-0-
12		0	2394	-0-	2394 B	9460	2394 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,653

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867 2			N	-0-	-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2			N	-0-	-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2			N	-0-	-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	1121	-0-	1121 B	1121	1121 2			N	-0-	-0-
10		0	476	-0-	476 B	1597	476 2			N	-0-	-0-
11		0	296	-0-	296 B	1893	296 2			N	-0-	-0-
12		0	1084	-0-	1084 B	2977	1084 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		2511 N	2135	-0-	-376 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04		2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06		2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07		2108 N	2043	-0-	-65 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08		2108 N	2101	-0-	-7 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		0	1982	-0-	1982 B	1982	1982	2			N	-0-					-0-
10		0	1903	-0-	1903 B	3885	1903	2			N	-0-					-0-
11		0	1838	-0-	1838 B	5723	1838	2			N	-0-					-0-
12		0	1922	-0-	1922 B	7645	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413	1	1139	2	N	-0-					-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	387	1	1195	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		1984 N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-					-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		1767 N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-					-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	446	1	1730	2	N	-0-					-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-					-0-
08		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	558	1	1637	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		2190 N	2045	-0-	-145 B	-0-	540	1	1505	2	N	-0-					-0-
10		0	1852	-0-	1852 B	1852	512	1	1340	2	N	-0-					-0-
11		0	1019	-0-	1019 B	2871	245	1	774	2	N	-0-					-0-
12		0	863	-0-	863 B	3734	305	1	558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301	1	485	2	N	-0-					-0-
02		1344 N	545	-0-	-799 B	-0-	252	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-					-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	512	1	1451	2	N	-0-					-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-					-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	540	1	1398	2	N	-0-					-0-
07		2015 N	1705	-0-	-310 B	-0-	504	1	1201	2	N	-0-					-0-
08		2077 N	1699	-0-	-378 B	-0-	441	1	1258	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	2120	-0-	2120 B	2120	540	1	1580	2	N	-0-					-0-
10		0	1795	-0-	1795 B	3915	441	1	1354	2	N	-0-					-0-
11		0	1996	-0-	1996 B	5911	540	1	1456	2	N	-0-					-0-
12		0	1751	-0-	1751 B	7662	436	1	1315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			20,000		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		1488 N	682	-0-	-806 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02		1400 N	187	-0-	-1213 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1457 N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04		660 N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08		1674 N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	1294	-0-	1294 B	1294	1294	2			N	-0-					-0-
10		0	1207	-0-	1207 B	2501	1207	2			N	-0-					-0-
11		0	1132	-0-	1132 B	3633	1132	2			N	-0-					-0-
12		0	1090	-0-	1090 B	4723	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			12,746		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3937 N	3009	-0-	-928 B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02		3388 N	2860	-0-	-528 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3725 N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04		3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05		3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06		3600 N	3587	-0-	-13 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07		3782 N	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08		3720 N	3530	-0-	-190 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	3374	-0-	3374 B	3374	3374	2			N	-0-					-0-
10		0	3457	-0-	3457 B	6831	3457	2			N	-0-					-0-
11		0	3294	-0-	3294 B	10125	3294	2			N	-0-					-0-
12		0	3257	-0-	3257 B	13382	3257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273																	
01		4216 N	227	-0-	-3989 B	-3808	85	1	142	2	N	-0-					-0-
02		3892 N	901	-0-	-2991 B	-3808	429	1	472	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808																	
03		5237 N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-					-0-
04		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	990	1	998	2	N	-0-					-0-
05		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	901	1	862	2	N	-0-					-0-
06		5070 N	4605	-0-	-465 B	-0-	748	1	3857	2	N	-0-					-0-
07		2046 N	1789	-0-	-257 B	-0-	876	1	913	2	N	-0-					-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	1023	1	984	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	1763	-0-	1763 B	1763	905	1	858	2	N	-0-					-0-
10		0	1953	-0-	1953 B	3716	1023	1	930	2	N	-0-					-0-
11		0	1845	-0-	1845 B	5561	990	1	855	2	N	-0-					-0-
12		0	1581	-0-	1581 B	7142	836	1	745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2604 N	1455	-0-	-1149 B	-0-	253	1	1202	2	N	-0-
02		3276 N	715	-0-	-2561 B	-0-	149	1	566	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3379 N	490	-0-	-2889 B	-0-	89	1	401	2	N	-0-
04		1410 N	120	-0-	-1290 B	-0-	79	1	41	2	N	-0-
05		3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	551	1	2588	2	N	-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	195	1	1305	2	N	-0-
07		3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	543	1	2742	2	N	-0-
08		4735 N	4735	-0-	-0- B	-0-	868	1	3867	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	4858	-0-	4858 B	4858	830	1	4028	2	N	-0-
10		0	4514	-0-	4514 B	9372	664	1	3850	2	N	-0-
11		0	4608	-0-	4608 B	13980	646	1	3962	2	N	-0-
12		0	4990	-0-	4990 B	18970	748	1	4242	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-	296 1	858 2	N	-0-	-0-	
02		1652 N	1112	-0-	-540 B	-0-	346 1	766 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-	353 1	775 2	N	-0-	-0-	
04		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	357 1	1055 2	N	-0-	-0-	
05		1240 N	884	-0-	-356 B	-0-	197 1	687 2	N	-0-	-0-	
06		1080 N	490	-0-	-590 B	-0-	249 1	241 2	N	-0-	-0-	
07		1457 N	694	-0-	-763 B	-0-	158 1	536 2	N	-0-	-0-	
08		899 N	97	-0-	-802 B	-0-	3 1	94 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	418	-0-	-62 B	-0-	98 1	320 2	N	-0-	-0-	
10		0	780	-0-	780 B	780	194 1	586 2	N	-0-	-0-	
11		0	981	-0-	981 B	1761	306 1	675 2	N	-0-	-0-	
12		0	646	-0-	646 B	2407	124 1	522 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430												
01		3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287 2		N	-0-	-0-	
02		3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 2		N	-0-	-0-	
04		3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612 2		N	-0-	-0-	
05		3596 N	3259	-0-	-337 B	-0-	3259 2		N	-0-	-0-	
06		3840 N	3541	-0-	-299 B	-0-	3541 2		N	-0-	-0-	
07		4137 N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137 2		N	-0-	-0-	
08		3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	3657	-0-	3657 B	3657	3657 2		N	-0-	-0-	
10		0	3737	-0-	3737 B	7394	3737 2		N	-0-	-0-	
11		0	3395	-0-	3395 B	10789	3395 2		N	-0-	-0-	
12		0	3049	-0-	3049 B	13838	3049 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,480	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1668	2	N	-0-
02	980 N	328	-0-	-652	B	-0-	139	1	189	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1240 N	569	-0-	-671	B	-0-	148	1	421	2	N	-0-
04	2010 N	441	-0-	-1569	B	-0-	63	1	378	2	N	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-
07	465 N	9	-0-	-456	B	-0-	9	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	882	-0-	-761 B	-0-	243	1	639	2	N	-0-					-0-
02		1428 N	194	-0-	-1234 B	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-					-0-
04		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-					-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	348	1	1174	2	N	-0-					-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	390	1	1142	2	N	-0-					-0-
07		1643 N	1094	-0-	-549 B	-0-	265	1	829	2	N	-0-					-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	380	1	1211	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	1476	-0-	1476 B	1476	390	1	1086	2	N	-0-					-0-
10		0	1347	-0-	1347 B	2823	325	1	1022	2	N	-0-					-0-
11		0	1399	-0-	1399 B	4222	358	1	1041	2	N	-0-					-0-
12		0	1010	-0-	1010 B	5232	256	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
11		0	12	-0-	12 B	22	12	2			N	-0-					-0-
12		0	7	-0-	7 B	29	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639 1		N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 1		N	-0-			-0-
04	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 1		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 1		N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 1		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	840	-0-	840 B	840	840 1		N	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672 B	1512	672 1		N	-0-			-0-
11	0	659	-0-	659 B	2171	659 1		N	-0-			-0-
12	0	728	-0-	728 B	2899	728 1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	837	-0-	837 B	837	837 2		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	957	-0-	957 B	1794	957 2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	428	-0-	428 B	2222	428 2		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	90	-0-	90 B	2312	90 2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	90	-0-	90 B	2402	90 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2402												
*09	14B2 EXT	544	-0-	544 B	2946	544 2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	706	-0-	706 B	3652	706 2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	684	-0-	684 B	4336	684 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4336			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN A		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	798	-0-	-1031	B	-0-	235	1	563	2	N	-0-
02	3892 N	110	-0-	-3782	B	-0-	96	1	14	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3565 N	612	-0-	-2953	B	-0-	147	1	465	2	N	-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	237	1	798	2	N	-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	225	1	635	2	N	-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1468	2	N	-0-
07	1085 N	125	-0-	-960	B	-0-	28	1	97	2	N	-0-
08	4351 N	4351	-0-	-0-	B	-0-	845	1	3506	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3391 N	3391	-0-	-0-	B	-0-	729	1	2662	2	N	-0-
10	0	1887	-0-	1887	B	1887	452	1	1435	2	N	-0-
11	0	1917	-0-	1917	B	3804	447	1	1470	2	N	-0-
12	0	3250	-0-	3250	B	7054	708	1	2542	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	1664	-0-	-165	B	-0-	1664	2			N	-0-
02	1540 N	1221	-0-	-319	B	-0-	1221	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			N	-0-
06	1650 N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	2			N	-0-
07	1798 N	1636	-0-	-162	B	-0-	1636	2			N	-0-
08	1705 N	586	-0-	-1119	B	-0-	586	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1470 N	417	-0-	-1053	B	-0-	417	2			N	-0-
10	0	5	-0-	5	B	5	5	2			N	-0-
11	0	12	-0-	12	B	17	12	2			N	-0-
12	0	1175	-0-	1175	B	1192	1175	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	636	-0-	-1782 B	-0-	327	1	309	2	N	-0-					-0-
02		1988 N	35	-0-	-1953 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-					-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	520	1	955	2	N	-0-					-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	506	1	940	2	N	-0-					-0-
06		1710 N	49	-0-	-1661 B	-0-	28	1	21	2	N	-0-					-0-
07		1519 N	89	-0-	-1430 B	-0-	34	1	55	2	N	-0-					-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	653	1	1182	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	1211	-0-	1211 B	1211	449	1	762	2	N	-0-					-0-
10		0	1021	-0-	1021 B	2232	394	1	627	2	N	-0-					-0-
11		0	667	-0-	667 B	2899	315	1	352	2	N	-0-					-0-
12		0	1474	-0-	1474 B	4373	541	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		3317 N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604	1	1504	2	N	-0-					-0-
02		2884 N	1519	-0-	-1365 B	-0-	411	1	1108	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	839	1	2402	2	N	-0-					-0-
04		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	713	1	2015	2	N	-0-					-0-
05		3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	868	1	2462	2	N	-0-					-0-
06		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	825	1	2363	2	N	-0-					-0-
07		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	868	1	2332	2	N	-0-					-0-
08		3317 N	3243	-0-	-74 B	-0-	868	1	2375	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	2937	-0-	2937 B	2937	776	1	2161	2	N	-0-					-0-
10		0	2105	-0-	2105 B	5042	655	1	1450	2	N	-0-					-0-
11		0	2573	-0-	2573 B	7615	670	1	1903	2	N	-0-					-0-
12		0	2776	-0-	2776 B	10391	720	1	2056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,948

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
02		420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1139	-0-	-349 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1101	-0-	1101 B	1101	1101 2		N	-0-			-0-
10		0	1056	-0-	1056 B	2157	1056 2		N	-0-			-0-
11		0	1091	-0-	1091 B	3248	1091 2		N	-0-			-0-
12		0	1000	-0-	1000 B	4248	1000 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
02		448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
07		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	464	-0-	464 B	464	464 2		N	-0-			-0-
10		0	510	-0-	510 B	974	510 2		N	-0-			-0-
11		0	474	-0-	474 B	1448	474 2		N	-0-			-0-
12		0	449	-0-	449 B	1897	449 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
02		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4154 N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
04		3900 N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
05		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 2		N	-0-			-0-
06		3780 N	3725	-0-	-55 B	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
07		3906 N	3215	-0-	-691 B	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
08		3904 N	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	3690	-0-	3690 B	3690	3690 2		N	-0-			-0-
10		0	3580	-0-	3580 B	7270	3580 2		N	-0-			-0-
11		0	3425	-0-	3425 B	10695	3425 2		N	-0-			-0-
12		0	3249	-0-	3249 B	13944	3249 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BONNIE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
02		3584 N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
04		3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
05		3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
06		3420 N	3361	-0-	-59 B	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
07		3596 N	3366	-0-	-230 B	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
08		3503 N	3305	-0-	-198 B	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		3360 N	3348	-0-	-12 B	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
10		0	3328	-0-	3328 B	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11		0	2716	-0-	2716 B	-0-	6044	2716	2	N	-0-			-0-
12		0	2879	-0-	2879 B	-0-	8923	2879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY			WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04		690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	626	-0-	626 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10		0	654	-0-	654 B	-0-	1280	654	2	N	-0-			-0-
11		0	636	-0-	636 B	-0-	1916	636	2	N	-0-			-0-
12		0	654	-0-	654 B	-0-	2570	654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL -D-			WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02		336 N	223	-0-	-113 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06		360 N	211	-0-	-149 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07		372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	289	-0-	289 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		0	350	-0-	350 B	-0-	639	350	2	N	-0-			-0-
11		0	337	-0-	337 B	-0-	976	337	2	N	-0-			-0-
12		0	303	-0-	303 B	-0-	1279	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
02		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1472	-0-	-28 B	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	1463	-0-	1463 B	1463	1463 2		N	-0-		-0-
10		0	1461	-0-	1461 B	2924	1461 2		N	-0-		-0-
11		0	1465	-0-	1465 B	4389	1465 2		N	-0-		-0-
12		0	1510	-0-	1510 B	5899	1510 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,898

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
02		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1104	-0-	-105 B	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1124	-0-	-85 B	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	1046	-0-	-64 B	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
10		0	420	-0-	420 B	420	420 2		N	-0-		-0-
11		0	440	-0-	440 B	860	440 2		N	-0-		-0-
12		0	1217	-0-	1217 B	2077	1217 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,073

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	2	-0-	2 B	2	2 2		N	-0-		-0-
10		0	3	-0-	3 B	5	3 2		N	-0-		-0-
11		0	1	-0-	1 B	6	1 2		N	-0-		-0-
12		0	14	-0-	14 B	20	14 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 N	2236	-0-	-1701 B	-0-	195 1	2041 2	N	-0-			-0-
02		2884 N	37	-0-	-2847 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3627 N	91	-0-	-3536 B	-0-	13 1	78 2	N	-0-			-0-
04		3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	390 1	3586 2	N	-0-			-0-
05		3692 N	3692	-0-	-0- B	-0-	403 1	3289 2	N	-0-			-0-
06		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	323 1	2464 2	N	-0-			-0-
07		4123 N	3121	-0-	-1002 B	-0-	335 1	2786 2	N	-0-			-0-
08		3689 N	3308	-0-	-381 B	-0-	353 1	2955 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	390 1	3013 2	N	-0-			-0-
10		0	3438	-0-	3438 B	3438	403 1	3035 2	N	-0-			-0-
11		0	3251	-0-	3251 B	6689	385 1	2866 2	N	-0-			-0-
12		0	2862	-0-	2862 B	9551	345 1	2517 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
02		672 N	650	-0-	-22 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
04		780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06		780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1004	-0-	1004 B	1004	1004 2		N	-0-			-0-
10		0	1002	-0-	1002 B	2006	1002 2		N	-0-			-0-
11		0	943	-0-	943 B	2949	943 2		N	-0-			-0-
12		0	951	-0-	951 B	3900	951 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02		476 N	460	-0-	-16 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
04		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
06		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
08		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	494	-0-	494 B	494	494 2		N	-0-			-0-
10		0	513	-0-	513 B	1007	513 2		N	-0-			-0-
11		0	490	-0-	490 B	1497	490 2		N	-0-			-0-
12		0	505	-0-	505 B	2002	505 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1673	-0-	-7 B	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1823	-0-	-6 B	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1773	-0-	1773 B	1773	1773 2		N	-0-			-0-
10	0	1858	-0-	1858 B	3631	1858 2		N	-0-			-0-
11	0	1809	-0-	1809 B	5440	1809 2		N	-0-			-0-
12	0	1872	-0-	1872 B	7312	1872 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -M-		WELL #:		7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38 B	38	38 2		N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118 B	156	118 2		N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123 B	279	123 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1450	-0-	-34 B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27 B	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
10	0	1591	-0-	1591 B	1591	1591 2		N	-0-			-0-
11	0	1537	-0-	1537 B	3128	1537 2		N	-0-			-0-
12	0	1616	-0-	1616 B	4744	1616 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		290															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-					130	
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	613	2			N	-0-					130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					130	
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					130	
05	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					130	
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					130	
07	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					130	
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					130	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-					130	
10	0	650	-0-	650 B	650	650	2			N	-0-					130	
11	0	627	-0-	627 B	1277	627	2			N	-0-					130	
12	0	647	-0-	647 B	1924	647	2			N	-0-					130	
TOTAL GAS PROD:		7,745															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-	
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-	
04	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	
06	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-	
07	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-	
08	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1024	-0-	1024 B	1024	1024	2			N	-0-					-0-	
10	0	1074	-0-	1074 B	2098	1074	2			N	-0-					-0-	
11	0	1048	-0-	1048 B	3146	1048	2			N	-0-					-0-	
12	0	1065	-0-	1065 B	4211	1065	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,738															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-
02		896 N	807	-0-	-89 B	-0-	807	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-
04		960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898	2			N	-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-
06		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			N	-0-
07		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-
08		992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	857	-0-	857 B	857	857	2			N	-0-
10		0	862	-0-	862 B	1719	862	2			N	-0-
11		0	621	-0-	621 B	2340	621	2			N	-0-
12		0	551	-0-	551 B	2891	551	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-
04		240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0	675	-0-	675 B	675	675	2			N	-0-
11		0	2406	-0-	2406 B	3081	2406	2			N	-0-
12		0	4572	-0-	4572 B	7653	4572	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-
02		728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-
04		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-
06		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			N	-0-
07		775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-
08		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-
10		0	799	-0-	799 B	799	799	2			N	-0-
11		0	747	-0-	747 B	1546	747	2			N	-0-
12		0	682	-0-	682 B	2228	682	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
RUTH -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2			N	-0-	-0-
02		140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2			N	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-	-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-	-0-
06		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2			N	-0-	-0-
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	114	-0-	114 B	114	114 2			N	-0-	-0-
10		0	136	-0-	136 B	250	136 2			N	-0-	-0-
11		0	126	-0-	126 B	376	126 2			N	-0-	-0-
12		0	113	-0-	113 B	489	113 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-	-0-
02		924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2			N	-0-	-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2			N	-0-	-0-
06		1020 N	860	-0-	-160 B	-0-	860 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	877	-0-	-146 B	-0-	877 2			N	-0-	-0-
08		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	870	-0-	870 B	870	870 2			N	-0-	-0-
10		0	910	-0-	910 B	1780	910 2			N	-0-	-0-
11		0	912	-0-	912 B	2692	912 2			N	-0-	-0-
12		0	896	-0-	896 B	3588	896 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. N.			WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2			N	-0-	-0-
02		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2			N	-0-	-0-
04		2310 N	2285	-0-	-25 B	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
05		2418 N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2			N	-0-	-0-
06		2280 N	2242	-0-	-38 B	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2304	-0-	-52 B	-0-	2304 2			N	-0-	-0-
08		2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	2208	-0-	2208 B	2208	2208 2			N	-0-	-0-
10		0	2323	-0-	2323 B	4531	2323 2			N	-0-	-0-
11		0	2259	-0-	2259 B	6790	2259 2			N	-0-	-0-
12		0	2344	-0-	2344 B	9134	2344 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,551

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
02		3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3689 N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672 2		N	-0-			-0-
04		3510 N	3509	-0-	-1 B	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
05		3596 N	3520	-0-	-76 B	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
06		3540 N	3349	-0-	-191 B	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
07		3627 N	3488	-0-	-139 B	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
08		3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	3339	-0-	3339 B	3339	3339 2		N	-0-			-0-
10		0	3556	-0-	3556 B	6895	3556 2		N	-0-			-0-
11		0	3408	-0-	3408 B	10303	3408 2		N	-0-			-0-
12		0	3494	-0-	3494 B	13797	3494 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,706

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940													
01		899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
02		812 N	504	-0-	-308 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06		900 N	704	-0-	-196 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
07		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
08		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	719	-0-	719 B	719	719 2		N	-0-			-0-
10		0	817	-0-	817 B	1536	817 2		N	-0-			-0-
11		0	768	-0-	768 B	2304	768 2		N	-0-			-0-
12		0	674	-0-	674 B	2978	674 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	315	-0-	315 B	315	315 2		N	-0-			-0-
10		0	337	-0-	337 B	652	337 2		N	-0-			-0-
11		0	329	-0-	329 B	981	329 2		N	-0-			-0-
12		0	334	-0-	334 B	1315	334 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02		1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08		2139 N	2122	-0-	-17 B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	2070	-0-	2070 B	2070	2070	2			N	-0-					-0-
10		0	2191	-0-	2191 B	4261	2191	2			N	-0-					-0-
11		0	2051	-0-	2051 B	6312	2051	2			N	-0-					-0-
12		0	2115	-0-	2115 B	8427	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02		2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2790 N	2496	-0-	-294 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04		2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05		3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07		2914 N	2889	-0-	-25 B	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	3125	-0-	25 B	25	3125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	
09		2640 N	2556	-0-	-84 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10		0	3156	-0-	3156 B	3156	3156	2			N	-0-					-0-
11		0	2453	-0-	2453 B	5609	2453	2			N	-0-					-0-
12		0	2290	-0-	2290 B	7899	2290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A																	
01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02		840 N	625	-0-	-215 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06		870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	842	-0-	842 B	842	842	2			N	-0-					-0-
10		0	879	-0-	879 B	1721	879	2			N	-0-					-0-
11		0	901	-0-	901 B	2622	901	2			N	-0-					-0-
12		0	850	-0-	850 B	3472	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-	892	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1054 N	992	-0-	-62 B	-0-	992	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2		N	-0-		-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1007	-0-	1007 B	1007	1007	2		N	-0-		-0-
10	0	1055	-0-	1055 B	2062	1055	2		N	-0-		-0-
11	0	939	-0-	939 B	3001	939	2		N	-0-		-0-
12	0	971	-0-	971 B	3972	971	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*01	14B2 EXT	1234	-0-	1234 B	1234	1234	2		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	1649	-0-	1649 B	2883	1649	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2883								
*03	14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	4668	1785	2		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	1537	-0-	1537 B	6205	1537	2		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	1445	-0-	1445 B	7650	1445	2		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	1225	-0-	1225 B	8875	1225	2		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	697	-0-	697 B	9572	697	2		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	917	-0-	917 B	10489	917	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10489								
*09	14B2 EXT	1362	-0-	1362 B	11851	1362	2		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	2531	-0-	2531 B	14382	2531	2		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	2040	-0-	2040 B	16422	2040	2		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	1291	-0-	1291 B	17713	1291	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	5487 N	4580	-0-	-907 B	-0-	4580	2		N	-0-		-0-
02	4508 N	3110	-0-	-1398 B	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	5487 N	4757	-0-	-730 B	-0-	4757	2		N	-0-		-0-
04	4555 N	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2		N	-0-		-0-
05	4499 N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2		N	-0-		-0-
06	4590 N	3707	-0-	-883 B	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
07	4712 N	4272	-0-	-440 B	-0-	4272	2		N	-0-		-0-
08	4495 N	4481	-0-	-14 B	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	4384	-0-	4384 B	4384	4384	2		N	-0-		-0-
10	0	3418	-0-	3418 B	7802	3418	2		N	-0-		-0-
11	0	4162	-0-	4162 B	11964	4162	2		N	-0-		-0-
12	0	3863	-0-	3863 B	15827	3863	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,788

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
ALTA			WELL #: A 1			RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 2			N	-0-					-0-
02		952 N	872	-0-	-80 B	-0-	872 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039 2			N	-0-					-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2			N	-0-					-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2			N	-0-					-0-
06		1020 N	919	-0-	-101 B	-0-	919 2			N	-0-					-0-
07		1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967 2			N	-0-					-0-
08		1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2			N	-0-					-0-
10		0	950	-0-	950 B	950	950 2			N	-0-					-0-
11		0	940	-0-	940 B	1890	940 2			N	-0-					-0-
12		0	1012	-0-	1012 B	2902	1012 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA			WELL #: B 1			RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2			N	-0-					-0-
02		1176 N	1037	-0-	-139 B	-0-	1037 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2			N	-0-					-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2			N	-0-					-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2			N	-0-					-0-
06		1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227 2			N	-0-					-0-
07		1395 N	1274	-0-	-121 B	-0-	1274 2			N	-0-					-0-
08		1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	1235	-0-	1235 B	1235	1235 2			N	-0-					-0-
10		0	1649	-0-	1649 B	2884	1649 2			N	-0-					-0-
11		0	1963	-0-	1963 B	4847	1963 2			N	-0-					-0-
12		0	1954	-0-	1954 B	6801	1954 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,983

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNELSON			WELL #: 1			RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		2077 N	1984	-0-	-93 B	-0-	1984 2			N	-0-					-0-
02		1848 N	1771	-0-	-77 B	-0-	1771 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1984 N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962 2			N	-0-					-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 2			N	-0-					-0-
05		1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942 2			N	-0-					-0-
06		1890 N	1850	-0-	-40 B	-0-	1850 2			N	-0-					-0-
07		1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898 2			N	-0-					-0-
08		1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 2			N	-0-					-0-
10		0	1860	-0-	1860 B	1860	1860 2			N	-0-					-0-
11		0	1804	-0-	1804 B	3664	1804 2			N	-0-					-0-
12		0	1853	-0-	1853 B	5517	1853 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,530

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1301	-0-	-43 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1175	-0-	1175 B	1175	1175	2		N	-0-			-0-
10		0	1175	-0-	1175 B	2350	1175	2		N	-0-			-0-
11		0	1248	-0-	1248 B	3598	1248	2		N	-0-			-0-
12		0	1364	-0-	1364 B	4962	1364	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05		651 N	445	-0-	-206 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	422	-0-	-868 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	431	-0-	-1057 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	411	-0-	411 B	411	411	2		N	-0-			-0-
10		0	434	-0-	434 B	845	434	2		N	-0-			-0-
11		0	416	-0-	416 B	1261	416	2		N	-0-			-0-
12		0	438	-0-	438 B	1699	438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,312				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2695 - 2730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
06	300 N	232	-0-	-68	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
07	279 N	165	-0-	-114	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
08	341 N	211	-0-	-130	B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123	B	123	123	2	N	-0-		-0-
11	0	257	-0-	257	B	380	257	2	N	-0-		-0-
12	0	198	-0-	198	B	578	198	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1984 N	1623	-0-	-361	B	-0-	242	1	1381	2	N	-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1622	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1984 N	1770	-0-	-214	B	-0-	206	1	1564	2	N	-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1454	2	N	-0-
05	2201 N	1542	-0-	-659	B	-0-	243	1	1299	2	N	-0-
06	1710 N	1659	-0-	-51	B	-0-	226	1	1433	2	N	-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1515	2	N	-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1383	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1705	-0-	1705	B	1705	213	1	1492	2	N	-0-
10	0	1794	-0-	1794	B	3499	230	1	1564	2	N	-0-
11	0	1027	-0-	1027	B	4526	142	1	885	2	N	-0-
12	0	1417	-0-	1417	B	5943	1417	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
04		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	949	-0-	-341 B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1106	-0-	-134 B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1042	-0-	1042 B	1042	1042 2		N	-0-			-0-
10		0	1188	-0-	1188 B	2230	1188 2		N	-0-			-0-
11		0	1123	-0-	1123 B	3353	1123 2		N	-0-			-0-
12		0	933	-0-	933 B	4286	933 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
02		784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06		780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
08		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	760	-0-	760 B	760	760 2		N	-0-			-0-
10		0	802	-0-	802 B	1562	802 2		N	-0-			-0-
11		0	780	-0-	780 B	2342	780 2		N	-0-			-0-
12		0	791	-0-	791 B	3133	791 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2		N	-0-	-0-				
02	1204 N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109	2		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	2		N	-0-	-0-				
04	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288	2		N	-0-	-0-				
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-	-0-				
06	1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	2		N	-0-	-0-				
07	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	2		N	-0-	-0-				
08	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1252	-0-	1252 B	1252	1252	2		N	-0-	-0-				
10	0	1301	-0-	1301 B	2553	1301	2		N	-0-	-0-				
11	0	1275	-0-	1275 B	3828	1275	2		N	-0-	-0-				
12	0	1270	-0-	1270 B	5098	1270	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		15,302													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	465 S	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-	-0-				
02	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2		N	-0-	-0-				
04	420 S	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-	-0-				
05	527 S	401	-0-	-126 B	-0-	401	2		N	-0-	-0-				
06	1260 S	396	-0-	-864 B	-0-	396	2		N	-0-	-0-				
07	434 S	404	-0-	-30 B	-0-	404	2		N	-0-	-0-				
08	403 S	400	-0-	-3 B	-0-	400	2		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	384	-0-	384 B	384	384	2		N	-0-	-0-				
10	0	401	-0-	401 B	785	401	2		N	-0-	-0-				
11	0	396	-0-	396 B	1181	396	2		N	-0-	-0-				
12	0	338	-0-	338 B	1519	338	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,769													
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-				-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
06	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2			N	-0-				-0-
07	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
08	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	739	-0-	739 B	739	739	2			N	-0-				-0-
10	0	783	-0-	783 B	1522	783	2			N	-0-				-0-
11	0	742	-0-	742 B	2264	742	2			N	-0-				-0-
12	0	733	-0-	733 B	2997	733	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755	2			N	-0-				-0-
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-				-0-
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-
07	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
08	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	634	-0-	634 B	634	634	2			N	-0-				-0-
10	0	670	-0-	670 B	1304	670	2			N	-0-				-0-
11	0	631	-0-	631 B	1935	631	2			N	-0-				-0-
12	0	586	-0-	586 B	2521	586	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																							
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-						
02		1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-						
04		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-						
05		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-						
06		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-						
07		1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-						
08		1240 N	173	-0-	-1067 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-						
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-						
11		0	1594	-0-	1594 B	1594	1594	2			N	-0-					-0-						
12		0	1348	-0-	1348 B	2942	1348	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																							
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-						
02		224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-						
04		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-						
05		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-						
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-						
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-						
08		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-					-0-						
10		0	235	-0-	235 B	458	235	2			N	-0-					-0-						
11		0	229	-0-	229 B	687	229	2			N	-0-					-0-						
12		0	238	-0-	238 B	925	238	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																							
01		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-						
02		476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-						
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-						
05		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-						
06		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-						
07		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-						
08		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-						
10		0	526	-0-	526 B	526	526	2			N	-0-					-0-						
11		0	514	-0-	514 B	1040	514	2			N	-0-					-0-						
12		0	524	-0-	524 B	1564	524	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1536	-0-	-138 B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1513	-0-	1513 B	1513	1513 2		N	-0-			-0-
10		0	1632	-0-	1632 B	3145	1632 2		N	-0-			-0-
11		0	1588	-0-	1588 B	4733	1588 2		N	-0-			-0-
12		0	1609	-0-	1609 B	6342	1609 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02		532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
06		570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	480	-0-	480 B	480	480 2		N	-0-			-0-
10		0	563	-0-	563 B	1043	563 2		N	-0-			-0-
11		0	527	-0-	527 B	1570	527 2		N	-0-			-0-
12		0	447	-0-	447 B	2017	447 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A													
01		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
02		728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
06		780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
07		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
08		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
10		0	803	-0-	803 B	803	803 2		N	-0-			-0-
11		0	768	-0-	768 B	1571	768 2		N	-0-			-0-
12		0	779	-0-	779 B	2350	779 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2860 - 2922
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2		N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913	2		N	-0-		-0-
04	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2		N	-0-		-0-
05	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2		N	-0-		-0-
06	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856	2		N	-0-		-0-
07	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2		N	-0-		-0-
08	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	849	-0-	849 B	849	849	2		N	-0-		-0-
10	0	877	-0-	877 B	1726	877	2		N	-0-		-0-
11	0	849	-0-	849 B	2575	849	2		N	-0-		-0-
12	0	841	-0-	841 B	3416	841	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,495

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358	1	1082	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	991	-0-	-829 B	-0-	26	1	965	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1481	-0-	-379 B	-0-	403	1	1078	2	N	-0-	-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	390	1	1549	2	N	-0-	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	403	1	1620	2	N	-0-	-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	390	1	1471	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	364	1	1591	2	N	-0-	-0-
08	2015 N	1785	-0-	-230 B	-0-	403	1	1382	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1932	-0-	1932 B	1932	390	1	1542	2	N	-0-	-0-
10	0	1402	-0-	1402 B	3334	91	1	1311	2	N	-0-	-0-
11	0	957	-0-	957 B	4291	26	1	931	2	N	-0-	-0-
12	0	2062	-0-	2062 B	6353	397	1	1665	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	2		N	-0-		-0-
02	672 N	376	-0-	-296 B	-0-	376	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-		-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-		-0-
06	780 N	539	-0-	-241 B	-0-	539	2		N	-0-		-0-
07	744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
08	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	583	-0-	583 B	583	583	2		N	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687 B	1270	687	2		N	-0-		-0-
11	0	646	-0-	646 B	1916	646	2		N	-0-		-0-
12	0	539	-0-	539 B	2455	539	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	15	-0-	15 B	183	15	2	N	-0-			-0-
02		200 N	17	-0-	-183 B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	5	-0-	5 B	5	5	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	973	-0-	-35 B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1020	-0-	1020 B	1020	1020	2	N	-0-			-0-
10		0	945	-0-	945 B	1965	945	2	N	-0-			-0-
11		0	1005	-0-	1005 B	2970	1005	2	N	-0-			-0-
12		0	1010	-0-	1010 B	3980	1010	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BYRNE		WELL #:		1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 2			N	-0-				-0-
02		784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 2			N	-0-				-0-
04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2			N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2			N	-0-				-0-
06		840 N	529	-0-	-311 B	-0-	529 2			N	-0-				-0-
07		837 N	706	-0-	-131 B	-0-	706 2			N	-0-				-0-
08		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		0	754	-0-	754 B	754	754 2			N	-0-				-0-
10		0	403	-0-	403 B	1157	403 2			N	-0-				-0-
11		0	723	-0-	723 B	1880	723 2			N	-0-				-0-
12		0	626	-0-	626 B	2506	626 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1860 N	1674	-0-	-186 B	-0-	868 1	806 2		N	-0-				-0-
02		1540 N	1420	-0-	-120 B	-0-	784 1	636 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	868 1	995 2		N	-0-				-0-
04		1620 N	975	-0-	-645 B	-0-	840 1	135 2		N	-0-				-0-
05		1581 N	868	-0-	-713 B	-0-	868 1			N	-0-				-0-
06		1800 N	1097	-0-	-703 B	-0-	840 1	257 2		N	-0-				-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	784 1	387 2		N	-0-				-0-
08		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		0	840	-0-	840 B	840	840 1			N	-0-				-0-
10		0	1422	-0-	1422 B	2262	868 1	554 2		N	-0-				-0-
11		0	840	-0-	840 B	3102	840 1			N	-0-				-0-
12		0	854	-0-	854 B	3956	854 1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,892

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMi -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		744 S	731	-0-	-13 B	-0-	731 2			N	-0-				-0-
02		672 S	666	-0-	-6 B	-0-	666 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		753 S	753	-0-	-0- B	-0-	753 2			N	-0-				-0-
04		733 S	733	-0-	-0- B	-0-	733 2			N	-0-				-0-
05		754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754 2			N	-0-				-0-
06		731 S	731	-0-	-0- B	-0-	731 2			N	-0-				-0-
07		758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758 2			N	-0-				-0-
08		760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		0	735	-0-	735 B	735	735 2			N	-0-				-0-
10		0	757	-0-	757 B	1492	757 2			N	-0-				-0-
11		0	730	-0-	730 B	2222	730 2			N	-0-				-0-
12		0	751	-0-	751 B	2973	751 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06		870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08		899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	837	-0-	837 B	837	837	2			N	-0-					-0-
10		0	826	-0-	826 B	1663	826	2			N	-0-					-0-
11		0	790	-0-	790 B	2453	790	2			N	-0-					-0-
12		0	888	-0-	888 B	3341	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02		700 N	649	-0-	-51 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06		750 N	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07		806 N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	713	-0-	713 B	713	713	2			N	-0-					-0-
10		0	641	-0-	641 B	1354	641	2			N	-0-					-0-
11		0	678	-0-	678 B	2032	678	2			N	-0-					-0-
12		0	756	-0-	756 B	2788	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04		660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05		713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	599	-0-	599 B	599	599	2			N	-0-					-0-
10		0	613	-0-	613 B	1212	613	2			N	-0-					-0-
11		0	571	-0-	571 B	1783	571	2			N	-0-					-0-
12		0	550	-0-	550 B	2333	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
02	2268 N	2091	-0-	-177 B	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1625	-0-	-295 B	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1070	-0-	-1224 B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	1083	-0-	-1273 B	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	953	-0-	953 B	953	953	2	N	-0-			-0-
10	0	679	-0-	679 B	1632	679	2	N	-0-			-0-
11	0	977	-0-	977 B	2609	977	2	N	-0-			-0-
12	0	996	-0-	996 B	3605	996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,146

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
02	3752 N	3518	-0-	-234 B	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4061 N	3295	-0-	-766 B	-0-	3295	2	N	-0-			-0-
04	4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2	N	-0-			-0-
05	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	2	N	-0-			-0-
06	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
07	4154 N	3908	-0-	-246 B	-0-	3908	2	N	-0-			-0-
08	4061 N	3826	-0-	-235 B	-0-	3826	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	3781	-0-	3781 B	3781	3781	2	N	-0-			-0-
10	0	3940	-0-	3940 B	7721	3940	2	N	-0-			-0-
11	0	3809	-0-	3809 B	11530	3809	2	N	-0-			-0-
12	0	3848	-0-	3848 B	15378	3848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,698

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2157	-0-	-44 B	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2235	-0-	-28 B	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2074	-0-	2074 B	2074	2074	2	N	-0-			-0-
10	0	2320	-0-	2320 B	4394	2320	2	N	-0-			-0-
11	0	1927	-0-	1927 B	6321	1927	2	N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410 B	6731	410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,887

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2			N	-0-			-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
05		2139 N	1751	-0-	-388 B	-0-	1751 2			N	-0-			-0-
06		2010 N	1663	-0-	-347 B	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1711	-0-	-56 B	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
08		1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1639	-0-	1639 B	1639	1639 2			N	-0-			-0-
10		0	1616	-0-	1616 B	3255	1616 2			N	-0-			-0-
11		0	1585	-0-	1585 B	4840	1585 2			N	-0-			-0-
12		0	1619	-0-	1619 B	6459	1619 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,743

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-	1983 2			N	-0-			-0-
02		1960 N	1196	-0-	-764 B	-0-	1196 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2449 N	2010	-0-	-439 B	-0-	2010 2			N	-0-			-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2			N	-0-			-0-
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2			N	-0-			-0-
06		1950 N	1134	-0-	-816 B	-0-	1134 2			N	-0-			-0-
07		1984 N	1651	-0-	-333 B	-0-	1651 2			N	-0-			-0-
08		1953 N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1732	-0-	1732 B	1732	1732 2			N	-0-			-0-
10		0	1214	-0-	1214 B	2946	1214 2			N	-0-			-0-
11		0	1654	-0-	1654 B	4600	1654 2			N	-0-			-0-
12		0	1641	-0-	1641 B	6241	1641 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,850

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
02		1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
04		1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2			N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
07		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1184	-0-	1184 B	1184	1184 2			N	-0-			-0-
10		0	1193	-0-	1193 B	2377	1193 2			N	-0-			-0-
11		0	1076	-0-	1076 B	3453	1076 2			N	-0-			-0-
12		0	1078	-0-	1078 B	4531	1078 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,716

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
02		1148 N	453	-0-	-695 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	827	-0-	-493 B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	959	-0-	959 B	959	959 2		N	-0-			-0-
10		0	1183	-0-	1183 B	2142	1183 2		N	-0-			-0-
11		0	1079	-0-	1079 B	3221	1079 2		N	-0-			-0-
12		0	824	-0-	824 B	4045	824 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01		1240 N	980	-0-	-260 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	725	-0-	-311 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	937	-0-	-173 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	972	-0-	972 B	972	972 2		N	-0-			-0-
10		0	1122	-0-	1122 B	2094	1122 2		N	-0-			-0-
11		0	1041	-0-	1041 B	3135	1041 2		N	-0-			-0-
12		0	929	-0-	929 B	4064	929 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
05	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
06	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
07	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	795	-0-	795 B	795	795 2		N	-0-			-0-
10	0	768	-0-	768 B	1563	768 2		N	-0-			-0-
11	0	632	-0-	632 B	2195	632 2		N	-0-			-0-
12	0	742	-0-	742 B	2937	742 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1729	-0-	1729 B	1729	1729 2		N	-0-			-0-
10	0	939	-0-	939 B	2668	939 2		N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63 B	2731	63 2		N	-0-			-0-
12	0	1654	-0-	1654 B	4385	1654 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 -	3455
01	2418 N	2036	-0-	-382 B	-0-	384 1	1652 2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1590	-0-	-538 B	-0-	65 1	1525 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	403 1	1614 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	377 1	1526 2	N	-0-			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	390 1	1598 2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1932	-0-	-18 B	-0-	390 1	1542 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1913	-0-	-40 B	-0-	364 1	1549 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	403 1	1495 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1806	-0-	1806 B	1806	390 1	1416 2	N	-0-			-0-
10	0	1798	-0-	1798 B	3604	403 1	1395 2	N	-0-			-0-
11	0	1768	-0-	1768 B	5372	377 1	1391 2	N	-0-			-0-
12	0	1713	-0-	1713 B	7085	397 1	1316 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,362

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
05		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
07		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
08		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	393	-0-	393 B	393	393 2	N	-0-			-0-
10		0	414	-0-	414 B	807	414 2	N	-0-			-0-
11		0	396	-0-	396 B	1203	396 2	N	-0-			-0-
12		0	406	-0-	406 B	1609	406 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1643 N	1212	-0-	-431 B	-0-	307 1	905 2	N	-0-		-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	336 1	1009 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	372 1	1124 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	360 1	1080 2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	372 1	1079 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1380	-0-	-60 B	-0-	360 1	1020 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	346 1	1041 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1454	-0-	-3 B	-0-	372 1	1082 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1534	-0-	1534 B	1534	360 1	1174 2	N	-0-		-0-
10		0	1657	-0-	1657 B	3191	372 1	1285 2	N	-0-		-0-
11		0	1630	-0-	1630 B	4821	360 1	1270 2	N	-0-		-0-
12		0	1575	-0-	1575 B	6396	372 1	1203 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,561

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
02		700 N	584	-0-	-116 B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2		N	-0-		-0-
04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-		-0-
05		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-		-0-
06		720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
07		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719 2		N	-0-		-0-
08		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	681	-0-	681 B	681	681 2		N	-0-		-0-
10		0	747	-0-	747 B	1428	747 2		N	-0-		-0-
11		0	706	-0-	706 B	2134	706 2		N	-0-		-0-
12		0	649	-0-	649 B	2783	649 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898	2			N	-0-	-0-
02	1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822	2			N	-0-	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-	-0-
05	1891 N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	2			N	-0-	-0-
06	1770 N	1681	-0-	-89 B	-0-	1681	2			N	-0-	-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1672	-0-	1672 B	1672	1672	2			N	-0-	-0-
10	0	1802	-0-	1802 B	3474	1802	2			N	-0-	-0-
11	0	1731	-0-	1731 B	5205	1731	2			N	-0-	-0-
12	0	1777	-0-	1777 B	6982	1777	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX		WELL #:		1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 N	423	-0-	-476 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
05		899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 2		N	-0-			-0-
06		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
07		837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
08		837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	765	-0-	765 B	765	765 2		N	-0-			-0-
10		0	776	-0-	776 B	1541	776 2		N	-0-			-0-
11		0	789	-0-	789 B	2330	789 2		N	-0-			-0-
12		0	848	-0-	848 B	3178	848 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200													
01		2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1934	-0-	-19 B	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1866	-0-	-118 B	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1883	-0-	1883 B	1883	1883 2		N	-0-			-0-
10		0	1952	-0-	1952 B	3835	1952 2		N	-0-			-0-
11		0	1879	-0-	1879 B	5714	1879 2		N	-0-			-0-
12		0	1926	-0-	1926 B	7640	1926 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
08		899 N	338	-0-	-561 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	678	-0-	678 B	678	678 2		N	-0-			-0-
10		0	547	-0-	547 B	1225	547 2		N	-0-			-0-
11		0	408	-0-	408 B	1633	408 2		N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13 B	1646	13 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3472 N	2701	-0-	-771 B	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
02		2912 N	2170	-0-	-742 B	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3472 N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2511	-0-	-99 B	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
05		2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2660	-0-	-37 B	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2686	-0-	2686 B	2686	2686	2		N	-0-			-0-
10		0	2795	-0-	2795 B	5481	2795	2		N	-0-			-0-
11		0	2313	-0-	2313 B	7794	2313	2		N	-0-			-0-
12		0	2275	-0-	2275 B	10069	2275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,322

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		1953 N	1475	-0-	-478 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1579	-0-	-17 B	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1277	-0-	-253 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1243	-0-	1243 B	1243	1243	2		N	-0-			-0-
10		0	2178	-0-	2178 B	3421	2178	2		N	-0-			-0-
11		0	2035	-0-	2035 B	5456	2035	2		N	-0-			-0-
12		0	2072	-0-	2072 B	7528	2072	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,653

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1523	-0-	-73 B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
04		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1699	-0-	-68 B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1647	-0-	1647 B	1647	1647	2		N	-0-			-0-
10		0	1732	-0-	1732 B	3379	1732	2		N	-0-			-0-
11		0	1686	-0-	1686 B	5065	1686	2		N	-0-			-0-
12		0	1767	-0-	1767 B	6832	1767	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
02		644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
04		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
05		620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
06		570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
07		589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	584	-0-	584 B	584	584 2		N	-0-			-0-
10		0	614	-0-	614 B	1198	614 2		N	-0-			-0-
11		0	600	-0-	600 B	1798	600 2		N	-0-			-0-
12		0	583	-0-	583 B	2381	583 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
02		532 N	502	-0-	-30 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	568	-0-	568 B	568	568 2		N	-0-			-0-
10		0	562	-0-	562 B	1130	562 2		N	-0-			-0-
11		0	559	-0-	559 B	1689	559 2		N	-0-			-0-
12		0	586	-0-	586 B	2275	586 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05		527 N	183	-0-	-344 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06		570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07		589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	162	-0-	162 B	162	162 2		N	-0-			-0-
10		0	515	-0-	515 B	677	515 2		N	-0-			-0-
11		0	495	-0-	495 B	1172	495 2		N	-0-			-0-
12		0	506	-0-	506 B	1678	506 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2			N	-0-	-0-
02		532 N	482	-0-	-50 B	-0-	482 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2			N	-0-	-0-
04		570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2			N	-0-	-0-
05		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-	-0-
06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2			N	-0-	-0-
07		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 2			N	-0-	-0-
08		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	552	-0-	552 B	552	552 2			N	-0-	-0-
10		0	590	-0-	590 B	1142	590 2			N	-0-	-0-
11		0	541	-0-	541 B	1683	541 2			N	-0-	-0-
12		0	544	-0-	544 B	2227	544 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2573 N	1859	-0-	-714 B	-0-	258 1	1601 2		N	-0-	-0-
02		2296 N	1302	-0-	-994 B	-0-	241 1	1061 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2325 N	2311	-0-	-14 B	-0-	372 1	1939 2		N	-0-	-0-
04		1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	180 1	1514 2		N	-0-	-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	313 1	1287 2		N	-0-	-0-
06		2250 N	1228	-0-	-1022 B	-0-	134 1	1094 2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	192 1	1393 2		N	-0-	-0-
08		1612 N	12	-0-	-1600 B	-0-	12 1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	342	-0-	342 B	342	342 2			N	-0-	-0-
12		0	206	-0-	206 B	548	12 1	194 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
ETTLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1162	-0-	-70 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1239	-0-	1239 B	1239	1239 2		N	-0-			-0-
10		0	1298	-0-	1298 B	2537	1298 2		N	-0-			-0-
11		0	1214	-0-	1214 B	3751	1214 2		N	-0-			-0-
12		0	1316	-0-	1316 B	5067	1316 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2294 N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1917	-0-	-213 B	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1685	-0-	-85 B	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1748	-0-	-236 B	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1711	-0-	1711 B	1711	1711 2		N	-0-			-0-
10		0	824	-0-	824 B	2535	824 2		N	-0-			-0-
11		0	1117	-0-	1117 B	3652	1117 2		N	-0-			-0-
12		0	2374	-0-	2374 B	6026	2374 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,467

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	2261	-0-	-839 B	-0-	2261 2				-0-
02		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2573 N	2094	-0-	-479 B	-0-	2094 2				-0-
04		2190 N	2179	-0-	-11 B	-0-	2179 2				-0-
05		2666 N	2236	-0-	-430 B	-0-	2236 2				-0-
06		2040 N	1757	-0-	-283 B	-0-	1757 2				-0-
07		2263 N	1580	-0-	-683 B	-0-	1580 2				-0-
08		2232 N	1686	-0-	-546 B	-0-	1686 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1832	-0-	1832 B	1832	1832 2				-0-
10		0	1833	-0-	1833 B	3665	1833 2				-0-
11		0	2023	-0-	2023 B	5688	2023 2				-0-
12		0	2232	-0-	2232 B	7920	2232 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING		WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2				-0-
02		896 N	891	-0-	-5 B	-0-	891 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 2				-0-
04		960 N	952	-0-	-8 B	-0-	952 2				-0-
05		992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971 2				-0-
06		960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926 2				-0-
07		992 N	957	-0-	-35 B	-0-	957 2				-0-
08		961 N	945	-0-	-16 B	-0-	945 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	917	-0-	917 B	917	917 2				-0-
10		0	958	-0-	958 B	1875	958 2				-0-
11		0	932	-0-	932 B	2807	932 2				-0-
12		0	959	-0-	959 B	3766	959 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,390

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2356 N	1673	-0-	-683 B	-0-	1673 2				-0-
02		1904 N	1078	-0-	-826 B	-0-	1078 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085 2				-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 2				-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2				-0-
06		2010 N	1532	-0-	-478 B	-0-	1532 2				-0-
07		1953 N	1751	-0-	-202 B	-0-	1751 2				-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1594	-0-	1594 B	1594	1594 2				-0-
10		0	1871	-0-	1871 B	3465	1871 2				-0-
11		0	1638	-0-	1638 B	5103	1638 2				-0-
12		0	1418	-0-	1418 B	6521	1418 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,304

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2825 - 2944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2146	-0-	-303 B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1623	-0-	-449 B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	1889	-0-	-271 B	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2183	-0-	-18 B	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2065	-0-	2065 B	2065	2065	2			N	-0-			-0-
10	0	1728	-0-	1728 B	3793	1728	2			N	-0-			-0-
11	0	1890	-0-	1890 B	5683	1890	2			N	-0-			-0-
12	0	1658	-0-	1658 B	7341	1658	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
02	952 N	454	-0-	-498 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
04	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
06	960 N	582	-0-	-378 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2459	-0-	2459 B	2459	2459	2			N	-0-			-0-
10	0	1996	-0-	1996 B	4455	1996	2			N	-0-			-0-
11	0	2021	-0-	2021 B	6476	2021	2			N	-0-			-0-
12	0	1453	-0-	1453 B	7929	1453	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
02	4088 N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
04	4116 N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
05	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
06	3930 N	3745	-0-	-185 B	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
07	4247 N	3797	-0-	-450 B	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
08	4092 N	3633	-0-	-459 B	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	4551	-0-	4551 B	4551	4551	2			N	-0-			-0-
10	0	3272	-0-	3272 B	7823	3272	2			N	-0-			-0-
11	0	4280	-0-	4280 B	12103	4280	2			N	-0-			-0-
12	0	3866	-0-	3866 B	15969	3866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		6200 N	4552	-0-	-1648 B	-0-	4552	2			N	-0-
02		5348 N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5518 N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077	2			N	-0-
04		4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	2			N	-0-
05		5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2			N	-0-
06		4920 N	4597	-0-	-323 B	-0-	4597	2			N	-0-
07		5509 N	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-
08		5513 N	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	2			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	5679	-0-	5679 B	5679	5679	2			N	-0-
10		0	4961	-0-	4961 B	10640	4961	2			N	-0-
11		0	4995	-0-	4995 B	15635	4995	2			N	-0-
12		0	3817	-0-	3817 B	19452	3817	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5239 N	4478	-0-	-761 B	-0-	4478	2			N	-0-
02		4368 N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4588 N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149	2			N	-0-
04		4320 N	3904	-0-	-416 B	-0-	3904	2			N	-0-
05		4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	2			N	-0-
06		4020 N	3588	-0-	-432 B	-0-	3588	2			N	-0-
07		4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473	2			N	-0-
08		4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	2			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	4457	-0-	4457 B	4457	4457	2			N	-0-
10		0	3399	-0-	3399 B	7856	3399	2			N	-0-
11		0	3995	-0-	3995 B	11851	3995	2			N	-0-
12		0	2729	-0-	2729 B	14580	2729	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5859 N	4643	-0-	-1216 B	-0-	4643	2			N	-0-
02		5040 N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5859 N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527	2			N	-0-
04		5251 N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-
05		5456 N	5265	-0-	-191 B	-0-	5265	2			N	-0-
06		5340 N	4805	-0-	-535 B	-0-	4805	2			N	-0-
07		5425 N	5005	-0-	-420 B	-0-	5005	2			N	-0-
08		5270 N	5089	-0-	-181 B	-0-	5089	2			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	4947	-0-	4947 B	4947	4947	2			N	-0-
10		0	5194	-0-	5194 B	10141	5194	2			N	-0-
11		0	4973	-0-	4973 B	15114	4973	2			N	-0-
12		0	4794	-0-	4794 B	19908	4794	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FREE		WELL #:		9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-		915	2		N	-0-				-0-
02	1064 N	567	-0-	-497 B	-0-		567	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-		1193	2		N	-0-				-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1085	2		N	-0-				-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		1031	2		N	-0-				-0-
06	1140 N	647	-0-	-493 B	-0-		647	2		N	-0-				-0-
07	1116 N	631	-0-	-485 B	-0-		631	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	833	-0-	-190 B	-0-		833	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	980	-0-	980 B	980		980	2		N	-0-				-0-
10	0	1049	-0-	1049 B	2029		1049	2		N	-0-				-0-
11	0	1012	-0-	1012 B	3041		1012	2		N	-0-				-0-
12	0	789	-0-	789 B	3830		789	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRETT		WELL #:		1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-		600	2		N	-0-				-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-		481	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		706	2		N	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-		631	2		N	-0-				-0-
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-		616	2		N	-0-				-0-
06	690 N	516	-0-	-174 B	-0-		516	2		N	-0-				-0-
07	651 N	568	-0-	-83 B	-0-		568	2		N	-0-				-0-
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-		616	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	564	-0-	564 B	564		564	2		N	-0-				-0-
10	0	621	-0-	621 B	1185		621	2		N	-0-				-0-
11	0	618	-0-	618 B	1803		618	2		N	-0-				-0-
12	0	524	-0-	524 B	2327		524	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		4 N		4	-0- B	-0-		4	2		N	-0-					-0-
06		3 N		3	-0- B	-0-		3	2		N	-0-					-0-
07		5 N		5	-0- B	-0-		5	2		N	-0-					-0-
08		8 N		8	-0- B	-0-		8	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		7 N		7	-0- B	-0-		7	2		N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02		952 N	855	-0-	-97 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06		900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07		961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	917	-0-	917 B	917	917	2			N	-0-					-0-
10		0	949	-0-	949 B	1866	949	2			N	-0-					-0-
11		0	888	-0-	888 B	2754	888	2			N	-0-					-0-
12		0	929	-0-	929 B	3683	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02		560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04		570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06		540 N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	361	-0-	361 B	361	361	2			N	-0-					-0-
10		0	473	-0-	473 B	834	473	2			N	-0-					-0-
11		0	450	-0-	450 B	1284	450	2			N	-0-					-0-
12		0	467	-0-	467 B	1751	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	616 N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	594	-0-	594 B	594	594	2			N	-0-			-0-
10	0	677	-0-	677 B	1271	677	2			N	-0-			-0-
11	0	625	-0-	625 B	1896	625	2			N	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605 B	2501	605	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	643	-0-	-393 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	182	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	321	-0-	-1389 B	-0-	117	1	204	2	N	-0-			-0-
05	713 N	234	-0-	-479 B	-0-	117	1	117	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1464	-0-	-726 B	-0-	157	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	146	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	149	1	1166	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	565	-0-	565 B	565	123	1	442	2	N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426 B	991	152	1	274	2	N	-0-			-0-
11	0	2887	-0-	2887 B	3878	2887	2			N	-0-			-0-
12	0	1513	-0-	1513 B	5391	1513	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,534

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840	1	2776	2	N	-0-			-0-
02	4284 N	85	-0-	-4199 B	-1506	28	1	57	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1506														
03	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	868	1	3652	2	N	-0-			-0-
04	3510 N	3276	-0-	-234 B	-0-	840	1	2436	2	N	-0-			-0-
05	4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	868	1	3509	2	N	-0-			-0-
06	4380 N	3435	-0-	-945 B	-0-	840	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	3379 N	3248	-0-	-131 B	-0-	28	1	3220	2	N	-0-			-0-
08	4371 N	3337	-0-	-1034 B	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	3424	-0-	3424 B	3424	56	1	3368	2	N	-0-			-0-
10	0	4036	-0-	4036 B	7460	672	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	0	4230	-0-	4230 B	11690	840	1	3390	2	N	-0-			-0-
12	0	3786	-0-	3786 B	15476	854	1	2932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,370

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-		932	2		N	-0-				-0-
02	868 N	630	-0-	-238 B	-0-		630	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	928	-0-	-33 B	-0-		928	2		N	-0-				-0-
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-		945	2		N	-0-				-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-		917	2		N	-0-				-0-
06	900 N	713	-0-	-187 B	-0-		713	2		N	-0-				-0-
07	992 N	822	-0-	-170 B	-0-		822	2		N	-0-				-0-
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-		980	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	874	-0-	874 B		874	874	2		N	-0-				-0-
10	0	604	-0-	604 B		604	604	2		N	-0-				-0-
11	0	802	-0-	802 B		2280	802	2		N	-0-				-0-
12	0	825	-0-	825 B		3105	825	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-		1172	2		N	-0-
02	1204 N	980	-0-	-224 B	-0-		980	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-		1370	2		N	-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-		1259	2		N	-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-		1233	2		N	-0-
06	1320 N	1012	-0-	-308 B	-0-		1012	2		N	-0-
07	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-		1143	2		N	-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-		1233	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1051	-0-	1051 B		1051	1051	2		N	-0-
10	0	1218	-0-	1218 B		2269	1218	2		N	-0-
11	0	1120	-0-	1120 B		3389	1120	2		N	-0-
12	0	1057	-0-	1057 B		4446	1057	2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-		435	2		N	-0-					-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-		741	2		N	-0-					-0-
06		616 N	616	-0-	-0- B	-0-		616	2		N	-0-					-0-
07		698 N	698	-0-	-0- B	-0-		698	2		N	-0-					-0-
08		744 N	343	-0-	-401 B	-0-		343	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09		0	700	-0-	700 B	700		700	2		N	-0-					-0-
10		0	542	-0-	542 B	1242		542	2		N	-0-					-0-
11		0	444	-0-	444 B	1686		444	2		N	-0-					-0-
12		0	12	-0-	12 B	1698		12	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		744 N	669	-0-	-75 B	-0-		669	2		N	-0-					-0-
02		756 N	354	-0-	-402 B	-0-		354	2		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-		943	2		N	-0-					-0-
04		842 N	842	-0-	-0- B	-0-		842	2		N	-0-					-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-		826	2		N	-0-					-0-
06		900 N	616	-0-	-284 B	-0-		616	2		N	-0-					-0-
07		868 N	735	-0-	-133 B	-0-		735	2		N	-0-					-0-
08		837 N	752	-0-	-85 B	-0-		752	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09		0	667	-0-	667 B	667		667	2		N	-0-					-0-
10		0	768	-0-	768 B	1435		768	2		N	-0-					-0-
11		0	707	-0-	707 B	2142		707	2		N	-0-					-0-
12		0	534	-0-	534 B	2676		534	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-		446	2		N	-0-					-0-
02		364 N	334	-0-	-30 B	-0-		334	2		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		403 N	312	-0-	-91 B	-0-		312	2		N	-0-					-0-
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-		422	2		N	-0-					-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399	2		N	-0-					-0-
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381	2		N	-0-					-0-
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-		401	2		N	-0-					-0-
08		403 N	365	-0-	-38 B	-0-		365	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09		0	344	-0-	344 B	344		344	2		N	-0-					-0-
10		0	399	-0-	399 B	743		399	2		N	-0-					-0-
11		0	304	-0-	304 B	1047		304	2		N	-0-					-0-
12		0	291	-0-	291 B	1338		291	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02		1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06		2100 N	1830	-0-	-270 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07		2170 N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08		2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1985	-0-	1985 B	1985	1985	2			N	-0-					-0-
10		0	1742	-0-	1742 B	3727	1742	2			N	-0-					-0-
11		0	1915	-0-	1915 B	5642	1915	2			N	-0-					-0-
12		0	2015	-0-	2015 B	7657	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,586

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02		1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1898	-0-	-52 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05		2015 N	1916	-0-	-99 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06		1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07		1953 N	1883	-0-	-70 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08		1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1830	-0-	1830 B	1830	1830	2			N	-0-					-0-
10		0	1933	-0-	1933 B	3763	1933	2			N	-0-					-0-
11		0	1859	-0-	1859 B	5622	1859	2			N	-0-					-0-
12		0	1910	-0-	1910 B	7532	1910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,744

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	329	-0-	-74 B	-0-	62 1	267 2	N	-0-			-0-
02		448 N	194	-0-	-254 B	-0-	56 1	138 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	197	-0-	-206 B	-0-	62 1	135 2	N	-0-			-0-
04		330 N	244	-0-	-86 B	-0-	60 1	184 2	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	62 1	389 2	N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	60 1	279 2	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	62 1	356 2	N	-0-			-0-
08		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	62 1	336 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	454	-0-	454 B	454	60 1	394 2	N	-0-			-0-
10		0	407	-0-	407 B	861	62 1	345 2	N	-0-			-0-
11		0	303	-0-	303 B	1164	60 1	243 2	N	-0-			-0-
12		0	308	-0-	308 B	1472	62 1	246 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1798 N	1577	-0-	-221 B	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1422	-0-	-118 B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
05		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1823	-0-	1823 B	1823	1823 2		N	-0-			-0-
10		0	1787	-0-	1787 B	3610	1787 2		N	-0-			-0-
11		0	1721	-0-	1721 B	5331	1721 2		N	-0-			-0-
12		0	1800	-0-	1800 B	7131	1800 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		3255 N	2906	-0-	-349 B	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
02		2828 N	2456	-0-	-372 B	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
04		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
05		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
06		2910 N	2801	-0-	-109 B	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
07		3007 N	2858	-0-	-149 B	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
08		2945 N	2804	-0-	-141 B	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2682	-0-	2682 B	2682	2682 2		N	-0-			-0-
10		0	2825	-0-	2825 B	5507	2825 2		N	-0-			-0-
11		0	2751	-0-	2751 B	8258	2751 2		N	-0-			-0-
12		0	2825	-0-	2825 B	11083	2825 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																							
HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-						
02		1652 N	1483	-0-	-169 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-						
04		1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-						
05		1643 N	1632	-0-	-11 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-						
06		1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-						
07		1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-						
08		1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	1586	-0-	1586 B	1586	1586	2			N	-0-					-0-						
10		0	1658	-0-	1658 B	3244	1658	2			N	-0-					-0-						
11		0	1526	-0-	1526 B	4770	1526	2			N	-0-					-0-						
12		0	1549	-0-	1549 B	6319	1549	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 19,218

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736																							
01		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-						
02		1736 N	1560	-0-	-176 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-						
04		1770 N	1644	-0-	-126 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-						
05		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-						
06		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-						
07		1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-						
08		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	1734	-0-	1734 B	1734	1734	2			N	-0-					-0-						
10		0	1808	-0-	1808 B	3542	1808	2			N	-0-					-0-						
11		0	1583	-0-	1583 B	5125	1583	2			N	-0-					-0-						
12		0	1559	-0-	1559 B	6684	1559	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 20,205

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																							
01		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					-0-						
02		952 N	687	-0-	-265 B	-0-	56	1	631	2	N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	62	1	777	2	N	-0-					-0-						
04		1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	60	1	664	2	N	-0-					-0-						
05		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-						
06		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	60	1	949	2	N	-0-					-0-						
07		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	62	1	938	2	N	-0-					-0-						
08		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	995	-0-	995 B	995	60	1	935	2	N	-0-					-0-						
10		0	902	-0-	902 B	1897	62	1	840	2	N	-0-					-0-						
11		0	621	-0-	621 B	2518	60	1	561	2	N	-0-					-0-						
12		0	805	-0-	805 B	3323	62	1	743	2	N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 10,661

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1340	-0-	1340 B	1340	1340 2		N	-0-			-0-
10		0	1410	-0-	1410 B	2750	1410 2		N	-0-			-0-
11		0	1343	-0-	1343 B	4093	1343 2		N	-0-			-0-
12		0	1402	-0-	1402 B	5495	1402 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02		700 N	354	-0-	-346 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
06		750 N	579	-0-	-171 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07		775 N	660	-0-	-115 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
08		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	622	-0-	622 B	622	622 2		N	-0-			-0-
10		0	723	-0-	723 B	1345	723 2		N	-0-			-0-
11		0	644	-0-	644 B	1989	644 2		N	-0-			-0-
12		0	540	-0-	540 B	2529	540 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
02		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
04		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-		-0-
05		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2	N	-0-		-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
08		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	649	-0-	649 B	649	649	2	N	-0-		-0-
10		0	631	-0-	631 B	1280	631	2	N	-0-		-0-
11		0	630	-0-	630 B	1910	630	2	N	-0-		-0-
12		0	629	-0-	629 B	2539	629	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2046 N	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
02		1680 N	803	-0-	-877 B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	2	N	-0-		-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1274	-0-	-586 B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1346	-0-	1346 B	1346	1346	2	N	-0-		-0-
10		0	1672	-0-	1672 B	3018	1672	2	N	-0-		-0-
11		0	1493	-0-	1493 B	4511	1493	2	N	-0-		-0-
12		0	1164	-0-	1164 B	5675	1164	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
02		784 N	647	-0-	-137 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2	N	-0-		-0-
04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2	N	-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-		-0-
06		810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
07		837 N	682	-0-	-155 B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
08		775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	751	-0-	751 B	751	751	2	N	-0-		-0-
10		0	784	-0-	784 B	1535	784	2	N	-0-		-0-
11		0	779	-0-	779 B	2314	779	2	N	-0-		-0-
12		0	689	-0-	689 B	3003	689	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-31			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2519 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	2		N	-0-		-0-
02	2268 N	2226	-0-	-42	B	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2511 N	2474	-0-	-37	B	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
04	2430 N	2414	-0-	-16	B	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
05	2480 N	2473	-0-	-7	B	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
06	2400 N	2359	-0-	-41	B	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2380	-0-	-100	B	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
08	2480 N	2361	-0-	-119	B	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	2304	-0-	2304	B	2304	2304	2		N	-0-		-0-
10	0	2430	-0-	2430	B	4734	2430	2		N	-0-		-0-
11	0	2355	-0-	2355	B	7089	2355	2		N	-0-		-0-
12	0	2376	-0-	2376	B	9465	2376	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 N	2447	-0-	-374	B	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
02	2324 N	2081	-0-	-243	B	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2666 N	2179	-0-	-487	B	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2402	2		N	-0-		-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2373	-0-	-107	B	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
08	2405 N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1913	-0-	1913	B	1913	1913	2		N	-0-		-0-
10	0	2377	-0-	2377	B	4290	2377	2		N	-0-		-0-
11	0	1993	-0-	1993	B	6283	1993	2		N	-0-		-0-
12	0	1692	-0-	1692	B	7975	1692	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1252	-0-	1252 B	1252	1252	2		N	-0-			-0-
10		0	1316	-0-	1316 B	2568	1316	2		N	-0-			-0-
11		0	1248	-0-	1248 B	3816	1248	2		N	-0-			-0-
12		0	1192	-0-	1192 B	5008	1192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,982

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02		644 N	618	-0-	-26 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07		713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	641	-0-	641 B	641	641	2		N	-0-			-0-
10		0	687	-0-	687 B	1328	687	2		N	-0-			-0-
11		0	660	-0-	660 B	1988	660	2		N	-0-			-0-
12		0	674	-0-	674 B	2662	674	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
02		700 N	366	-0-	-334 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06		780 N	583	-0-	-197 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07		775 N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	615	-0-	615 B	615	615	2		N	-0-			-0-
10		0	721	-0-	721 B	1336	721	2		N	-0-			-0-
11		0	657	-0-	657 B	1993	657	2		N	-0-			-0-
12		0	485	-0-	485 B	2478	485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3441 N	2334	-0-	-1107 B	-0-	336	1	1998	2	N	-0-					-0-		
02		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	252	1	1998	2	N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03		2635 N	2602	-0-	-33 B	-0-	427	1	2175	2	N	-0-					-0-		
04		2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	406	1	1807	2	N	-0-					-0-		
05		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	357	1	2148	2	N	-0-					-0-		
06		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	389	1	2255	2	N	-0-					-0-		
07		2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	354	1	2252	2	N	-0-					-0-		
08		2511 N	1740	-0-	-771 B	-0-	198	1	1542	2	N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09		0	990	-0-	990 B	990	27	1	963	2	N	-0-					-0-		
10		0	2066	-0-	2066 B	3056	208	1	1858	2	N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0- B	3056					N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0- B	3056					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
01		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-		
02		308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03		372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-		
04		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-		
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-		
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-		
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-		
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09		0	354	-0-	354 B	354	354	2			N	-0-					-0-		
10		0	346	-0-	346 B	700	346	2			N	-0-					-0-		
11		0	340	-0-	340 B	1040	340	2			N	-0-					-0-		
12		0	331	-0-	331 B	1371	331	2			N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
01		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-		
02		672 N	609	-0-	-63 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-		
04		720 N	312	-0-	-408 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-		
05		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-		
06		810 N	604	-0-	-206 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-		
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-		
08		775 N	569	-0-	-206 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09		0	541	-0-	541 B	541	541	2			N	-0-					-0-		
10		0	560	-0-	560 B	1101	560	2			N	-0-					-0-		
11		0	547	-0-	547 B	1648	547	2			N	-0-					-0-		
12		0	512	-0-	512 B	2160	512	2			N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05		589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06		570 N	416	-0-	-154 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08		434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	392	-0-	392 B	392	392 2		N	-0-			-0-
10		0	527	-0-	527 B	919	527 2		N	-0-			-0-
11		0	509	-0-	509 B	1428	509 2		N	-0-			-0-
12		0	371	-0-	371 B	1799	371 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02		840 N	544	-0-	-296 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04		780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06		810 N	501	-0-	-309 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	787	-0-	787 B	787	787 2		N	-0-			-0-
10		0	864	-0-	864 B	1651	864 2		N	-0-			-0-
11		0	923	-0-	923 B	2574	923 2		N	-0-			-0-
12		0	789	-0-	789 B	3363	789 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02		644 N	551	-0-	-93 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		690 N	538	-0-	-152 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
07		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
08		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	628	-0-	628 B	628	628 2		N	-0-			-0-
10		0	677	-0-	677 B	1305	677 2		N	-0-			-0-
11		0	646	-0-	646 B	1951	646 2		N	-0-			-0-
12		0	601	-0-	601 B	2552	601 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	540	1	2215	2	N	-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	504	1	1817	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	558	1	2344	2	N	-0-
04		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	540	1	2196	2	N	-0-
05		2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	108	1	2182	2	N	-0-
06		2820 N	2114	-0-	-706 B	-0-	126	1	1988	2	N	-0-
07		2821 N	1839	-0-	-982 B	-0-	18	1	1821	2	N	-0-
08		2294 N	2050	-0-	-244 B	-0-	36	1	2014	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2044	-0-	2044 B	2044	54	1	1990	2	N	-0-
10		0	1949	-0-	1949 B	3993	54	1	1895	2	N	-0-
11		0	2112	-0-	2112 B	6105	2112	2			N	-0-
12		0	1769	-0-	1769 B	7874	1769	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2			N	-0-
02		1204 N	1054	-0-	-150 B	-0-	1054	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-
05		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-
06		1260 N	1160	-0-	-100 B	-0-	1160	2			N	-0-
07		1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225	2			N	-0-
08		3100 N	3579	-0-	479 B	479	3579	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 479												
09		0	3767	-0-	3767 B	4246	3767	2			N	-0-
10		0	2896	-0-	2896 B	7142	2896	2			N	-0-
11		0	3029	-0-	3029 B	10171	3029	2			N	-0-
12		0	2935	-0-	2935 B	13106	2935	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2			N	-0-
02		1064 N	696	-0-	-368 B	-0-	696	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-
05		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-
06		1680 N	1278	-0-	-402 B	-0-	1278	2			N	-0-
07		1612 N	1418	-0-	-194 B	-0-	1418	2			N	-0-
08		1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1305	-0-	1305 B	1305	1305	2			N	-0-
10		0	1476	-0-	1476 B	2781	1476	2			N	-0-
11		0	1405	-0-	1405 B	4186	1405	2			N	-0-
12		0	1213	-0-	1213 B	5399	1213	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1669	-0-	-129 B	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1496	-0-	-44 B	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1579	-0-	-33 B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1527	-0-	1527 B	1527	1527 2		N	-0-			-0-
10		0	1582	-0-	1582 B	3109	1582 2		N	-0-			-0-
11		0	1530	-0-	1530 B	4639	1530 2		N	-0-			-0-
12		0	1579	-0-	1579 B	6218	1579 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2294 N	1266	-0-	-1028 B	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1525	-0-	-435 B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1409	-0-	-265 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1988	-0-	-142 B	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3437	-0-	337 B	337	3437 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15 B	352	3115 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> 352											
09		0	3190	-0-	3190 B	3542	3190 2		N	-0-			-0-
10		0	2880	-0-	2880 B	6422	2880 2		N	-0-			-0-
11		0	3318	-0-	3318 B	9740	3318 2		N	-0-			-0-
12		0	2594	-0-	2594 B	12334	2594 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02		448 N	316	-0-	-132 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
06		450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07		496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
08		465 N	54	-0-	-411 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	6	-0-	6 B	6	6 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
02	6300 N	5927	-0-	-373 B	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 2		N	-0-			-0-
04	5556 N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556 2		N	-0-			-0-
05	6572 N	4240	-0-	-2332 B	-0-	4240 2		N	-0-			-0-
06	6540 N	5627	-0-	-913 B	-0-	5627 2		N	-0-			-0-
07	6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
08	6149 N	6149	-0-	-0- B	-0-	6149 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	5976	-0-	5976 B	5976	5976 2		N	-0-			-0-
10	0	6065	-0-	6065 B	12041	6065 2		N	-0-			-0-
11	0	5607	-0-	5607 B	17648	5607 2		N	-0-			-0-
12	0	4989	-0-	4989 B	22637	4989 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,433

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
02	952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
06	930 N	805	-0-	-125 B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
08	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	890	-0-	890 B	890	890 2		N	-0-			-0-
10	0	949	-0-	949 B	1839	949 2		N	-0-			-0-
11	0	914	-0-	914 B	2753	914 2		N	-0-			-0-
12	0	884	-0-	884 B	3637	884 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930	
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	38	-0-	38 B	38	38 2		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44 B	82	44 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	82			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	82			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2010	-0-	-129 B	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1903	-0-	1903 B	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
10	0	2050	-0-	2050 B	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
11	0	1838	-0-	1838 B	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
12	0	2016	-0-	2016 B	-0-	2016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,628

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	320	1	2292	2	N	-0-	-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	305	1	2100	2	N	-0-	-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	271	1	1820	2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2331	-0-	-189 B	-0-	292	1	2039	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2468	-0-	-12 B	-0-	309	1	2159	2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1154	-0-	-923 B	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	377	-0-	377 B	-0-	377	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,520

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-	-0-
02	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-	-0-
04	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
05	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2			N	-0-	-0-
06	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-	-0-
07	2728 N	2355	-0-	-373 B	-0-	2355	2			N	-0-	-0-
08	2697 N	2620	-0-	-77 B	-0-	2620	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	2622	-0-	2622 B	-0-	2622	2			N	-0-	-0-
10	0	2433	-0-	2433 B	-0-	2433	2			N	-0-	-0-
11	0	2593	-0-	2593 B	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
12	0	2312	-0-	2312 B	-0-	2312	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
05		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
06		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	1575	-0-	-719 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2071	-0-	2071 B	2071	2071 2		N	-0-			-0-
10		0	1841	-0-	1841 B	3912	1841 2		N	-0-			-0-
11		0	2026	-0-	2026 B	5938	2026 2		N	-0-			-0-
12		0	1671	-0-	1671 B	7609	1671 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2914 N	2759	-0-	-155 B	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
02		2660 N	2559	-0-	-101 B	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2914 N	2742	-0-	-172 B	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
04		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
05		2821 N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
06		2640 N	2485	-0-	-155 B	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2481	-0-	-309 B	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08		2604 N	2511	-0-	-93 B	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2467	-0-	2467 B	2467	2467 2		N	-0-			-0-
10		0	2634	-0-	2634 B	5101	2634 2		N	-0-			-0-
11		0	2602	-0-	2602 B	7703	2602 2		N	-0-			-0-
12		0	2661	-0-	2661 B	10364	2661 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,204

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
02		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	2155	-0-	-139 B	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2064	-0-	-36 B	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
07		2201 N	2007	-0-	-194 B	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	1959	-0-	-211 B	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1942	-0-	1942 B	1942	1942 2		N	-0-			-0-
10		0	2083	-0-	2083 B	4025	2083 2		N	-0-			-0-
11		0	2108	-0-	2108 B	6133	2108 2		N	-0-			-0-
12		0	2186	-0-	2186 B	8319	2186 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,156

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	957 2			N	-0-					-0-
02		952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	975 2			N	-0-					-0-
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2			N	-0-					-0-
05		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2			N	-0-					-0-
06		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 2			N	-0-					-0-
07		961 N	802	-0-	-159 B	-0-	802 2			N	-0-					-0-
08		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	845	-0-	845 B	845	845 2			N	-0-					-0-
10		0	881	-0-	881 B	1726	881 2			N	-0-					-0-
11		0	923	-0-	923 B	2649	923 2			N	-0-					-0-
12		0	850	-0-	850 B	3499	850 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		2976 N	2405	-0-	-571 B	-0-	2405 2			N	-0-					-0-
02		2632 N	2240	-0-	-392 B	-0-	2240 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 2			N	-0-					-0-
04		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 2			N	-0-					-0-
05		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 2			N	-0-					-0-
06		2760 N	2273	-0-	-487 B	-0-	2273 2			N	-0-					-0-
07		2790 N	2414	-0-	-376 B	-0-	2414 2			N	-0-					-0-
08		2666 N	2562	-0-	-104 B	-0-	2562 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	2672	-0-	2672 B	2672	2672 2			N	-0-					-0-
10		0	2743	-0-	2743 B	5415	2743 2			N	-0-					-0-
11		0	2621	-0-	2621 B	8036	2621 2			N	-0-					-0-
12		0	2531	-0-	2531 B	10567	2531 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521					
01		1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120 2			N	-0-					-0-
02		840 N	12	-0-	-828 B	-2932	12 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2932									
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-					-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 1			N	-0-					-0-
06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1			N	-0-					-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 1			N	-0-					-0-
08		372 N	52	-0-	-320 B	-0-	52 1			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	58	-0-	58 B	58	58 2			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	58				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	252	-0-	-275 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
04	390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
05	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	442	-0-	442 B	442	442	2			N	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409 B	851	409	2			N	-0-	-0-
11	0	391	-0-	391 B	1242	391	2			N	-0-	-0-
12	0	461	-0-	461 B	1703	461	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-	-0-
02	784 N	477	-0-	-307 B	-0-	477	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-	-0-
04	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-	-0-
06	780 N	552	-0-	-228 B	-0-	552	2			N	-0-	-0-
07	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-	-0-
08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	882	-0-	882 B	882	882	2			N	-0-	-0-
10	0	622	-0-	622 B	1504	622	2			N	-0-	-0-
11	0	723	-0-	723 B	2227	723	2			N	-0-	-0-
12	0	319	-0-	319 B	2546	319	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48	1	2421	2	N	-0-	-0-
02	2352 N	2179	-0-	-173 B	-0-	20	1	2159	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-	-0-
04	2400 N	2326	-0-	-74 B	-0-	52	1	2274	2	N	-0-	-0-
05	2418 N	2302	-0-	-116 B	-0-	32	1	2270	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	2246	-0-	-64 B	-0-	36	1	2210	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2299	-0-	-119 B	-0-	28	1	2271	2	N	-0-	-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	44	1	2261	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2235	-0-	2235 B	2235	4	1	2231	2	N	-0-	-0-
10	0	2388	-0-	2388 B	4623	30	1	2358	2	N	-0-	-0-
11	0	2286	-0-	2286 B	6909	30	1	2256	2	N	-0-	-0-
12	0	2406	-0-	2406 B	9315	8	1	2398	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04		540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
05		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07		434 N	247	-0-	-187 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	510	-0-	510 B	510	510 2		N	-0-			-0-
10		0	1353	-0-	1353 B	1863	1353 2		N	-0-			-0-
11		0	2029	-0-	2029 B	3892	2029 2		N	-0-			-0-
12		0	2088	-0-	2088 B	5980	2088 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
04		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
05		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	1501	-0-	-779 B	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1633	-0-	-506 B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1939	-0-	1939 B	1939	1939 2		N	-0-			-0-
10		0	2119	-0-	2119 B	4058	2119 2		N	-0-			-0-
11		0	1974	-0-	1974 B	6032	1974 2		N	-0-			-0-
12		0	1735	-0-	1735 B	7767	1735 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,653

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		3100 N	7835	-0-	4735 B	6190	7835 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	6481	-0-	3681 B	9871	6481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9871													
03		15541 R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670 2		N	-0-			-0-
04		7590 #	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406 2		N	-0-			-0-
05		7843 #	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112 2		N	-0-			-0-
06		7590 #	5577	-0-	-2013 B	-4928	5577 2		N	-0-			-0-
07		7843 #	5607	-0-	-2236 B	-7164	5607 2		N	-0-			-0-
08		7843 #	5419	-0-	-2424 B	-9588	5419 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9588													
09		0	5306	-0-	5306 B	-4282	5306 2		N	-0-			-0-
10		0	5421	-0-	5421 B	1139	5421 2		N	-0-			-0-
11		0	5159	-0-	5159 B	6298	5159 2		N	-0-			-0-
12		0	5254	-0-	5254 B	11552	5254 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,247

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02		2940 N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3534 N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04		3060 N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06		3120 N	2441	-0-	-679 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07		3162 N	3096	-0-	-66 B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	3138	-0-	3138 B	3138	3138	2			N	-0-					-0-
10		0	2451	-0-	2451 B	5589	2451	2			N	-0-					-0-
11		0	2841	-0-	2841 B	8430	2841	2			N	-0-					-0-
12		0	1890	-0-	1890 B	10320	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,578

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02		896 N	525	-0-	-371 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06		840 N	597	-0-	-243 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07		899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10		0	671	-0-	671 B	671	671	2			N	-0-					-0-
11		0	829	-0-	829 B	1500	829	2			N	-0-					-0-
12		0	355	-0-	355 B	1855	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02		5656 N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		6975 N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04		5831 N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05		6014 N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06		5580 N	5435	-0-	-145 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07		6014 N	5785	-0-	-229 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08		5735 N	5599	-0-	-136 B	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	5342	-0-	5342 B	5342	5342	2			N	-0-					-0-
10		0	5812	-0-	5812 B	11154	5812	2			N	-0-					-0-
11		0	5446	-0-	5446 B	16600	5446	2			N	-0-					-0-
12		0	5389	-0-	5389 B	21989	5389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,517

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
05		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07		527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10		0	490	-0-	490 B	490	490	2		N	-0-			-0-
11		0	425	-0-	425 B	915	425	2		N	-0-			-0-
12		0	426	-0-	426 B	1341	426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
06		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	697	-0-	697 B	697	697	2		N	-0-			-0-
10		0	665	-0-	665 B	1362	665	2		N	-0-			-0-
11		0	738	-0-	738 B	2100	738	2		N	-0-			-0-
12		0	609	-0-	609 B	2709	609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
02		2184 N	2168	-0-	-16 B	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2331	-0-	-9 B	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07		2449 N	2403	-0-	-46 B	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2411	-0-	-7 B	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2329	-0-	2329 B	2329	2329	2		N	-0-			-0-
10		0	2443	-0-	2443 B	4772	2443	2		N	-0-			-0-
11		0	2345	-0-	2345 B	7117	2345	2		N	-0-			-0-
12		0	2436	-0-	2436 B	9553	2436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	949	-0-	-198 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
02	924 N	863	-0-	-61 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
04	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
05	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899	2			N	-0-			-0-
06	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	0	886	-0-	886 B	886	886	2			N	-0-			-0-
10	0	931	-0-	931 B	1817	931	2			N	-0-			-0-
11	0	914	-0-	914 B	2731	914	2			N	-0-			-0-
12	0	937	-0-	937 B	3668	937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	0	610	-0-	610 B	610	610	2			N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581 B	1191	581	2			N	-0-			-0-
11	0	605	-0-	605 B	1796	605	2			N	-0-			-0-
12	0	463	-0-	463 B	2259	463	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2511 N	1350	-0-	-1161 B	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1290	-0-	-922 B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	762	-0-	-558 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
10	0	2021	-0-	2021 B	2021	2021	2			N	-0-			-0-
11	0	1901	-0-	1901 B	3922	1901	2			N	-0-			-0-
12	0	1482	-0-	1482 B	5404	1482	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID -> 027685	COMPL. DATE 08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID -> 027687	COMPL. DATE 07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
02	560 N	414	-0-	-146 B	-0-	414 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-	-0-	
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
07	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2	N	-0-	-0-	
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	472	-0-	472 B	472	472 2	N	-0-	-0-	
10	0	522	-0-	522 B	994	522 2	N	-0-	-0-	
11	0	529	-0-	529 B	1523	529 2	N	-0-	-0-	
12	0	487	-0-	487 B	2010	487 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID -> 027688	COMPL. DATE 04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-	
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
10	0	234	-0-	234 B	234	234 2	N	-0-	-0-	
11	0	272	-0-	272 B	506	272 2	N	-0-	-0-	
12	0	172	-0-	172 B	678	172 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02		840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
04		900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
05		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 2		N	-0-			-0-
08		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	887	-0-	887 B	887	887 2		N	-0-			-0-
10		0	910	-0-	910 B	1797	910 2		N	-0-			-0-
11		0	868	-0-	868 B	2665	868 2		N	-0-			-0-
12		0	884	-0-	884 B	3549	884 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,792

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
02		2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2480 N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2187	-0-	-123 B	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2265	-0-	-153 B	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
10		0	2487	-0-	2487 B	2487	2487 2		N	-0-			-0-
11		0	2434	-0-	2434 B	4921	2434 2		N	-0-			-0-
12		0	2317	-0-	2317 B	7238	2317 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,775

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
02		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
06		780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
07		806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	745	-0-	745 B	745	745 2		N	-0-			-0-
10		0	813	-0-	813 B	1558	813 2		N	-0-			-0-
11		0	783	-0-	783 B	2341	783 2		N	-0-			-0-
12		0	826	-0-	826 B	3167	826 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1467	-0-	1467 B	1467	1467	2		N	-0-			-0-
10	0	1510	-0-	1510 B	2977	1510	2		N	-0-			-0-
11	0	1395	-0-	1395 B	4372	1395	2		N	-0-			-0-
12	0	1437	-0-	1437 B	5809	2	1	1435	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,581

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	434 S	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02	392 S	369	-0-	-23 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 S	419	-0-	-15 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04	420 S	403	-0-	-17 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	410 S	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	420 S	395	-0-	-25 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	403 S	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08	404 S	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	399	-0-	399 B	399	399	2		N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414 B	813	414	2		N	-0-			-0-
11	0	386	-0-	386 B	1199	386	2		N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401 B	1600	4	1	397	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1113	-0-	-251 B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1102	-0-	-262 B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1180	-0-	1180 B	1180	1180	2		N	-0-			-0-
10	0	1202	-0-	1202 B	2382	1202	2		N	-0-			-0-
11	0	1321	-0-	1321 B	3703	1321	2		N	-0-			-0-
12	0	1402	-0-	1402 B	5105	1402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 N	2748	-0-	-1499 B	-0-	397 1	2351 2	N	-0-			-0-
02		4200 N	3755	-0-	-445 B	-0-	364 1	3391 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4402 N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247 1	2765 2	N	-0-			-0-
04		2670 N	991	-0-	-1679 B	-0-	130 1	861 2	N	-0-			-0-
05		4154 N	3651	-0-	-503 B	-0-	403 1	3248 2	N	-0-			-0-
06		4020 N	4020	-0-	-0- B	-0-	390 1	3630 2	N	-0-			-0-
07		3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	351 1	3117 2	N	-0-			-0-
08		4450 N	4450	-0-	-0- B	-0-	403 1	4047 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	4030	-0-	4030 B	4030	390 1	3640 2	N	-0-			-0-
10		0	3642	-0-	3642 B	7672	403 1	3239 2	N	-0-			-0-
11		0	4024	-0-	4024 B	11696	390 1	3634 2	N	-0-			-0-
12		0	3544	-0-	3544 B	15240	397 1	3147 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,335

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		3906 N	2637	-0-	-1269 B	-6369	644 1	1993 2	N	-0-			-0-
02		3444 N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196 1	1465 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -4748											
03		3410 N	3967	-0-	557 B	-1064	868 1	3099 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2978	-0-	428 B	-636	826 1	2152 2	N	-0-			-0-
05		2288 N	2924	-0-	636 B	-0-	868 1	2056 2	N	-0-			-0-
06		3840 N	3342	-0-	-498 B	-0-	840 1	2502 2	N	-0-			-0-
07		3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	784 1	2339 2	N	-0-			-0-
08		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	868 1	2408 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	840 1	2794 2	N	-0-			-0-
10		0	3170	-0-	3170 B	3170	868 1	2302 2	N	-0-			-0-
11		0	2637	-0-	2637 B	5807	840 1	1797 2	N	-0-			-0-
12		0	1036	-0-	1036 B	6843	224 1	812 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,385

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1023 S	672	-0-	-351 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02		924 S	420	-0-	-504 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		722 S	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		660 S	371	-0-	-289 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05		773 S	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06		825 S	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07		902 S	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
08		861 S	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		907 S	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
10		0	924	-0-	924 B	924	924 2		N	-0-			-0-
11		0	906	-0-	906 B	1830	906 2		N	-0-			-0-
12		0	769	-0-	769 B	2599	769 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2	N	-0-		-0-	
06	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
08	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2	N	-0-		-0-	
10	0	685	-0-	685 B	685	685	2	N	-0-		-0-	
11	0	657	-0-	657 B	1342	657	2	N	-0-		-0-	
12	0	686	-0-	686 B	2028	686	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,347

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2	N	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858	2	N	-0-		-0-
04	870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869	2	N	-0-		-0-
06	840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2	N	-0-		-0-
07	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	489	-0-	489 B	489	489	2	N	-0-		-0-
10	0	837	-0-	837 B	1326	837	2	N	-0-		-0-
11	0	847	-0-	847 B	2173	847	2	N	-0-		-0-
12	0	882	-0-	882 B	3055	882	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2	N	-0-		-0-
02	1820 N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
08	2046 N	2037	-0-	-9 B	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
10	0	2022	-0-	2022 B	2022	2022	2	N	-0-		-0-
11	0	1986	-0-	1986 B	4008	1986	2	N	-0-		-0-
12	0	2072	-0-	2072 B	6080	2072	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,879

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20	1	1178	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	846	-0-	-470 B	-0-	3	1	843	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	32	1	1293	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1035	-0-	-135 B	-0-	8	1	1027	2	N	-0-	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	19	1	1003	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	884	-0-	-406 B	-0-	26	1	858	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	4	1	901	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	906	-0-	-117 B	-0-	14	1	892	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	897	-0-	897 B	897	12	1	885	2	N	-0-	-0-
10	0	949	-0-	949 B	1846	17	1	932	2	N	-0-	-0-
11	0	930	-0-	930 B	2776	13	1	917	2	N	-0-	-0-
12	0	711	-0-	711 B	3487	4	1	707	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026												
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-	-0-
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-	-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	840	1	254	2	N	-0-	-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	868	1	363	2	N	-0-	-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	840	1	277	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	868	1	142	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1080	-0-	-160 B	-0-	868	1	212	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	840	1	369	2	N	-0-	-0-
10	0	1128	-0-	1128 B	1128	868	1	260	2	N	-0-	-0-
11	0	978	-0-	978 B	2106	840	1	138	2	N	-0-	-0-
12	0	1082	-0-	1082 B	3188	868	1	214	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
02	112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	34	1	54	2	N	-0-	-0-
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-	-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	16	1	47	2	N	-0-	-0-
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	52	1	59	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	60	-0-	60 B	60	60	2			N	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11 B	71	11	2			N	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47 B	118	28	1	19	2	N	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41 B	159	41	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 737

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 N	3200	-0-	-334 B	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
02		3024 N	2847	-0-	-177 B	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
04		3090 N	3046	-0-	-44 B	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
05		3162 N	3105	-0-	-57 B	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
06		3030 N	2990	-0-	-40 B	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
07		3162 N	2980	-0-	-182 B	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2958	-0-	-142 B	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2936	-0-	2936 B	2936	2936 2		N	-0-			-0-
10		0	3050	-0-	3050 B	5986	3050 2		N	-0-			-0-
11		0	2856	-0-	2856 B	8842	2856 2		N	-0-			-0-
12		0	2933	-0-	2933 B	11775	2933 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,033

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
02		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5332 N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
04		4680 N	4291	-0-	-389 B	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
05		4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 2		N	-0-			-0-
06		4890 N	4312	-0-	-578 B	-0-	4312 2		N	-0-			-0-
07		4433 N	192	-0-	-4241 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08		4371 N	4103	-0-	-268 B	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	4301	-0-	4301 B	4301	4301 2		N	-0-			-0-
10		0	1878	-0-	1878 B	6179	1878 2		N	-0-			-0-
11		0	1290	-0-	1290 B	7469	1290 2		N	-0-			-0-
12		0	4819	-0-	4819 B	12288	4819 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,381

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		3086 N	2954	-0-	-132 B	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
02		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3438 R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
04		3259 R	3259	-0-	-0- B	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
05		3598 R	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
06		3330 #	3263	-0-	-67 B	-67	3263 2		N	-0-			-0-
07		3441 #	3381	-0-	-60 B	-127	3381 2		N	-0-			-0-
08		3596 #	3323	-0-	-273 B	-400	3323 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -400													
09		0	3204	-0-	3204 B	2804	3204 2		N	-0-			-0-
10		0	2639	-0-	2639 B	5443	2639 2		N	-0-			-0-
11		0	3033	-0-	3033 B	8476	3033 2		N	-0-			-0-
12		0	3794	-0-	3794 B	12270	3794 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,347

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	452	-0-	452 B	452	452	2		N	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482 B	934	482	2		N	-0-			-0-
11		0	464	-0-	464 B	1398	464	2		N	-0-			-0-
12		0	479	-0-	479 B	1877	479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		2015 N	1318	-0-	-697 B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1504	-0-	-386 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
10		0	1837	-0-	1837 B	1837	1837	2		N	-0-			-0-
11		0	1749	-0-	1749 B	3586	1749	2		N	-0-			-0-
12		0	1677	-0-	1677 B	5263	1677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02		420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	483	-0-	483 B	483	483	2		N	-0-			-0-
10		0	528	-0-	528 B	1011	528	2		N	-0-			-0-
11		0	444	-0-	444 B	1455	444	2		N	-0-			-0-
12		0	431	-0-	431 B	1886	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
04		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
05		651 N	510	-0-	-141 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
06		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	487	-0-	487 B	487	487 2	N	-0-			-0-
10		0	520	-0-	520 B	1007	520 2	N	-0-			-0-
11		0	494	-0-	494 B	1501	494 2	N	-0-			-0-
12		0	510	-0-	510 B	2011	510 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

01		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02		392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
06		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
07		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	372	-0-	372 B	372	372 2	N	-0-			-0-
10		0	419	-0-	419 B	791	419 2	N	-0-			-0-
11		0	393	-0-	393 B	1184	393 2	N	-0-			-0-
12		0	383	-0-	383 B	1567	383 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

01		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1241	-0-	1241 B	1241	1241 2	N	-0-			-0-
10		0	1313	-0-	1313 B	2554	1313 2	N	-0-			-0-
11		0	1064	-0-	1064 B	3618	1064 2	N	-0-			-0-
12		0	1025	-0-	1025 B	4643	1025 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570 2			N	-0-	-0-
02		1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-	174 1	1284 2		N	-0-	-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	163 1	1668 2		N	-0-	-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	174 1	1418 2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-	195 1	1019 2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1473	-0-	-418 B	-0-	155 1	1318 2		N	-0-	-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	162 1	1784 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1805	-0-	1805 B		159 1	1646 2		N	-0-	-0-
10		0	1726	-0-	1726 B		165 1	1561 2		N	-0-	-0-
11		0	1377	-0-	1377 B		4908	1377 2		N	-0-	-0-
12		0	1308	-0-	1308 B		6216	1308 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,410

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416 2			N	-0-	-0-
02		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 2			N	-0-	-0-
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-	-0-
05		496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 2			N	-0-	-0-
06		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2			N	-0-	-0-
07		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2			N	-0-	-0-
08		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	421	-0-	421 B		421 2			N	-0-	-0-
10		0	437	-0-	437 B		858	437 2		N	-0-	-0-
11		0	413	-0-	413 B		1271	413 2		N	-0-	-0-
12		0	457	-0-	457 B		1728	457 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2728 N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297 2			N	-0-	-0-
04		2670 N	2347	-0-	-323 B	-0-	2347 2			N	-0-	-0-
05		2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
07		2418 N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291 2			N	-0-	-0-
08		2387 N	2307	-0-	-80 B	-0-	2307 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2585	-0-	2585 B		2585 2			N	-0-	-0-
10		0	1597	-0-	1597 B		4182	1597 2		N	-0-	-0-
11		0	907	-0-	907 B		5089	907 2		N	-0-	-0-
12		0	2873	-0-	2873 B		7962	2873 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,115

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
SHER		WELL #:		1	RRCID -> 027743	COMPL. DATE 10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONE		WELL #:		1	RRCID -> 027747	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-	-0-	
02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	747	-0-	-214 B	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
04	900 N	808	-0-	-92 B	-0-	808 2	N	-0-	-0-	
05	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 2	N	-0-	-0-	
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-	-0-	
07	837 N	613	-0-	-224 B	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
08	775 N	672	-0-	-103 B	-0-	672 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733 2	N	-0-	-0-	
10	0	127	-0-	127 B	127	127 2	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	127		N	-0-	-0-	
12	0	1453	-0-	1453 B	1580	1453 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID -> 027748	COMPL. DATE 12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 2	N	-0-	-0-	
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 2	N	-0-	-0-	
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-	-0-	
05	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 2	N	-0-	-0-	
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680 2	N	-0-	-0-	
08	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	701	-0-	701 B	701	701 2	N	-0-	-0-	
10	0	727	-0-	727 B	1428	727 2	N	-0-	-0-	
11	0	635	-0-	635 B	2063	635 2	N	-0-	-0-	
12	0	659	-0-	659 B	2722	659 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44 1	501 2	N	-0-			-0-
04	360 N	69	-0-	-291 B	-0-	25 1	44 2	N	-0-			-0-
05	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	27 1	27 2	N	-0-			-0-
06	540 N	374	-0-	-166 B	-0-	40 1	334 2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	46 1	315 2	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	45 1	350 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	147	-0-	147 B	147	32 1	115 2	N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40 B	187	14 1	26 2	N	-0-			-0-
11	0	656	-0-	656 B	843	656 2		N	-0-			-0-
12	0	577	-0-	577 B	1420	577 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870	
01	3348 N	3047	-0-	-301 B	-0-	3047 2		N	-0-		-0-	
02	2884 N	1867	-0-	-1017 B	-0-	1867 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950 2		N	-0-		-0-	
04	2940 N	2896	-0-	-44 B	-0-	2896 2		N	-0-		-0-	
05	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917 2		N	-0-		-0-	
06	2850 N	2576	-0-	-274 B	-0-	2576 2		N	-0-		-0-	
07	3007 N	2927	-0-	-80 B	-0-	2927 2		N	-0-		-0-	
08	3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2987	-0-	2987 B	2987	2987 2		N	-0-		-0-	
10	0	2667	-0-	2667 B	5654	2667 2		N	-0-		-0-	
11	0	2858	-0-	2858 B	8512	2858 2		N	-0-		-0-	
12	0	2317	-0-	2317 B	10829	2317 2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 33,034

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	1569	-0-	-477 B	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1477	-0-	-293 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1640	-0-	1640 B	1640	1640 2		N	-0-			-0-
10	0	1679	-0-	1679 B	3319	1679 2		N	-0-			-0-
11	0	1613	-0-	1613 B	4932	1613 2		N	-0-			-0-
12	0	1549	-0-	1549 B	6481	1549 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,031

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1200 N	1173	-0-	-27 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
10	0	1213	-0-	1213 B	1213	1213 2		N	-0-			-0-
11	0	1174	-0-	1174 B	2387	1174 2		N	-0-			-0-
12	0	1204	-0-	1204 B	3591	1204 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,671

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	661	-0-	-627 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1030	-0-	-350 B	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1087	-0-	1087 B	1087	1087 2		N	-0-			-0-
10	0	1253	-0-	1253 B	2340	1253 2		N	-0-			-0-
11	0	1144	-0-	1144 B	3484	1144 2		N	-0-			-0-
12	0	922	-0-	922 B	4406	922 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,865

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	417	-0-	-647 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
04		960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		N	-0-			-0-
06		930 N	547	-0-	-383 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
07		992 N	820	-0-	-172 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
10		0	477	-0-	477 B	477	477 2		N	-0-			-0-
11		0	798	-0-	798 B	1275	798 2		N	-0-			-0-
12		0	753	-0-	753 B	2028	753 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1329	-0-	-71 B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1205	-0-	-221 B	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1233	-0-	-131 B	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1226	-0-	1226 B	1226	1226 2		N	-0-			-0-
10		0	1335	-0-	1335 B	2561	1335 2		N	-0-			-0-
11		0	1280	-0-	1280 B	3841	1280 2		N	-0-			-0-
12		0	1385	-0-	1385 B	5226	1385 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1147 N	844	-0-	-303 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	984	-0-	984 B	984	984 2		N	-0-			-0-
10		0	990	-0-	990 B	1974	990 2		N	-0-			-0-
11		0	976	-0-	976 B	2950	976 2		N	-0-			-0-
12		0	1044	-0-	1044 B	3994	1044 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185 2		N	-0-		-0-	
02		1764 N	1731	-0-	-33 B	-0-	1731 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2697 N	1919	-0-	-778 B	-0-	229 1	1690 2	N	-0-		-0-	
04		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	227 1	2313 2	N	-0-		-0-	
05		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	229 1	1874 2	N	-0-		-0-	
06		1860 N	1210	-0-	-650 B	-0-	195 1	1015 2	N	-0-		-0-	
07		2635 N	1988	-0-	-647 B	-0-	209 1	1779 2	N	-0-		-0-	
08		2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	241 1	2648 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2632	-0-	2632 B	2632	231 1	2401 2	N	-0-		-0-	
10		0	2479	-0-	2479 B	5111	238 1	2241 2	N	-0-		-0-	
11		0	2088	-0-	2088 B	7199	2088 2		N	-0-		-0-	
12		0	1944	-0-	1944 B	9143	1944 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,708	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-	2475 2		N	-0-		-0-	
02		2436 N	596	-0-	-1840 B	-0-	596 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 2		N	-0-		-0-	
04		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 2		N	-0-		-0-	
05		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 2		N	-0-		-0-	
06		2640 N	1872	-0-	-768 B	-0-	1872 2		N	-0-		-0-	
07		2790 N	2591	-0-	-199 B	-0-	2591 2		N	-0-		-0-	
08		2728 N	2537	-0-	-191 B	-0-	2537 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2191	-0-	2191 B	2191	2191 2		N	-0-		-0-	
10		0	1843	-0-	1843 B	4034	1843 2		N	-0-		-0-	
11		0	993	-0-	993 B	5027	993 2		N	-0-		-0-	
12		0	2425	-0-	2425 B	7452	2425 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,693	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-	1106 2		N	-0-		-0-	
02		1092 N	645	-0-	-447 B	-0-	645 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-	
04		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-		-0-	
05		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-		-0-	
06		1200 N	939	-0-	-261 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-	
07		1178 N	1043	-0-	-135 B	-0-	1043 2		N	-0-		-0-	
08		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	982	-0-	982 B	982	982 2		N	-0-		-0-	
10		0	1108	-0-	1108 B	2090	1108 2		N	-0-		-0-	
11		0	1019	-0-	1019 B	3109	1019 2		N	-0-		-0-	
12		0	913	-0-	913 B	4022	913 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,400	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE

01		1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
02		1428 N	815	-0-	-613 B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
05		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1184	-0-	-466 B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1358	-0-	-223 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1410	-0-	-78 B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1286	-0-	1286 B	1286	1286	2	N	-0-			-0-
10		0	1480	-0-	1480 B	2766	1480	2	N	-0-			-0-
11		0	1422	-0-	1422 B	4188	1422	2	N	-0-			-0-
12		0	1254	-0-	1254 B	5442	1254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,280

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01		1550 N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1196	-0-	-244 B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1332	-0-	1332 B	1332	1332	2	N	-0-			-0-
10		0	1385	-0-	1385 B	2717	1385	2	N	-0-			-0-
11		0	1372	-0-	1372 B	4089	1372	2	N	-0-			-0-
12		0	1083	-0-	1083 B	5172	1083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1147 N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1138	-0-	1138 B	1138	1138	2	N	-0-			-0-
10		0	1112	-0-	1112 B	2250	1112	2	N	-0-			-0-
11		0	1043	-0-	1043 B	3293	1043	2	N	-0-			-0-
12		0	1115	-0-	1115 B	4408	1115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,972

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
VANDERPLOEG			WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-				-0-
04		1110 N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2			N	-0-				-0-
05		1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	911	2			N	-0-				-0-
06		960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-				-0-
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-				-0-
08		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	869	-0-	869 B	-0-	869	2			N	-0-				-0-
10		0	894	-0-	894 B	-0-	894	2			N	-0-				-0-
11		0	892	-0-	892 B	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
12		0	968	-0-	968 B	-0-	3623	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU			WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2			N	-0-				-0-
02		4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		5983 N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2			N	-0-				-0-
04		4980 N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2			N	-0-				-0-
05		4650 N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605	2			N	-0-				-0-
06		5070 N	4531	-0-	-539 B	-0-	4531	2			N	-0-				-0-
07		4681 N	2069	-0-	-2612 B	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
08		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		4530 N	4425	-0-	-105 B	-0-	4425	2			N	-0-				-0-
10		0	1936	-0-	1936 B	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
11		0	1460	-0-	1460 B	-0-	3396	2			N	-0-				-0-
12		0	4018	-0-	4018 B	-0-	7414	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU			WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 -	3335				
01		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
04		1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
05		1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
06		1650 N	1516	-0-	-134 B	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
07		1519 N	872	-0-	-647 B	-0-	872	2			N	-0-				-0-
08		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	1460	-0-	1460 B	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
10		0	636	-0-	636 B	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
11		0	487	-0-	487 B	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
12		0	1351	-0-	1351 B	-0-	3934	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	2720 - 2848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2			N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2			N	-0-			-0-
04		720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 2			N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2			N	-0-			-0-
06		720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2			N	-0-			-0-
07		713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 2			N	-0-			-0-
08		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	665	-0-	665 B	665	665 2			N	-0-			-0-
10		0	668	-0-	668 B	1333	668 2			N	-0-			-0-
11		0	672	-0-	672 B	2005	672 2			N	-0-			-0-
12		0	615	-0-	615 B	2620	615 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		1054 N	827	-0-	-227 B	-0-	827 2			N	-0-			-0-
02		840 N	587	-0-	-253 B	-0-	587 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918 2			N	-0-			-0-
04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2			N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2			N	-0-			-0-
06		900 N	755	-0-	-145 B	-0-	755 2			N	-0-			-0-
07		899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2			N	-0-			-0-
08		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	768	-0-	768 B	768	768 2			N	-0-			-0-
10		0	871	-0-	871 B	1639	871 2			N	-0-			-0-
11		0	780	-0-	780 B	2419	780 2			N	-0-			-0-
12		0	738	-0-	738 B	3157	738 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA		WELL #:		1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626 2			N	-0-			-0-
02		560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
04		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2			N	-0-			-0-
06		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2			N	-0-			-0-
07		589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2			N	-0-			-0-
08		620 N	285	-0-	-335 B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	495	-0-	495 B	495	495 2			N	-0-			-0-
11		0	533	-0-	533 B	1028	533 2			N	-0-			-0-
12		0	525	-0-	525 B	1553	525 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WHORTON		WELL #:		1	RRCID -> 027780	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE		WELL #:		1	RRCID -> 027781	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
02	2296 N	423	-0-	-1873 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	248	-0-	-155 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-	
08	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	282	-0-	282 B	282	282 2	N	-0-	-0-	
10	0	305	-0-	305 B	587	305 2	N	-0-	-0-	
11	0	268	-0-	268 B	855	268 2	N	-0-	-0-	
12	0	291	-0-	291 B	1146	291 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID -> 027784	COMPL. DATE 10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2	N	-0-	-0-	
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-	-0-	
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-	-0-	
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
06	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-	
07	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 2	N	-0-	-0-	
08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	781	-0-	781 B	781	781 2	N	-0-	-0-	
10	0	762	-0-	762 B	1543	762 2	N	-0-	-0-	
11	0	833	-0-	833 B	2376	833 2	N	-0-	-0-	
12	0	715	-0-	715 B	3091	715 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2		N	-0-				-0-
02	644 N	623	-0-	-21	B	-0-	623	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	706	-0-	-7	B	-0-	706	2		N	-0-				-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-				-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
06	690 N	674	-0-	-16	B	-0-	674	2		N	-0-				-0-
07	713 N	689	-0-	-24	B	-0-	689	2		N	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	657	-0-	-3	B	-0-	657	2		N	-0-				-0-
10	0	687	-0-	687	B	687	687	2		N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	B	1355	668	2		N	-0-				-0-
12	0	714	-0-	714	B	2069	714	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2		N	-0-				-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2		N	-0-				-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2		N	-0-				-0-
05	837 N	572	-0-	-265	B	-0-	572	2		N	-0-				-0-
06	840 N	329	-0-	-511	B	-0-	329	2		N	-0-				-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2		N	-0-				-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	254	-0-	254	B	254	254	2		N	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34	B	288	34	2		N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	11	B	299	11	2		N	-0-				-0-
12	0	4	-0-	4	B	303	4	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,157

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT				WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754	2		N	-0-	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			754		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-	-0-
02		644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-	-0-
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-	-0-
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-	-0-
06		780 N	472	-0-	-308 B	-0-	472	2		N	-0-	-0-
07		744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2		N	-0-	-0-
08		682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	548	-0-	548 B	548	548	2		N	-0-	-0-
10		0	655	-0-	655 B	1203	655	2		N	-0-	-0-
11		0	634	-0-	634 B	1837	634	2		N	-0-	-0-
12		0	472	-0-	472 B	2309	472	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			7,086		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-	-0-
02		700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-	-0-
04		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-	-0-
05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-	-0-
06		780 N	507	-0-	-273 B	-0-	507	2		N	-0-	-0-
07		682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612	2		N	-0-	-0-
08		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-	-0-
10		0	667	-0-	667 B	667	667	2		N	-0-	-0-
11		0	619	-0-	619 B	1286	619	2		N	-0-	-0-
12		0	534	-0-	534 B	1820	534	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			7,301		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WITTER B		WELL #:		5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
02	560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
06	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
07	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
08	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	524	-0-	524 B	524	524 2	N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594 B	1118	594 2	N	-0-			-0-
11	0	564	-0-	564 B	1682	564 2	N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516 B	2198	516 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD A		WELL #:		1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43 B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1435	-0-	-22 B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1381	-0-	1381 B	1381	1381 2	N	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445 B	2826	1445 2	N	-0-			-0-
11	0	1393	-0-	1393 B	4219	1393 2	N	-0-			-0-
12	0	1427	-0-	1427 B	5646	1427 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,077

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLRIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
02	560 N	218	-0-	-342 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	726	-0-	726 B	726	726 2	N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343 B	1069	343 2	N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523 B	1592	523 2	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28 B	1620	28 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1214	-0-	-74 B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1274	-0-	1274 B	1274	1274 2		N	-0-			-0-
10		0	1334	-0-	1334 B	2608	1334 2		N	-0-			-0-
11		0	1325	-0-	1325 B	3933	1325 2		N	-0-			-0-
12		0	1332	-0-	1332 B	5265	1332 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,581

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
05		403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
06		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
07		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	297	-0-	297 B	297	297 2		N	-0-			-0-
10		0	324	-0-	324 B	621	324 2		N	-0-			-0-
11		0	321	-0-	321 B	942	321 2		N	-0-			-0-
12		0	309	-0-	309 B	1251	309 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2			N	-0-			-0-
02		1904 N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2			N	-0-			-0-
04		2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065 2			N	-0-			-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2			N	-0-			-0-
06		2070 N	1966	-0-	-104 B	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
07		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740 2			N	-0-			-0-
08		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2528	-0-	2528 B	2528	2528 2			N	-0-			-0-
10		0	2656	-0-	2656 B	5184	2656 2			N	-0-			-0-
11		0	2433	-0-	2433 B	7617	2433 2			N	-0-			-0-
12		0	2380	-0-	2380 B	9997	2380 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,733

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 2			N	-0-			-0-
02		1484 N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608 2			N	-0-			-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2			N	-0-			-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559 2			N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1536	-0-	1536 B	1536	1536 2			N	-0-			-0-
10		0	1589	-0-	1589 B	3125	1589 2			N	-0-			-0-
11		0	1527	-0-	1527 B	4652	1527 2			N	-0-			-0-
12		0	1564	-0-	1564 B	6216	1564 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,800

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855 2			N	-0-			-0-
02		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2			N	-0-			-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2			N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
06		1080 N	647	-0-	-433 B	-0-	647 2			N	-0-			-0-
07		1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
08		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	705	-0-	705 B	705	705 2			N	-0-			-0-
10		0	597	-0-	597 B	1302	597 2			N	-0-			-0-
11		0	558	-0-	558 B	1860	558 2			N	-0-			-0-
12		0	578	-0-	578 B	2438	578 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3043 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-			-0-
02	588 N	488	-0-	-100 B	-0-	488 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2			N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2			N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2			N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2			N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	443	-0-	443 B	443	443 2			N	-0-			-0-
10	0	487	-0-	487 B	930	487 2			N	-0-			-0-
11	0	993	-0-	993 B	1923	993 2			N	-0-			-0-
12	0	800	-0-	800 B	2723	800 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 2			N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47 B	-0-	597 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2			N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2			N	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	812	-0-	812 B	812	812 2			N	-0-			-0-
10	0	897	-0-	897 B	1709	897 2			N	-0-			-0-
11	0	844	-0-	844 B	2553	844 2			N	-0-			-0-
12	0	771	-0-	771 B	3324	771 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2			N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2			N	-0-			-0-
05	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 2			N	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2			N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2			N	-0-			-0-
08	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2			N	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399 B	399	399 2			N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372 B	771	372 2			N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397 B	1168	397 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2418 N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2156	-0-	-184 B	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
05		2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	1728	-0-	-462 B	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
07		2232 N	2036	-0-	-196 B	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
08		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1863	-0-	1863 B	1863	1863 2		N	-0-			-0-
10		0	2112	-0-	2112 B	3975	2112 2		N	-0-			-0-
11		0	2139	-0-	2139 B	6114	2139 2		N	-0-			-0-
12		0	2154	-0-	2154 B	8268	2154 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			25,016		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
06		690 N	612	-0-	-78 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
07		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
08		868 N	753	-0-	-115 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
10		0	629	-0-	629 B	629	629 2		N	-0-			-0-
11		0	471	-0-	471 B	1100	471 2		N	-0-			-0-
12		0	401	-0-	401 B	1501	401 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			7,615		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1193	-0-	-140 B	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	800	-0-	800 B	800	800 2		N	-0-			-0-
10		0	1244	-0-	1244 B	2044	1244 2		N	-0-			-0-
11		0	1241	-0-	1241 B	3285	1241 2		N	-0-			-0-
12		0	1469	-0-	1469 B	4754	1469 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			15,413		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-		-0-
02		504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2		N	-0-		-0-
04		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2		N	-0-		-0-
05		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2		N	-0-		-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2		N	-0-		-0-
07		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	2	1	504	2	N	-0-	-0-
08		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	487	-0-	487 B	487	487	2		N	-0-		-0-
10		0	513	-0-	513 B	1000	513	2		N	-0-		-0-
11		0	513	-0-	513 B	1513	513	2		N	-0-		-0-
12		0	536	-0-	536 B	2049	2	1	534	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
02		392 N	369	-0-	-23 B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-		-0-
04		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-		-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-		-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-		-0-
07		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
08		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	368	-0-	368 B	368	368	2		N	-0-		-0-
10		0	396	-0-	396 B	764	396	2		N	-0-		-0-
11		0	388	-0-	388 B	1152	388	2		N	-0-		-0-
12		0	386	-0-	386 B	1538	386	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2828 -	2921				
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2			N	-0-				-0-
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2			N	-0-				-0-
04		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2			N	-0-				-0-
05		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2			N	-0-				-0-
06		510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458 2			N	-0-				-0-
07		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2			N	-0-				-0-
08		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		0	464	-0-	464 B	464	464 2			N	-0-				-0-
10		0	500	-0-	500 B	964	500 2			N	-0-				-0-
11		0	479	-0-	479 B	1443	479 2			N	-0-				-0-
12		0	481	-0-	481 B	1924	481 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 2			N	-0-				-0-
02		560 N	351	-0-	-209 B	-0-	351 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2			N	-0-				-0-
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2			N	-0-				-0-
05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2			N	-0-				-0-
06		630 N	482	-0-	-148 B	-0-	482 2			N	-0-				-0-
07		620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 2			N	-0-				-0-
08		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2			N	-0-				-0-
10		0	567	-0-	567 B	567	567 2			N	-0-				-0-
11		0	533	-0-	533 B	1100	533 2			N	-0-				-0-
12		0	389	-0-	389 B	1489	389 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-				-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-				-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-				-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			N	-0-				-0-
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2			N	-0-				-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2			N	-0-				-0-
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09		0	298	-0-	298 B	298	298 2			N	-0-				-0-
10		0	316	-0-	316 B	614	316 2			N	-0-				-0-
11		0	306	-0-	306 B	920	306 2			N	-0-				-0-
12		0	320	-0-	320 B	1240	320 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
06	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
07	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2	N	-0-			-0-
08	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	659	-0-	659 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
10	0	701	-0-	701 B	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11	0	675	-0-	675 B	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
12	0	729	-0-	729 B	-0-	2764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
05	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04	960 N	268	-0-	-692 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
08	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	268	-0-	268 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
11	0	915	-0-	915 B	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310 B	-0-	1772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
02	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
10	0	427	-0-	427 B	427	427	2	N	-0-		-0-
11	0	401	-0-	401 B	828	401	2	N	-0-		-0-
12	0	417	-0-	417 B	1245	417	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
02	700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2	N	-0-		-0-
04	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
05	744 N	584	-0-	-160 B	-0-	584	2	N	-0-		-0-
06	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2	N	-0-		-0-
07	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	600	-0-	600 B	600	600	2	N	-0-		-0-
10	0	613	-0-	613 B	1213	613	2	N	-0-		-0-
11	0	582	-0-	582 B	1795	582	2	N	-0-		-0-
12	0	611	-0-	611 B	2406	611	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2	N	-0-		-0-
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2	N	-0-		-0-
06	900 N	842	-0-	-58 B	-0-	842	2	N	-0-		-0-
07	961 N	815	-0-	-146 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
08	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
10	0	781	-0-	781 B	781	781	2	N	-0-		-0-
11	0	838	-0-	838 B	1619	838	2	N	-0-		-0-
12	0	871	-0-	871 B	2490	871	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3235 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	2418 N	350	-0-	-2068 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	293	-0-	-2107 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	273	-0-	-1587 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	1003	-0-	1003 B	1003	1003	2			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440 B	1443	440	2			N	-0-			-0-
11	0	394	-0-	394 B	1837	394	2			N	-0-			-0-
12	0	908	-0-	908 B	2745	908	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3020 - 3050		
01	806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	806 N	80	-0-	-726 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	890	-0-	890 B	1742	890	3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	799	-0-	799 B	2541	799	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2541														
03		0 N	853	-0-	853 B	3394	853	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	852	-0-	-2148 B	1246	852	2		N	-0-			-0-
05		2107 N	861	-0-	-1246 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,089		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02		924 N	779	-0-	-145 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1023 N	322	-0-	-701 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05		868 N	308	-0-	-560 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07		930 N	295	-0-	-635 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	851	-0-	851 B	851	851	2		N	-0-			-0-
10		0	302	-0-	302 B	1153	302	2		N	-0-			-0-
11		0	927	-0-	927 B	2080	927	2		N	-0-			-0-
12		0	935	-0-	935 B	3015	935	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,122		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02		336 N	319	-0-	-17 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	323	-0-	323 B	323	323	2		N	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355 B	678	355	2		N	-0-			-0-
11		0	331	-0-	331 B	1009	331	2		N	-0-			-0-
12		0	342	-0-	342 B	1351	342	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	2			N	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-				-0-
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
05	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-				-0-
07	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-				-0-
08	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	686	-0-	686 B	-0-	686	2			N	-0-				-0-
10	0	719	-0-	719 B	-0-	1405	2			N	-0-				-0-
11	0	697	-0-	697 B	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
12	0	688	-0-	688 B	-0-	2790	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	2			N	-0-				-0-
02	3164 N	3048	-0-	-116 B	-0-	3048	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
04	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-				-0-
05	3379 N	3260	-0-	-119 B	-0-	3260	2			N	-0-				-0-
06	3180 N	3173	-0-	-7 B	-0-	3173	2			N	-0-				-0-
07	3379 N	3156	-0-	-223 B	-0-	3156	2			N	-0-				-0-
08	3255 N	3123	-0-	-132 B	-0-	3123	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3180 N	3147	-0-	-33 B	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
10	0	3342	-0-	3342 B	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
11	0	3231	-0-	3231 B	-0-	6573	2			N	-0-				-0-
12	0	3245	-0-	3245 B	-0-	9818	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,596

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-
04	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	842	-0-	842 B	842	842 2		N	-0-			-0-
10	0	893	-0-	893 B	1735	893 2		N	-0-			-0-
11	0	850	-0-	850 B	2585	850 2		N	-0-			-0-
12	0	862	-0-	862 B	3447	862 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442 B	442	442 2		N	-0-			-0-
11	0	458	-0-	458 B	900	458 2		N	-0-			-0-
12	0	474	-0-	474 B	1374	474 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1791	-0-	-39 B	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1678	-0-	1678 B	1678	1678 2		N	-0-			-0-
10	0	1826	-0-	1826 B	3504	1826 2		N	-0-			-0-
11	0	1780	-0-	1780 B	5284	1780 2		N	-0-			-0-
12	0	1880	-0-	1880 B	7164	1880 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1345	-0-	-83 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1453	-0-	1453 B	1453	1453 2		N	-0-			-0-
10		0	1524	-0-	1524 B	2977	1524 2		N	-0-			-0-
11		0	1463	-0-	1463 B	4440	1463 2		N	-0-			-0-
12		0	1451	-0-	1451 B	5891	1451 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,778

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
02		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2460	-0-	-150 B	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
05		2666 N	2539	-0-	-127 B	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2406	-0-	-54 B	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2450	-0-	-92 B	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
08		2542 N	2505	-0-	-37 B	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2380	-0-	2380 B	2380	2380 2		N	-0-			-0-
10		0	2287	-0-	2287 B	4667	2287 2		N	-0-			-0-
11		0	2194	-0-	2194 B	6861	2194 2		N	-0-			-0-
12		0	2318	-0-	2318 B	9179	2318 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385													
01		14B2 EXT	1952	-0-	1952 B	3888	1952 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1735	-0-	1735 B	5623	1735 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5623													
03		14B2 EXT	1868	-0-	1868 B	7491	1868 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1607	-0-	1607 B	9098	1607 3		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1571	-0-	1571 B	10669	1571 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1328	-0-	1328 B	11997	1328 3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1589	-0-	1589 B	13586	1589 3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1694	-0-	1694 B	15280	1694 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15280													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	15280			N	-0-			-0-
10		14B DENY	1331	-0-	1331 B	16611	1331 2		N	-0-			-0-
11		0	1647	-0-	1647 B	18258	1647 2		N	-0-			-0-
12		0	1338	-0-	1338 B	19596	1338 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,660

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-				-0-
04	210 N	125	-0-	-85	B	-0-	125	2		N	-0-				-0-
05	217 N	25	-0-	-192	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-				-0-
07	124 N	5	-0-	-119	B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	28	-0-	28	B	28	28	2		N	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34	B	62	34	2		N	-0-				-0-
11	0	65	-0-	65	B	127	65	2		N	-0-				-0-
12	0	19	-0-	19	B	146	19	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT		WELL #:		1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	3036 -	3287	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	1217	-0-	1217	B	1217	1217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1217														
03	0	953	-0-	953	B	2170	953	2		N	-0-			-0-
04	2817 N	647	-0-	-2170	B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	835	-0-	-498	B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06	930 N	629	-0-	-301	B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	761	-0-	761	B	761	761	2		N	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	B	1331	570	2		N	-0-			-0-
11	0	850	-0-	850	B	2181	850	2		N	-0-			-0-
12	0	606	-0-	606	B	2787	606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	153	-0-	-126	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	270 N	148	-0-	-122	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	279 N	157	-0-	-122	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	142	-0-	142	B	142	142	2		N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	B	236	94	2		N	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	B	456	220	2		N	-0-			-0-
12	0	277	-0-	277	B	733	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5183 N	5183	-0-	-0- B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
02		364 N	232	-0-	-132 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5859 N	493	-0-	-5366 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04		8326 N	8326	-0-	-0- B	-0-	8326 2		N	-0-			-0-
05		8753 N	8753	-0-	-0- B	-0-	8753 2		N	-0-			-0-
06		7897 N	7897	-0-	-0- B	-0-	7897 2		N	-0-			-0-
07		8618 N	6220	-0-	-2398 B	-0-	6220 2		N	-0-			-0-
08		8742 N	7751	-0-	-991 B	-0-	7751 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	7490	-0-	7490 B	7490	7490 2		N	-0-			-0-
10		0	2843	-0-	2843 B	10333	2843 2		N	-0-			-0-
11		0	2141	-0-	2141 B	12474	2141 2		N	-0-			-0-
12		0	4746	-0-	4746 B	17220	4746 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	682 1	2107 2	N	-0-			-0-
02		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	616 1	2122 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3658 N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682 1	1543 2	N	-0-			-0-
04		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	660 1	2330 2	N	-0-			-0-
05		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	682 1	3073 2	N	-0-			-0-
06		3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	660 1	2596 2	N	-0-			-0-
07		3448 N	3448	-0-	-0- B	-0-	682 1	2766 2	N	-0-			-0-
08		3751 N	3472	-0-	-279 B	-0-	682 1	2790 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	3000	-0-	3000 B	3000	660 1	2340 2	N	-0-			-0-
10		0	1816	-0-	1816 B	4816	682 1	1134 2	N	-0-			-0-
11		0	1202	-0-	1202 B	6018	660 1	542 2	N	-0-			-0-
12		0	3951	-0-	3951 B	9969	682 1	3269 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080													
01		1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126 2		N	-0-			-0-
11		0	1459	-0-	1459 B	2585	1459 2		N	-0-			-0-
12		0	1320	-0-	1320 B	3905	1320 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4216 N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04		3030 N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05		2883 N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06		2370 N	2345	-0-	-25 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07		2480 N	2251	-0-	-229 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08		2728 N	2603	-0-	-125 B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	2247	-0-	2247 B	2247	2247	2			N	-0-					-0-
10		0	1722	-0-	1722 B	3969	1722	2			N	-0-					-0-
11		0	1642	-0-	1642 B	5611	1642	2			N	-0-					-0-
12		0	2082	-0-	2082 B	7693	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,198

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02		644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		744 N	412	-0-	-332 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04		660 N	333	-0-	-327 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08		1271 N	885	-0-	-386 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		840 N	126	-0-	-714 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10		0	282	-0-	282 B	282	282	2			N	-0-					-0-
11		0	475	-0-	475 B	757	475	2			N	-0-					-0-
12		0	573	-0-	573 B	1330	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02		1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	185	1	1558	2	N	-0-					-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	170	1	1853	2	N	-0-					-0-
05		1457 N	747	-0-	-710 B	-0-	182	1	565	2	N	-0-					-0-
06		1680 N	1191	-0-	-489 B	-0-	184	1	1007	2	N	-0-					-0-
07		2077 N	1498	-0-	-579 B	-0-	291	1	1207	2	N	-0-					-0-
08		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	174	1	1953	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1678	-0-	1678 B	1678	169	1	1509	2	N	-0-					-0-
10		0	413	-0-	413 B	2091	204	1	209	2	N	-0-					-0-
11		0	2297	-0-	2297 B	4388	2297	2			N	-0-					-0-
12		0	1788	-0-	1788 B	6176	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,764

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3150 - 3318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 N	2006	-0-	-784	B	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
02	2324 N	1542	-0-	-782	B	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2790 N	2185	-0-	-605	B	-0-	2185	2		N	-0-				-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2		N	-0-				-0-
06	2100 N	2036	-0-	-64	B	-0-	2036	2		N	-0-				-0-
07	2294 N	2273	-0-	-21	B	-0-	2273	2		N	-0-				-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2302 N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	2		N	-0-				-0-
10	0	2344	-0-	2344	B	2344	2344	2		N	-0-				-0-
11	0	2271	-0-	2271	B	4615	2271	2		N	-0-				-0-
12	0	2094	-0-	2094	B	6709	2094	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3010 - 3366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE	L. M.	WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	2790 N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
04	2760 N	2455	-0-	-305 B	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
06	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	1925	-0-	-617 B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2220	-0-	-167 B	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	2593	-0-	2593 B	2593	2593	2			N	-0-			-0-
10	0	1358	-0-	1358 B	3951	1358	2			N	-0-			-0-
11	0	1031	-0-	1031 B	4982	1031	2			N	-0-			-0-
12	0	2813	-0-	2813 B	7795	2813	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306		
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	899 N	813	-0-	-86 B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
07	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	772	-0-	772 B	772	772	2			N	-0-			-0-
10	0	768	-0-	768 B	1540	768	2			N	-0-			-0-
11	0	735	-0-	735 B	2275	735	2			N	-0-			-0-
12	0	785	-0-	785 B	3060	785	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288		
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
06		900 N	689	-0-	-211 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07		899 N	752	-0-	-147 B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
08		837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	722	-0-	722 B	722	722	2		N	-0-			-0-
10		0	816	-0-	816 B	1538	816	2		N	-0-			-0-
11		0	833	-0-	833 B	2371	833	2		N	-0-			-0-
12		0	798	-0-	798 B	3169	798	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02		448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	438	-0-	438 B	438	438	2		N	-0-			-0-
10		0	473	-0-	473 B	911	473	2		N	-0-			-0-
11		0	456	-0-	456 B	1367	456	2		N	-0-			-0-
12		0	445	-0-	445 B	1812	445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02		196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	181	-0-	181 B	181	181	2		N	-0-			-0-
10		0	150	-0-	150 B	331	150	2		N	-0-			-0-
11		0	166	-0-	166 B	497	166	2		N	-0-			-0-
12		0	128	-0-	128 B	625	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HOLLOMAN		WELL #:		2	RRCID -> 076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2			N	-0-					-0-
02		2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267 2			N	-0-					-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2			N	-0-					-0-
05		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2			N	-0-					-0-
06		2190 N	1927	-0-	-263 B	-0-	1927 2			N	-0-					-0-
07		2263 N	1826	-0-	-437 B	-0-	1826 2			N	-0-					-0-
08		2232 N	1802	-0-	-430 B	-0-	1802 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1920 N	1092	-0-	-828 B	-0-	1092 2			N	-0-					-0-
10		0	1493	-0-	1493 B	-0-	1493 2			N	-0-					-0-
11		0	2222	-0-	2222 B	-0-	3715 2			N	-0-					-0-
12		0	1849	-0-	1849 B	-0-	5564 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID -> 079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201						
01		3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298 2			N	-0-					-0-
02		3136 N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3224 N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140 2			N	-0-					-0-
04		3180 N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084 2			N	-0-					-0-
05		3348 N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986 2			N	-0-					-0-
06		3030 N	2733	-0-	-297 B	-0-	2733 2			N	-0-					-0-
07		3193 N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005 2			N	-0-					-0-
08		2976 N	2863	-0-	-113 B	-0-	2863 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	2921	-0-	2921 B	-0-	2921 2			N	-0-					-0-
10		0	3225	-0-	3225 B	-0-	6146 2			N	-0-					-0-
11		0	3171	-0-	3171 B	-0-	9317 2			N	-0-					-0-
12		0	3066	-0-	3066 B	-0-	12383 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,509

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE		WELL #:		5	RRCID -> 080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335						
01		3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 2			N	-0-					-0-
02		3052 N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	414 1	2967 2		N	-0-					-0-
04		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	400 1	2755 2		N	-0-					-0-
05		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	374 1	2508 2		N	-0-					-0-
06		3270 N	3212	-0-	-58 B	-0-	402 1	2810 2		N	-0-					-0-
07		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	419 1	2928 2		N	-0-					-0-
08		2883 N	1677	-0-	-1206 B	-0-	1677 2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		3210 N	-0-	-0-	-3210 B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0	515	-0-	515 B	-0-	515 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,050

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10		0	34	-0-	34 B	34	34 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	34			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	34			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067													

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202													

01		1457 N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1457 N	1155	-0-	-302 B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1359	-0-	1359 B	1359	1359 2		N	-0-			-0-
10		0	1379	-0-	1379 B	2738	1379 2		N	-0-			-0-
11		0	1217	-0-	1217 B	3955	1217 2		N	-0-			-0-
12		0	1192	-0-	1192 B	5147	1192 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,030		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-					-0-
10		0	8	-0-	8 B	25	8	2			N	-0-					-0-
11		0	30	-0-	30 B	55	30	2			N	-0-					-0-
12		0	22	-0-	22 B	77	22	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 447																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 4																	

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975																	

01		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04		690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	638	-0-	638 B	638	638	2			N	-0-					-0-
10		0	668	-0-	668 B	1306	668	2			N	-0-					-0-
11		0	647	-0-	647 B	1953	647	2			N	-0-					-0-
12		0	685	-0-	685 B	2638	685	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,895																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3129	-0-	29 B	29	3129	2	N	-0-		-0-
02		2604 N	2486	-0-	-118 B	-0-	2486	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2852 N	2737	-0-	-115 B	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
04		3030 #	2917	-0-	-113 B	-113	2917	2	N	-0-		-0-
05		3131 #	3129	-0-	-2 B	-115	3129	2	N	-0-		-0-
06		3030 #	2819	-0-	-211 B	-326	2819	2	N	-0-		-0-
07		3131 #	2768	-0-	-363 B	-689	2768	2	N	-0-		-0-
08		3131 #	2718	-0-	-413 B	-1102	2718	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102												
09		0	2754	-0-	2754 B	1652	2754	2	N	-0-		-0-
10		0	3061	-0-	3061 B	4713	3061	2	N	-0-		-0-
11		0	2648	-0-	2648 B	7361	2648	2	N	-0-		-0-
12		0	2833	-0-	2833 B	10194	2833	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,999

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138												
01		2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316	1	N	-0-		-0-
02		2240 N	855	-0-	-1385 B	-0-	152	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2604 N	1632	-0-	-972 B	-0-	190	1	N	-0-		-0-
04		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	214	1	N	-0-		-0-
05		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	315	1	N	-0-		-0-
06		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	289	1	N	-0-		-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	322	1	N	-0-		-0-
08		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	268	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2279	-0-	2279 B	2279	285	1	N	-0-		-0-
10		0	2528	-0-	2528 B	4807	325	1	N	-0-		-0-
11		0	1375	-0-	1375 B	6182	190	1	N	-0-		-0-
12		0	1916	-0-	1916 B	8098	1916	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,416

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008												
01		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
02		616 N	518	-0-	-98 B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
04		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-		-0-
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
06		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2	N	-0-		-0-
07		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2	N	-0-		-0-
08		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	613	-0-	613 B	613	613	2	N	-0-		-0-
10		0	681	-0-	681 B	1294	681	2	N	-0-		-0-
11		0	590	-0-	590 B	1884	590	2	N	-0-		-0-
12		0	629	-0-	629 B	2513	629	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
02	672 N	637	-0-	-35	B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
04	720 N	712	-0-	-8	B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
06	720 N	645	-0-	-75	B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
07	744 N	670	-0-	-74	B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08	713 N	659	-0-	-54	B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	631	-0-	631	B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
10	0	694	-0-	694	B	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678	B	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
12	0	669	-0-	669	B	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-	
02	644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-	
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-	
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-	
06	690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
07	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
08	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-	
10	0	694	-0-	694 B	694	694 2	N	-0-			-0-	
11	0	685	-0-	685 B	1379	685 2	N	-0-			-0-	
12	0	640	-0-	640 B	2019	640 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMOND		WELL #:		2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	46 1	N	-0-	1358 2		-0-	
02	1400 N	523	-0-	-877 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261 2	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199 2	N	-0-			-0-	
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-	
06	1230 N	881	-0-	-349 B	-0-	881 2	N	-0-			-0-	
07	1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-	
08	1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2	N	-0-			-0-	
10	0	796	-0-	796 B	796	796 2	N	-0-			-0-	
11	0	1036	-0-	1036 B	1832	1036 2	N	-0-			-0-	
12	0	1161	-0-	1161 B	2993	1161 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	433	-0-	433 B	433	433 2	N	-0-			-0-	
10	0	476	-0-	476 B	909	476 2	N	-0-			-0-	
11	0	461	-0-	461 B	1370	461 2	N	-0-			-0-	
12	0	455	-0-	455 B	1825	455 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	290 2	4 9	N	4	4 1		2
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244 2	4 9	N	4	4 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	259 2	4 9	N	4	5 1		1
04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	289 2	3 9	N	3	3 1		1
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	400 2	2 9	N	2	2 1		1
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	385 2	2 9	N	2	2 1		1
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	395 2	2 9	N	2	2 1		1
08		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	341 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	303	-0-	-87 B	-0-	301 2	2 9	N	2	2 1		1
10		0	290	-0-	290 B	-0-	288 2	2 9	N	2	2 1		1
11		0	129	-0-	129 B	-0-	419	128 2	1 9	N	1	2 1	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	419		N	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136													
01		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
05		775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
06		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
07		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
08		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	894	-0-	894 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10		0	951	-0-	951 B	-0-	1845		N	-0-			-0-
11		0	911	-0-	911 B	-0-	2756		N	-0-			-0-
12		0	892	-0-	892 B	-0-	3648		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
02		1512 N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1294	-0-	-101 B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1231	-0-	1231 B	1231	1231 2		N	-0-			-0-
10		0	1424	-0-	1424 B	2655	1424 2		N	-0-			-0-
11		0	1359	-0-	1359 B	4014	1359 2		N	-0-			-0-
12		0	1196	-0-	1196 B	5210	1196 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,934

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142													
01		1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1224	-0-	-92 B	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	988	-0-	-362 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1254	-0-	-172 B	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1286	-0-	1286 B	1286	1286 2		N	-0-			-0-
10		0	1374	-0-	1374 B	2660	1374 2		N	-0-			-0-
11		0	1316	-0-	1316 B	3976	1316 2		N	-0-			-0-
12		0	1297	-0-	1297 B	5273	1297 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,549

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854													
01		527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
08		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	701	-0-	701 B	701	701 2		N	-0-			-0-
10		0	728	-0-	728 B	1429	728 2		N	-0-			-0-
11		0	670	-0-	670 B	2099	670 2		N	-0-			-0-
12		0	651	-0-	651 B	2750	651 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,597

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2		N	-0-	-0-
02		1260 N	590	-0-	-670 B	-0-	590	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2		N	-0-	-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
07		1085 N	615	-0-	-470 B	-0-	615	2		N	-0-	-0-
08		1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	976	-0-	976 B	976	976	2		N	-0-	-0-
10		0	944	-0-	944 B	1920	944	2		N	-0-	-0-
11		0	558	-0-	558 B	2478	558	2		N	-0-	-0-
12		0	1064	-0-	1064 B	3542	1064	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,650

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195												
01		7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-	6334	2		N	-0-	-0-
02		4840 N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5363 N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003	2		N	-0-	-0-
04		6120 N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658	2		N	-0-	-0-
05		6978 N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2		N	-0-	-0-
06		7440 N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	2		N	-0-	-0-
07		5859 N	5261	-0-	-598 B	-0-	5261	2		N	-0-	-0-
08		6975 N	5315	-0-	-1660 B	-0-	5315	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	7636	-0-	7636 B	7636	7636	2		N	-0-	-0-
10		0	6387	-0-	6387 B	14023	6387	2		N	-0-	-0-
11		0	6829	-0-	6829 B	20852	6829	2		N	-0-	-0-
12		0	5515	-0-	5515 B	26367	5515	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 73,196

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140												
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-	-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-	-0-
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	57	-0-	57 B	57	57	2		N	-0-	-0-
10		0	10	-0-	10 B	67	10	2		N	-0-	-0-
11		0	49	-0-	49 B	116	49	2		N	-0-	-0-
12		0	61	-0-	61 B	177	61	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 315

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID -> 138393	COMPL. DATE 03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011	-	3345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
07	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	583	-0-	583 B	583	583 2		N	-0-			-0-
10	0	540	-0-	540 B	1123	540 2		N	-0-			-0-
11	0	547	-0-	547 B	1670	547 2		N	-0-			-0-
12	0	616	-0-	616 B	2286	616 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID -> 138920	COMPL. DATE 05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878	-	2948	
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	213	-0-	213 B	213	213 2		N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212 B	425	212 2		N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207 B	632	207 2		N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201 B	833	201 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID -> 139727	COMPL. DATE 09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275	-	3313	
01	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05	744 N	609	-0-	-135 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	577	-0-	577 B	577	577 2		N	-0-			-0-
10	0	538	-0-	538 B	1115	538 2		N	-0-			-0-
11	0	584	-0-	584 B	1699	584 2		N	-0-			-0-
12	0	613	-0-	613 B	2312	613 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2		N	-0-	-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2		N	-0-	-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-	-0-
05		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-	-0-
06		2490 N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203	2		N	-0-	-0-
07		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2191	-0-	2191 B	-0-	2191	2		N	-0-	-0-
10		0	2224	-0-	2224 B	-0-	4415	2		N	-0-	-0-
11		0	2463	-0-	2463 B	-0-	6878	2		N	-0-	-0-
12		0	2363	-0-	2363 B	-0-	9241	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,185

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194												
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2		N	-0-	-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724	2		N	-0-	-0-
04		1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644	2		N	-0-	-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		N	-0-	-0-
06		1680 N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
08		1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1593	-0-	-27 B	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
10		0	1489	-0-	1489 B	-0-	1489	2		N	-0-	-0-
11		0	1501	-0-	1501 B	-0-	2990	2		N	-0-	-0-
12		0	1565	-0-	1565 B	-0-	4555	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,491

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994												
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	2		N	-0-	-0-
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2		N	-0-	-0-
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
06		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2		N	-0-	-0-
07		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
08		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	380	-0-	380 B	-0-	380	2		N	-0-	-0-
10		0	418	-0-	418 B	-0-	798	2		N	-0-	-0-
11		0	439	-0-	439 B	-0-	1237	2		N	-0-	-0-
12		0	401	-0-	401 B	-0-	1638	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																							
RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-						
02		2100 N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-						
04		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-						
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-						
06		2400 N	2003	-0-	-397 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-						
07		2418 N	2202	-0-	-216 B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-						
08		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	2103	-0-	2103 B	2103	2103	2			N	-0-					-0-						
10		0	2183	-0-	2183 B	4286	2183	2			N	-0-					-0-						
11		0	2133	-0-	2133 B	6419	2133	2			N	-0-					-0-						
12		0	2055	-0-	2055 B	8474	2055	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 25,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268																							
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-						
02		1484 N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-						
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-						
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-						
06		1680 N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-						
07		1643 N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-						
08		1581 N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	1560	-0-	1560 B	1560	1560	2			N	-0-					-0-						
10		0	1584	-0-	1584 B	3144	1584	2			N	-0-					-0-						
11		0	1288	-0-	1288 B	4432	1288	2			N	-0-					-0-						
12		0	1562	-0-	1562 B	5994	1562	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 18,454

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714																							
01		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-						
02		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-						
04		1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-						
05		1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-						
06		1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-						
07		1395 N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-						
08		1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		0	1258	-0-	1258 B	1258	1258	2			N	-0-					-0-						
10		0	1346	-0-	1346 B	2604	1346	2			N	-0-					-0-						
11		0	1344	-0-	1344 B	3948	1344	2			N	-0-					-0-						
12		0	1364	-0-	1364 B	5312	1364	2			N	-0-					-0-						

TOTAL GAS PROD: 15,997

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HAL		WELL #:		1R	RRCID -> 148081	COMPL. DATE 12/14/1993	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3006	- 3200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
02	3332 N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3937 N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
04	3480 N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
05	3658 N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
06	3330 N	3163	-0-	-167 B	-0-	3163	2	N	-0-			-0-
07	3534 N	3296	-0-	-238 B	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
08	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	3146	-0-	3146 B	3146	3146	2	N	-0-			-0-
10	0	3534	-0-	3534 B	6680	3534	2	N	-0-			-0-
11	0	3386	-0-	3386 B	10066	3386	2	N	-0-			-0-
12	0	3436	-0-	3436 B	13502	3436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID -> 149732	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 2798	- 2919		
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	106	-0-	106 B	106	106	2	N	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116 B	222	116	2	N	-0-		-0-
11	0	107	-0-	107 B	329	107	2	N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105 B	434	105	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -F-		WELL #:		2	RRCID -> 149734	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 5381	PERF. 3160	- 3306		
01	2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
02	2044 N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2263 N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2	N	-0-		-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2185	-0-	-47 B	-0-	2185	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
10	0	2180	-0-	2180 B	2180	2180	2	N	-0-		-0-
11	0	2131	-0-	2131 B	4311	2131	2	N	-0-		-0-
12	0	2157	-0-	2157 B	6468	2157	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		294	760218											
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 -	3129			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2			N	-0-					-0-
02		364 N	294	-0-	-70 B	-0-	294 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2			N	-0-					-0-
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-					-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2			N	-0-					-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2			N	-0-					-0-
07		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2			N	-0-					-0-
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2			N	-0-					-0-
10		0	336	-0-	336 B	336	336 2			N	-0-					-0-
11		0	398	-0-	398 B	734	398 2			N	-0-					-0-
12		0	356	-0-	356 B	1090	356 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 -	3254
01		3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535 2	42 9	N	38	38	1	20
02		3332 N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240 2	34 9	N	31	37	1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520 2	42 9	N	38	39	1	13
04		3450 N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280 2	30 9	N	27	31	1	9
05		3627 N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348 2	20 9	N	18	15	1	12
06		3450 N	3062	-0-	-388 B	-0-	3045 2	17 9	N	15	15	1	12
07		3410 N	3277	-0-	-133 B	-0-	3262 2	15 9	N	14	15	1	11
08		3379 N	2648	-0-	-731 B	-0-	2633 2	15 9	N	14	14	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2860	-0-	2860 B	2860	2843 2	17 9	N	15	19	1	7
10		0	3378	-0-	3378 B	6238	3357 2	21 9	N	19	18	1	8
11		0	3340	-0-	3340 B	9578	3305 2	35 9	N	32	25	1	15
12		0	3344	-0-	3344 B	12922	3308 2	36 9	N	33	36	1	12

TOTAL GAS PROD: 39,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 -	3194
01		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2			N	-0-		-0-
02		392 N	340	-0-	-52 B	-0-	340 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	24 1	315 2	N	-0-			-0-
04		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 2			N	-0-		-0-
05		372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 2			N	-0-		-0-
06		330 N	209	-0-	-121 B	-0-	209 2			N	-0-		-0-
07		341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 2			N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	26 1	271 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	244	-0-	244 B	244	244 2			N	-0-		-0-
10		0	315	-0-	315 B	559	315 2			N	-0-		-0-
11		0	340	-0-	340 B	899	24 1	316 2	N	-0-			-0-
12		0	308	-0-	308 B	1207	308 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 -	3156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428 2			N	-0-			-0-
02	560 N	299	-0-	-261 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	20 1	312 2		N	-0-			-0-
04	420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282 2			N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2			N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	28 1	330 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2			N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356 B		356 2			N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381 B		737 6 1	375 2		N	-0-			-0-
12	0	378	-0-	378 B		1115 378 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGSTON -A-		WELL #:		2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 -	3841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	401	-0-	-281 B	-0-	401 2			N	-0-			-0-
02	532 N	378	-0-	-154 B	-0-	378 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2			N	-0-			-0-
04	390 N	156	-0-	-234 B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
06	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-			-0-
08	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	152	-0-	-268 B	-0-	152 2			N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18 B		18 2			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25 B		43 25 2			N	-0-			-0-
12	0	552	-0-	552 B		595 552 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 -	3134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184 2			N	-0-			-0-
02	1120 N	1111	-0-	-9 B	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224 2			N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220 2			N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40 B	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1142	-0-	1142 B		1142 2			N	-0-			-0-
10	0	1205	-0-	1205 B		2347 1205 2			N	-0-			-0-
11	0	1186	-0-	1186 B		3533 1186 2			N	-0-			-0-
12	0	1203	-0-	1203 B		4736 1203 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	312	1	553	2	N	-0-				-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	390	1	652	2	N	-0-				-0-
05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	403	1	584	2	N	-0-				-0-
06	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	390	1	428	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	811	-0-	-274 B	-0-	403	1	408	2	N	-0-				-0-
08	992 N	816	-0-	-176 B	-0-	403	1	413	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	675	-0-	675 B	675	390	1	285	2	N	-0-				-0-
10	0	888	-0-	888 B	1563	403	1	485	2	N	-0-				-0-
11	0	884	-0-	884 B	2447	387	1	497	2	N	-0-				-0-
12	0	861	-0-	861 B	3308	403	1	458	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208			
01	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	2			N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3 B	6	3	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	108	-0-	108 B	108	108	1			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	102	-0-	102 B	210	102	1			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	133 B	343	133	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	172	-0-	172 B	515	172	1			N	-0-				-0-
10	0	87	-0-	87 B	602	87	1			N	-0-				-0-
11	0	139	-0-	139 B	741	139	1			N	-0-				-0-
12	0	148	-0-	148 B	889	148	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2556 - 2970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-		28 2		N	-0-			-0-
02	644 N	36	-0-	-608 B	-0-		12 1	24 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	258	-0-	-1416 B	-0-		116 1	142 2	N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-		182 1	376 2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		186 1	623 2	N	-0-			-0-
06	240 N	169	-0-	-71 B	-0-		118 1	51 2	N	-0-			-0-
07	589 N	26	-0-	-563 B	-0-		26 1		N	-0-			-0-
08	806 N	2	-0-	-804 B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-		203 1	556 2	N	-0-			-0-
10	0	1254	-0-	1254 B	-0-		305 1	949 2	N	-0-			-0-
11	0	653	-0-	653 B	-0-		302 1	351 2	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23 B	-0-		5 1	18 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278		
01	1333 N	332	-0-	-1001 B	-0-		115 1	217 2	N	-0-			-0-
02	224 N	1	-0-	-223 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	292	-0-	-607 B	-0-		125 1	167 2	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		191 1	265 2	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		342 1	261 2	N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-		225 1	379 2	N	-0-			-0-
07	465 N	149	-0-	-316 B	-0-		144 1	5 2	N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-		447 1	724 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	891	-0-	891 B	-0-		365 1	526 2	N	-0-			-0-
10	0	733	-0-	733 B	-0-		311 1	422 2	N	-0-			-0-
11	0	325	-0-	325 B	-0-		98 1	227 2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 2	N	-0-				-0-
02		392 N	282	-0-	-110 B	-0-	282 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-				-0-
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-				-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-				-0-
06		420 N	295	-0-	-125 B	-0-	295 2	N	-0-				-0-
07		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2	N	-0-				-0-
08		372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	15	-0-	15 B	15	15 2	N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	15		N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	15		N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	15		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD				WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
01		744 N	508	-0-	-236 B	-0-	508 2	N	-0-				-0-
02		588 N	436	-0-	-152 B	-0-	436 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516 2	N	-0-				-0-
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-				-0-
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2	N	-0-				-0-
06		510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420 2	N	-0-				-0-
07		527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 2	N	-0-				-0-
08		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	419	-0-	419 B	419	419 2	N	-0-				-0-
10		0	495	-0-	495 B	914	495 2	N	-0-				-0-
11		0	457	-0-	457 B	1371	457 2	N	-0-				-0-
12		0	417	-0-	417 B	1788	417 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE A				WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
01		1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2	N	-0-				-0-
02		1484 N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-				-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-				-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-				-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 2	N	-0-				-0-
07		1581 N	1458	-0-	-123 B	-0-	1458 2	N	-0-				-0-
08		1426 N	91	-0-	-1335 B	-0-	91 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2022	-0-	2022 B	2022	2022 2	N	-0-				-0-
10		0	2127	-0-	2127 B	4149	2127 2	N	-0-				-0-
11		0	1664	-0-	1664 B	5813	1664 2	N	-0-				-0-
12		0	1232	-0-	1232 B	7045	1232 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 -	3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403	1	1374	2	N	-0-		-0-
02		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	364	1	1165	2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1953 N	1687	-0-	-266 B	-0-	403	1	1284	2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1595	-0-	-115 B	-0-	390	1	1205	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	992	-0-	-713 B	-0-	312	1	680	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1524	-0-	-96 B	-0-	390	1	1134	2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	364	1	1209	2	N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	403	1	1154	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1489	-0-	1489 B	1489	390	1	1099	2	N	-0-		-0-
10		0	1369	-0-	1369 B	2858	403	1	966	2	N	-0-		-0-
11		0	1686	-0-	1686 B	4544	390	1	1296	2	N	-0-		-0-
12		0	1109	-0-	1109 B	5653	390	1	719	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 -	3274
01		1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2		N	-0-		-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
05		2356 N	1779	-0-	-577 B	-0-	1779	2		N	-0-		-0-
06		2310 N	1553	-0-	-757 B	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1157	-0-	-796 B	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1144	-0-	-623 B	-0-	1144	2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	527	-0-	527 B	527	527	2		N	-0-		-0-
10		0	1247	-0-	1247 B	1774	1247	2		N	-0-		-0-
11		0	1484	-0-	1484 B	3258	1484	2		N	-0-		-0-
12		0	1622	-0-	1622 B	4880	1622	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 -	3070
01		1178 N	527	-0-	-651 B	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02		1092 N	169	-0-	-923 B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	134	1	961	2	N	-0-	-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	134	1	924	2	N	-0-	-0-
05		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	116	1	780	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	130	1	905	2	N	-0-	-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	140	1	975	2	N	-0-	-0-
08		899 N	487	-0-	-412 B	-0-	487	2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0	95	-0-	95 B	95	95	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 -	3155
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 -	3379
01	930 N	873	-0-	-57	B	-0-	384	1	489	2	N	-0-
02	840 N	782	-0-	-58	B	-0-	364	1	418	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	403	1	556	2	N	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	390	1	497	2	N	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	403	1	507	2	N	-0-
06	930 N	888	-0-	-42	B	-0-	390	1	498	2	N	-0-
07	930 N	820	-0-	-110	B	-0-	364	1	456	2	N	-0-
08	899 N	810	-0-	-89	B	-0-	403	1	407	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	783	-0-	783	B	783	390	1	393	2	N	-0-
10	0	778	-0-	778	B	1561	403	1	375	2	N	-0-
11	0	777	-0-	777	B	2338	390	1	387	2	N	-0-
12	0	771	-0-	771	B	3109	397	1	374	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 -	2938
01	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	B	-0-	211	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-
04	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2			N	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	310	-0-	310	B	310	310	2			N	-0-
10	0	747	-0-	747	B	1057	747	2			N	-0-
11	0	447	-0-	447	B	1504	447	2			N	-0-
12	0	434	-0-	434	B	1938	434	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1213	-0-	-377 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
10	0	1532	-0-	1532 B	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
11	0	1562	-0-	1562 B	-0-	3094	1562	2	N	-0-			-0-
12	0	1678	-0-	1678 B	-0-	4772	1678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200													
01	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	26	1	1234	2	N	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	4	1	1241	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	10	1	1169	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	50	1	1257	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	0	1069	-0-	1069 B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	0	1424	-0-	1424 B	-0-	2493	16	1	1408	2	N	-0-	-0-
12	0	1384	-0-	1384 B	-0-	3877	1384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170													
01	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	736	-0-	736 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658 B	-0-	1394	658	2	N	-0-			-0-
11	0	1105	-0-	1105 B	-0-	2499	1105	2	N	-0-			-0-
12	0	1203	-0-	1203 B	-0-	3702	1203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981	2		N	-0-		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908	2		N	-0-		-0-
*08	1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	895	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
*10	899 N	565	-0-	-334 B	-0-	565	2		N	-0-		-0-
11	870 N	596	-0-	-274 B	-0-	596	2		N	-0-		-0-
12	2077 N	729	-0-	-1348 B	-0-	729	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
02	448 N	336	-0-	-112 B	-0-	336	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-		-0-
06	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2		N	-0-		-0-
07	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	393	-0-	393 B	393	393	2		N	-0-		-0-
*10	856 N	463	-0-	-393 B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
11	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2		N	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
01	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240	2	15 9	N	14	15 1	8
02	1176 N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115	2	12 9	N	11	14 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256	2	17 9	N	15	15 1	5
04	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181	2	10 9	N	9	11 1	3
05	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205	2	7 9	N	6	5 1	4
06	1230 N	1183	-0-	-47 B	-0-	1176	2	7 9	N	6	6 1	4
07	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1225	2	7 9	N	6	6 1	4
08	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1228	2	8 9	N	7	6 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1190	-0-	1190 B	1190	1183	2	7 9	N	6	9 1	2
10	2414 N	1224	-0-	-1190 B	-0-	1215	2	9 9	N	8	7 1	3
11	0	1187	-0-	1187 B	1187	1175	2	12 9	N	11	9 1	5
12	0	1234	-0-	1234 B	2421	1221	2	13 9	N	12	13 1	4
TOTAL GAS PROD:		14,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 -	3366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	841	-0-	-895 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1590 N	1567	-0-	-23 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
*10	1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
*11	1590 N	1524	-0-	-66 B	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
*12	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 -	3524	
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-		-0-	
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-		-0-	
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-		-0-	
*08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		-0-	
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		767				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 -	3170	
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-		-0-	
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2			N	-0-		-0-	
04	630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499	2			N	-0-		-0-	
05	620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-		-0-	
06	600 N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2			N	-0-		-0-	
07	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-		-0-	
*08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-		-0-	
10	1364 N	1127	-0-	-237 B	-0-	1127	2			N	-0-		-0-	
11	1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071	2			N	-0-		-0-	
12	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,051				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
06		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
*08		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1473	-0-	-325 B	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	753	-0-	-1107 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325													
01		2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170 1	723 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-	27 1	115 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	468 1	1555 2	N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	394 1	1187 2	N	-0-			-0-
05		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	558 1	1456 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1615	-0-	-335 B	-0-	425 1	1190 2	N	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	481 1	1260 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1794	-0-	-221 B	-0-	531 1	1263 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1521	-0-	1521 B	1521	425 1	1096 2	N	-0-			-0-
10		0	1576	-0-	1576 B	3097	412 1	1164 2	N	-0-			-0-
11		0	1525	-0-	1525 B	4622	437 1	1088 2	N	-0-			-0-
12		0	1056	-0-	1056 B	5678	326 1	730 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222													
01		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1545 2	19 9	N	17	19 1		9
02		1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-			N	13	16 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1550 2	19 9	N	17	17 1		6
04		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1521 2	13 9	N	12	14 1		4
05		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1564 2	10 9	N	9	7 1		6
06		1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1502 2	9 9	N	8	8 1		6
07		1581 N	1566	-0-	-15 B	-0-	1559 2	7 9	N	6	7 1		5
08		1581 N	1555	-0-	-26 B	-0-	1546 2	9 9	N	8	7 1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1466	-0-	1466 B	1466	1457 2	9 9	N	8	11 1		3
10		0	1504	-0-	1504 B	2970	1495 2	9 9	N	8	8 1		3
11		0	1471	-0-	1471 B	4441	1456 2	15 9	N	14	11 1		6
12		0	1511	-0-	1511 B	5952	1494 2	17 9	N	15	16 1		5

TOTAL GAS PROD: 16,825

TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2577 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031	840	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	474	-0-	474 B	2505	474	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2505								
03	14B2 EXT	915	-0-	915 B	3420	915	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	4429	1009	2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4429			N	-0-		-0-	
06	0 N	742	-0-	742 B	5171	742	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	812	-0-	-2288 B	2883	812	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	1080	-0-	-2020 B	863	1080	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				863								
09	0	891	-0-	891 B	1754	891	2	N	-0-		-0-	
10	0	959	-0-	959 B	2713	959	2	N	-0-		-0-	
11	0	748	-0-	748 B	3461	748	2	100 4	N	-0-	-0-	
12	0	869	-0-	869 B	4330	869	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	284	-0-	284 B	284	284	2	N	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310 B	594	310	2	N	-0-		-0-
*11	874 N	280	-0-	-594 B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220
01	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	2	N	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1595	-0-	-55 B	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1606	-0-	-192 B	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1611	-0-	-94 B	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1495	-0-	1495 B	1495	1495	2	N	-0-		-0-
10	0	1609	-0-	1609 B	3104	1609	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1506	-0-	-1494 B	1610	1506	2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	1504	-0-	-1596 B	14	1504	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
THOR //CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
01		1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2			N	-0-
02		1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-	1138	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-
04		1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234	2			N	-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-
07		1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-
08		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1246	-0-	1246 B	1246	1246	2			N	-0-
10		0	1298	-0-	1298 B	2544	1298	2			N	-0-
*11		3000 N	1172	-0-	-1828 B	716	1172	2			N	-0-
*12		1926 N	1210	-0-	-716 B	-0-	1210	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD:			14,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9												
WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	400	4			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, M.												
WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350												
01		2387 N	1011	-0-	-1376 B	-0-	221	1	790	2	N	-0-
02		2240 N	1469	-0-	-771 B	-0-	288	1	1181	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	396	1	1535	2	N	-0-
04		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	428	1	1724	2	N	-0-
05		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	499	1	1744	2	N	-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	540	1	1782	2	N	-0-
07		2232 N	1981	-0-	-251 B	-0-	476	1	1505	2	N	-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2251	-0-	2251 B	2251	540	1	1711	2	N	-0-
10		0	2008	-0-	2008 B	4259	450	1	1558	2	N	-0-
11		0	474	-0-	474 B	4733	90	1	384	2	N	-0-
12		0	2	-0-	2 B	4735	2	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD:			20,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 -	3185		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1203	-0-	-347 B	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
02		1316 N	1114	-0-	-202 B	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1550 N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139 2			N	-0-			-0-
04		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124 2			N	-0-			-0-
05		1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126 2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
07		1147 N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116 2			N	-0-			-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1133	-0-	1133 B	1133	1133 2			N	-0-			-0-
10		0	1170	-0-	1170 B	2303	1170 2			N	-0-			-0-
11		0	961	-0-	961 B	3264	961 2			N	-0-			-0-
12		0	1309	-0-	1309 B	4573	1309 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 -	3103		
01		1364 N	1159	-0-	-205 B	-0-	1159 2			N	-0-			-0-
02		1176 N	1060	-0-	-116 B	-0-	1060 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2			N	-0-			-0-
05		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134 2			N	-0-			-0-
06		1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
07		1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081 2			N	-0-			-0-
*08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2			N	-0-			-0-
*10		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2			N	-0-			-0-
11		1470 N	1412	-0-	-58 B	-0-	1412 2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1458	-0-	-61 B	-0-	1458 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,242

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 -	3027		
01		1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768 2			N	-0-			-0-
02		1624 N	1603	-0-	-21 B	-0-	1603 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2			N	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 2			N	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2			N	-0-			-0-
06		1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683 2			N	-0-			-0-
07		1798 N	1148	-0-	-650 B	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1882	-0-	1882 B	1882	1882 2			N	-0-			-0-
10		0	1953	-0-	1953 B	3835	1953 2			N	-0-			-0-
11		0	1847	-0-	1847 B	5682	1847 2			N	-0-			-0-
12		0	1867	-0-	1867 B	7549	1867 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1256	-0-	-356 B	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
02		1484 N	966	-0-	-518 B	-0-	966 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	1583	-0-	1583 B	1583	1583 2		N	-0-		-0-
10		0	1521	-0-	1521 B	3104	1521 2		N	-0-		-0-
11		0	1335	-0-	1335 B	4439	1335 2		N	-0-		-0-
12		0	1354	-0-	1354 B	5793	1354 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,049

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400												
01		5301 N	4052	-0-	-1249 B	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
02		4536 N	3832	-0-	-704 B	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5270 N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627 2		N	-0-		-0-
04		4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 2		N	-0-		-0-
05		4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696 2		N	-0-		-0-
06		4470 N	4431	-0-	-39 B	-0-	4431 2		N	-0-		-0-
07		4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683 2		N	-0-		-0-
08		5095 N	5095	-0-	-0- B	-0-	5095 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4440 N	4043	-0-	-397 B	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
10		0	4718	-0-	4718 B	4718	4718 2		N	-0-		-0-
11		0	4346	-0-	4346 B	9064	4346 2		N	-0-		-0-
12		0	4528	-0-	4528 B	13592	4528 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,360

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130												
01		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
02		2996 N	1301	-0-	-1695 B	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
05		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	699 1	2312 2	N	-0-		-0-
06		2310 N	1833	-0-	-477 B	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
08		3007 N	2530	-0-	-477 B	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	828 1	2398 2	N	-0-		-0-
10		0	1235	-0-	1235 B	1235	1235 2		N	-0-		-0-
11		0	2350	-0-	2350 B	3585	401 1	1949 2	N	-0-		-0-
12		0	2185	-0-	2185 B	5770	2185 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,215

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3193 N	2312	-0-	-881 B	-4053	2312 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1125	-0-	-1675 B	-4053	1125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053												
03	2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-	218 1	1827 2	N	-0-			-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	220 1	2407 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	904	-0-	-336 B	-0-	221 1	683 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1328	-0-	-652 B	-0-	206 1	1122 2	N	-0-			-0-
07	2728 N	574	-0-	-2154 B	-0-	112 1	462 2	N	-0-			-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	229 1	2576 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2189	-0-	2189 B	2189	221 1	1968 2	N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403 B	2592	199 1	204 2	N	-0-			-0-
11	0	2887	-0-	2887 B	5479	2887 2		N	-0-			-0-
12	0	1312	-0-	1312 B	6791	1312 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		20,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280												

01	2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3309	-0-	209 B	209	3309 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
09	0	1778	-0-	1778 B	1987	1778 2		N	-0-			-0-
10	0	2727	-0-	2727 B	4714	2727 2		N	-0-			-0-
11	0	2968	-0-	2968 B	7682	2968 2		N	-0-			-0-
12	0	3054	-0-	3054 B	10736	3054 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		28,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150												

01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
02	756 N	663	-0-	-93 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
07	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	662	-0-	662 B	662	662 2		N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697 B	1359	697 2		N	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678 B	2037	678 2		N	-0-			-0-
12	0	666	-0-	666 B	2703	666 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		8,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 -	3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
05	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	633	-0-	633 B	633	633	2		N	-0-			-0-
10	0	659	-0-	659 B	1292	659	2		N	-0-			-0-
11	0	640	-0-	640 B	1932	640	2		N	-0-			-0-
12	0	552	-0-	552 B	2484	552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 -	2860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1320	-0-	-24 B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1377	-0-	1377 B	1377	1377	2		N	-0-			-0-
10	0	1440	-0-	1440 B	2817	1440	2		N	-0-			-0-
11	0	1359	-0-	1359 B	4176	1359	2		N	-0-			-0-
12	0	1382	-0-	1382 B	5558	1382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 -	3247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	420 N	61	-0-	-359 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	434 N	189	-0-	-245 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	94	-0-	94 B	94	94	2		N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43 B	137	43	2		N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90 B	227	90	2		N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100 B	327	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4123 #	3421	-0-	-702 B	-8078	3421 2			N	-0-		-0-
02		3248 N	3096	-0-	-152 B	-8078	3096 2			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5640	CANCELLED UNDERAGE ->		-2438						
03		3689 N	3391	-0-	-298 B	-5640	3391 2			N	-0-		-0-
04		3300 N	3221	-0-	-79 B	-5640	3221 2			N	-0-		-0-
05		3441 N	3342	-0-	-99 B	-5640	3342 2			N	-0-		-0-
06		3270 N	3182	-0-	-88 B	-5640	3182 2			N	-0-		-0-
07		3317 N	3179	-0-	-138 B	-5640	3179 2			N	-0-		-0-
08		3348 N	3098	-0-	-250 B	-5640	3098 2			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5640						
09		0	2906	-0-	2906 B	2906	2906 2			N	-0-		-0-
10		0	3163	-0-	3163 B	6069	3163 2			N	-0-		-0-
11		0	3151	-0-	3151 B	9220	3151 2			N	-0-		-0-
12		0	3191	-0-	3191 B	12411	3191 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,341	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153													

01		2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-	1693 2			N	-0-		-0-
02		1652 N	1510	-0-	-142 B	-0-	1510 2			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2108 N	1611	-0-	-497 B	-0-	1611 2			N	-0-		-0-
04		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625 2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	1629 2			N	-0-		-0-
06		1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549 2			N	-0-		-0-
07		1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 2			N	-0-		-0-
08		1643 N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538 2			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1534	-0-	1534 B	1534	1534 2			N	-0-		-0-
10		0	1589	-0-	1589 B	3123	1589 2			N	-0-		-0-
11		0	1502	-0-	1502 B	4625	1502 2	1816 4		N	-0-		-0-
12		0	1531	-0-	1531 B	6156	1531 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,892	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258													

01		2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-	524 1	1052 2		N	-0-		-0-
02		2016 N	1271	-0-	-745 B	-0-	339 1	932 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 N	1930	-0-	-85 B	-0-	682 1	1248 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	295 1	829 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	960	-0-	-435 B	-0-	429 1	531 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1246	-0-	-614 B	-0-	417 1	829 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	937	-0-	-210 B	-0-	239 1	698 2		N	-0-		-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	682 1	1434 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	660 1	1228 2		N	-0-		-0-
10		0	1799	-0-	1799 B	1799	682 1	1117 2		N	-0-		-0-
11		0	1228	-0-	1228 B	3027	430 1	798 2		N	-0-		-0-
12		0	28	-0-	28 B	3055	28 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	166 1	400 2	N	-0-	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	159 1	320 2	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	329 1	669 2	N	-0-	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	158 1	497 2	N	-0-	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	255 1	556 2	N	-0-	-0-			-0-
06	960 N	844	-0-	-116 B	-0-	281 1	563 2	N	-0-	-0-			-0-
07	682 N	246	-0-	-436 B	-0-	26 1	220 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	384 1	689 2	N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	968	-0-	968 B	-0-	364 1	604 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	805	-0-	805 B	-0-	312 1	493 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	707	-0-	707 B	-0-	390 1	317 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	938	-0-	938 B	-0-	3418	389 1	549 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892	
01	1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-	1208 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1120 N	907	-0-	-213 B	-0-	907 2		N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 2		N	-0-	-0-			-0-
04	1170 N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089 2		N	-0-	-0-			-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-	-0-			-0-
06	1110 N	1015	-0-	-95 B	-0-	1015 2		N	-0-	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	1069	-0-	1069 B	-0-	1069 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	1242	-0-	1242 B	-0-	2311	1242 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	978	-0-	978 B	-0-	3289	978 2	N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		5642 N	2999	-0-	-2643 B	-0-	1147 1	1852 2		N	-0-	-0-	
02		5208 N	3984	-0-	-1224 B	-0-	1036 1	2948 2		N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	1147 1	3280 2		N	-0-	-0-	
04		5446 N	5446	-0-	-0- B	-0-	1110 1	4336 2		N	-0-	-0-	
05		5609 N	5609	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4462 2		N	-0-	-0-	
06		4290 N	3932	-0-	-358 B	-0-	1110 1	2822 2		N	-0-	-0-	
07		5642 N	2704	-0-	-2938 B	-0-	1147 1	1557 2		N	-0-	-0-	
08		5699 N	5699	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4552 2		N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	5289	-0-	5289 B	5289	1110 1	4179 2		N	-0-	-0-	
10		0	5393	-0-	5393 B	10682	1147 1	4246 2		N	-0-	-0-	
11		0	5086	-0-	5086 B	15768	1110 1	3976 2		N	-0-	-0-	
12		0	4990	-0-	4990 B	20758	1147 1	3843 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,558	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062													
01		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2			N	-0-	-0-	
02		196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170 2			N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2			N	-0-	-0-	
04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2			N	-0-	-0-	
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-	-0-	
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2			N	-0-	-0-	
07		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2			N	-0-	-0-	
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2			N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	178	-0-	178 B	178	178 2			N	-0-	-0-	
10		0	188	-0-	188 B	366	188 2			N	-0-	-0-	
11		0	182	-0-	182 B	548	182 2			N	-0-	-0-	
12		0	191	-0-	191 B	739	191 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,217	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963													
01		2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009 2			N	-0-	-0-	
02		1876 N	1784	-0-	-92 B	-0-	1784 2			N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 2			N	-0-	-0-	
04		1950 N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852 2			N	-0-	-0-	
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2			N	-0-	-0-	
06		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2			N	-0-	-0-	
07		1922 N	1916	-0-	-6 B	-0-	1916 2			N	-0-	-0-	
08		1984 N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905 2			N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1950 N	1934	-0-	-16 B	-0-	1934 2			N	-0-	-0-	
10		0	2006	-0-	2006 B	2006	2006 2			N	-0-	-0-	
11		0	1867	-0-	1867 B	3873	1867 2			N	-0-	-0-	
12		0	1795	-0-	1795 B	5668	1795 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,964	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	332	-0-	332 B	332	332	2		N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324 B	656	324	2		N	-0-			-0-
11	0	329	-0-	329 B	985	329	2		N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324 B	1309	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-		-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-		-0-
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
08	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	409	-0-	409 B	409	409	2		N	-0-		-0-
10	0	403	-0-	403 B	812	403	2		N	-0-		-0-
11	0	416	-0-	416 B	1228	416	2		N	-0-		-0-
12	0	448	-0-	448 B	1676	448	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
02		532 N	492	-0-	-40 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
05		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
06		660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07		651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
08		651 N	570	-0-	-81 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	575	-0-	575 B	575	575 2		N	-0-			-0-
10		0	581	-0-	581 B	1156	581 2		N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608 B	1764	608 2		N	-0-			-0-
12		0	512	-0-	512 B	2276	512 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
05		682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
06		660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
07		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
10		0	665	-0-	665 B	665	665 2		N	-0-			-0-
11		0	648	-0-	648 B	1313	648 2		N	-0-			-0-
12		0	681	-0-	681 B	1994	681 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		448 N	194	-0-	-254 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06		510 N	232	-0-	-278 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07		465 N	217	-0-	-248 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10		0	437	-0-	437 B	437	437 2		N	-0-			-0-
11		0	407	-0-	407 B	844	407 2		N	-0-			-0-
12		0	284	-0-	284 B	1128	284 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1443	-0-	-262 B	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1447	-0-	-227 B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1401	-0-	1401 B	1401	1401	2	N	-0-			-0-
10		0	1461	-0-	1461 B	2862	1461	2	N	-0-			-0-
11		0	1404	-0-	1404 B	4266	1404	2	N	-0-			-0-
12		0	1448	-0-	1448 B	5714	1448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,306

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895													
01		2821 N	2551	-0-	-270 B	-0-	2551	2	N	-0-			-0-
02		2296 N	2256	-0-	-40 B	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2697 N	2244	-0-	-453 B	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2188	-0-	-272 B	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
06		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
08		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	2341	-0-	2341 B	2341	2341	2	N	-0-			-0-
10		0	2081	-0-	2081 B	4422	2081	2	N	-0-			-0-
11		0	2283	-0-	2283 B	6705	2283	2	N	-0-			-0-
12		0	2014	-0-	2014 B	8719	2014	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,357

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320													
01		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
02		1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	993	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1683	-0-	1683 B	1683	1683	2	N	-0-			-0-
10		0	1741	-0-	1741 B	3424	1741	2	N	-0-			-0-
11		0	1731	-0-	1731 B	5155	1731	2	N	-0-			-0-
12		0	1761	-0-	1761 B	6916	1761	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,130

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1926	-0-	-337 B	-0-	1926 2			N	-0-			-0-
02		2016 N	1334	-0-	-682 B	-0-	1334 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375 2			N	-0-			-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2			N	-0-			-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2			N	-0-			-0-
06		2310 N	1774	-0-	-536 B	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
07		2201 N	1977	-0-	-224 B	-0-	1977 2			N	-0-			-0-
08		2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1817	-0-	1817 B	1817	1817 2			N	-0-			-0-
10		0	2043	-0-	2043 B	3860	2043 2			N	-0-			-0-
11		0	1828	-0-	1828 B	5688	1828 2			N	-0-			-0-
12		0	1451	-0-	1451 B	7139	1451 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,719

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140		
01		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2			N	-0-			-0-
02		1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	850 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2			N	-0-			-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1311	-0-	-309 B	-0-	1311 2			N	-0-			-0-
07		1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771 2			N	-0-			-0-
08		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1429	-0-	1429 B	1429	1429 2			N	-0-			-0-
10		0	1729	-0-	1729 B	3158	1729 2			N	-0-			-0-
11		0	1691	-0-	1691 B	4849	1691 2			N	-0-			-0-
12		0	1234	-0-	1234 B	6083	1234 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,117

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165		
01		2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281 2			N	-0-			-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233 2			N	-0-			-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 2			N	-0-			-0-
05		2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228 2			N	-0-			-0-
06		2160 N	2092	-0-	-68 B	-0-	2092 2			N	-0-			-0-
07		2325 N	2070	-0-	-255 B	-0-	2070 2			N	-0-			-0-
08		2232 N	2103	-0-	-129 B	-0-	2103 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	2039	-0-	2039 B	2039	2039 2			N	-0-			-0-
10		0	2257	-0-	2257 B	4296	2257 2			N	-0-			-0-
11		0	1989	-0-	1989 B	6285	1989 2			N	-0-			-0-
12		0	1867	-0-	1867 B	8152	1867 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,632

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 -	3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	982	-0-	-248 B	-0-	982	2	N	-0-			-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
06		2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3586	-0-	486 B	486	3586	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3958	-0-	858 B	1344	3958	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1344													
09		0	3397	-0-	3397 B	4741	3397	2	N	-0-			-0-
10		0	3233	-0-	3233 B	7974	3233	2	N	-0-			-0-
11		0	2971	-0-	2971 B	10945	2971	2	N	-0-			-0-
12		0	3104	-0-	3104 B	14049	3104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,203

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 -	3002	
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
05		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
06		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
08		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
10		0	2193	-0-	2193 B	2193	2193	2	N	-0-			-0-
11		0	2581	-0-	2581 B	4774	2581	2	N	-0-			-0-
12		0	2198	-0-	2198 B	6972	2198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,455

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 -	3126	
01		5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
02		4704 N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5270 N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2	N	-0-			-0-
04		4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
05		5101 N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2	N	-0-			-0-
06		5109 N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2	N	-0-			-0-
07		4686 N	4686	-0-	-0- B	-0-	4686	2	N	-0-			-0-
08		5115 N	4887	-0-	-228 B	-0-	4887	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	4994	-0-	4994 B	4994	4994	2	N	-0-			-0-
10		0	4283	-0-	4283 B	9277	4283	2	N	-0-			-0-
11		0	4509	-0-	4509 B	13786	4509	2	N	-0-			-0-
12		0	1952	-0-	1952 B	15738	1952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,872

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420 1	3020 2	N		-0-					-0-
02		8148 N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335 1	4727 2	N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	806 1	7775 2	N		-0-					-0-
04		6868 N	6868	-0-	-0- B	-0-	623 1	6245 2	N		-0-					-0-
05		8986 N	8986	-0-	-0- B	-0-	844 1	8142 2	N		-0-					-0-
06		8448 N	8448	-0-	-0- B	-0-	795 1	7653 2	N		-0-					-0-
07		7347 N	7347	-0-	-0- B	-0-	705 1	6642 2	N		-0-					-0-
08		8990 N	8380	-0-	-610 B	-0-	868 1	7512 2	N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	7895	-0-	7895 B	7895	830 1	7065 2	N		-0-					-0-
10		0	6823	-0-	6823 B	14718	657 1	6166 2	N		-0-					-0-
11		0	7707	-0-	7707 B	22425	840 1	6867 2	N		-0-					-0-
12		0	6953	-0-	6953 B	29378	706 1	6247 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		86,490		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CLARK A		WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205					
01		2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44 1	114 2	N		-0-					-0-
02		1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-			N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	316 1	1171 2	N		-0-					-0-
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	521 1	1377 2	N		-0-					-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	252 1	1027 2	N		-0-					-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	418 1	1268 2	N		-0-					-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	669 1	1624 2	N		-0-					-0-
08		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	682 1	1649 2	N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2229	-0-	2229 B	2229	660 1	1569 2	N		-0-					-0-
10		0	1997	-0-	1997 B	4226	537 1	1460 2	N		-0-					-0-
11		0	1008	-0-	1008 B	5234	286 1	722 2	N		-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	5234			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,366		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BUCKLES A		WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007					
01		2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352 1	794 2	N		-0-					-0-
02		2324 N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282 1	938 2	N		-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	682 1	1806 2	N		-0-					-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	660 1	1866 2	N		-0-					-0-
05		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	682 1	1885 2	N		-0-					-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	660 1	1746 2	N		-0-					-0-
07		2604 N	2402	-0-	-202 B	-0-	682 1	1720 2	N		-0-					-0-
08		2573 N	2406	-0-	-167 B	-0-	682 1	1724 2	N		-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2320	-0-	2320 B	2320	660 1	1660 2	N		-0-					-0-
10		0	2358	-0-	2358 B	4678	682 1	1676 2	N		-0-					-0-
11		0	2048	-0-	2048 B	6726	660 1	1388 2	N		-0-					-0-
12		0	1790	-0-	1790 B	8516	519 1	1271 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,677		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236 1	899 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	807	-0-	-1517 B	-2625	807 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2625											
03		3193 N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	765	-0-	-885 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1653	-0-	1653 B	1653	1653 2		N	-0-			-0-
10		0	1952	-0-	1952 B	3605	1952 2		N	-0-			-0-
11		0	2013	-0-	2013 B	5618	2013 2		N	-0-			-0-
12		0	1441	-0-	1441 B	7059	1441 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003													
01		2046 N	1370	-0-	-676 B	-0-	238 1	1132 2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1250	-0-	-514 B	-0-	287 1	963 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	558 1	1364 2	N	-0-			-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	540 1	1205 2	N	-0-			-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	558 1	1335 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	457 1	1168 2	N	-0-			-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	558 1	1245 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1810	-0-	-81 B	-0-	558 1	1252 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1754	-0-	1754 B	1754	540 1	1214 2	N	-0-			-0-
10		0	1787	-0-	1787 B	3541	558 1	1229 2	N	-0-			-0-
11		0	1525	-0-	1525 B	5066	540 1	985 2	N	-0-			-0-
12		0	1438	-0-	1438 B	6504	431 1	1007 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819 2			N	-0-			-0-
02		756 N	698	-0-	-58 B	-0-	698 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809 2			N	-0-			-0-
04		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 2			N	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2			N	-0-			-0-
06		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2			N	-0-			-0-
07		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2			N	-0-			-0-
08		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	780	-0-	780 B	780	780 2			N	-0-			-0-
10		0	802	-0-	802 B	1582	802 2			N	-0-			-0-
11		0	760	-0-	760 B	2342	760 2			N	-0-			-0-
12		0	745	-0-	745 B	3087	745 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122		
01		3348 N	2617	-0-	-731 B	-0-	558 1	2059 2	N	-0-			-0-	
02		2688 N	1868	-0-	-820 B	-0-	504 1	1364 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	558 1	2777 2	N	-0-				-0-
04		2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	540 1	2422 2	N	-0-				-0-
05		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	558 1	2418 2	N	-0-				-0-
06		3240 N	2782	-0-	-458 B	-0-	540 1	2242 2	N	-0-				-0-
07		3069 N	2820	-0-	-249 B	-0-	558 1	2262 2	N	-0-				-0-
08		2976 N	2764	-0-	-212 B	-0-	558 1	2206 2	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	2745	-0-	2745 B	2745	540 1	2205 2	N	-0-				-0-
10		0	2722	-0-	2722 B	5467	558 1	2164 2	N	-0-				-0-
11		0	952	-0-	952 B	6419	540 1	412 2	N	-0-				-0-
12		0	894	-0-	894 B	7313	558 1	336 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,437

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249		
01		2108 N	1779	-0-	-329 B	-0-	360 1	1419 2	N	-0-			-0-	
02		2156 N	1813	-0-	-343 B	-0-	366 1	1447 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2387 N	2304	-0-	-83 B	-0-	558 1	1746 2	N	-0-				-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	540 1	1725 2	N	-0-				-0-
05		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	558 1	1760 2	N	-0-				-0-
06		2220 N	1947	-0-	-273 B	-0-	462 1	1485 2	N	-0-				-0-
07		2356 N	1162	-0-	-1194 B	-0-	206 1	956 2	N	-0-				-0-
08		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	558 1	1888 2	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	2236	-0-	2236 B	2236	540 1	1696 2	N	-0-				-0-
10		0	2104	-0-	2104 B	4340	485 1	1619 2	N	-0-				-0-
11		0	2075	-0-	2075 B	6415	540 1	1535 2	N	-0-				-0-
12		0	1958	-0-	1958 B	8373	477 1	1481 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,407

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4991 N	4380	-0-	-611 B	-0-	993 1	3387 2	N	-0-			-0-
02		4144 N	3945	-0-	-199 B	-0-	962 1	2983 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4588 N	3614	-0-	-974 B	-0-	1092 1	2522 2	N	-0-			-0-
04		4230 N	3984	-0-	-246 B	-0-	1110 1	2874 2	N	-0-			-0-
05		4371 N	4059	-0-	-312 B	-0-	1147 1	2912 2	N	-0-			-0-
06		3510 N	3322	-0-	-188 B	-0-	999 1	2323 2	N	-0-			-0-
07		4123 N	3780	-0-	-343 B	-0-	1130 1	2650 2	N	-0-			-0-
08		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	1147 1	2944 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	1110 1	2744 2	N	-0-			-0-
10		0	3898	-0-	3898 B	3898	1147 1	2751 2	N	-0-			-0-
11		0	3601	-0-	3601 B	7499	1110 1	2491 2	N	-0-			-0-
12		0	3647	-0-	3647 B	11146	987 1	2660 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351													

01		1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420 1	628 2	N	-0-			-0-
02		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-6475			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6475											
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-			-0-
05		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	784 1	1533 2	N	-0-			-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	840 1	1142 2	N	-0-			-0-
07		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	868 1	1066 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	1742	-0-	-583 B	-0-	756 1	986 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1980 N	1810	-0-	-170 B	-0-	840 1	970 2	N	-0-			-0-
10		0	1814	-0-	1814 B	1814	868 1	946 2	N	-0-			-0-
11		0	1743	-0-	1743 B	3557	840 1	903 2	N	-0-			-0-
12		0	1399	-0-	1399 B	4956	616 1	783 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320													

01		992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182 1	587 2	N	-0-			-0-
02		1484 N	813	-0-	-671 B	-0-	124 1	689 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	403 1	651 2	N	-0-			-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	390 1	624 2	N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	403 1	705 2	N	-0-			-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	390 1	691 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	317 1	582 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	277 1	591 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1211	-0-	1211 B	1211	390 1	821 2	N	-0-			-0-
10		0	962	-0-	962 B	2173	286 1	676 2	N	-0-			-0-
11		0	1132	-0-	1132 B	3305	390 1	742 2	N	-0-			-0-
12		0	895	-0-	895 B	4200	284 1	611 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
02		6692 N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6913 N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
04		5550 N	5155	-0-	-395 B	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
05		6014 N	5961	-0-	-53 B	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
06		6150 N	5545	-0-	-605 B	-0-	5545 2		N	-0-			-0-
07		5332 N	2592	-0-	-2740 B	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
08		5952 N	5624	-0-	-328 B	-0-	5624 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	4665	-0-	4665 B	4665	4665 2		N	-0-			-0-
10		0	5445	-0-	5445 B	10110	5445 2		N	-0-			-0-
11		0	6080	-0-	6080 B	16190	6080 2		N	-0-			-0-
12		0	4001	-0-	4001 B	20191	4001 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,564

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190													
01		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
06		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1196	-0-	-323 B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1161	-0-	1161 B	1161	1161 2		N	-0-			-0-
10		0	1163	-0-	1163 B	2324	1163 2		N	-0-			-0-
11		0	1127	-0-	1127 B	3451	1127 2		N	-0-			-0-
12		0	1025	-0-	1025 B	4476	1025 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300													
01		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	403 1	1258 2	N	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	364 1	1714 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	403 1	1878 2	N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	390 1	1435 2	N	-0-			-0-
05		2294 N	1467	-0-	-827 B	-0-	403 1	1064 2	N	-0-			-0-
06		2220 N	1729	-0-	-491 B	-0-	390 1	1339 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1407	-0-	-484 B	-0-	403 1	1004 2	N	-0-			-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	390 1	1312 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1673	-0-	1673 B	1673	390 1	1283 2	N	-0-			-0-
10		0	1719	-0-	1719 B	3392	403 1	1316 2	N	-0-			-0-
11		0	1710	-0-	1710 B	5102	390 1	1320 2	N	-0-			-0-
12		0	1648	-0-	1648 B	6750	403 1	1245 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,900

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRICE L. M.		WELL #:		6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 -	3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 2			N	-0-			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2170 N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725 2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2			N	-0-			-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1714	-0-	-177 B	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1258	-0-	-447 B	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,289											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 -	3400
01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2			N	-0-			-0-
02	2352 N	788	-0-	-1564 B	-0-	788 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	177 1	2026 2		N	-0-			-0-
04	2550 N	677	-0-	-1873 B	-0-	247 1	430 2		N	-0-			-0-
05	868 N	518	-0-	-350 B	-0-	259 1	259 2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1787	-0-	-343 B	-0-	192 1	1595 2		N	-0-			-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	211 1	1456 2		N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	209 1	1629 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	1077	-0-	1077 B	1077	235 1	842 2		N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663 B	1740	237 1	426 2		N	-0-			-0-
11	0	2375	-0-	2375 B	4115	2375 2			N	-0-			-0-
12	0	2540	-0-	2540 B	6655	2540 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,777											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 -	2956
01	4712 #	1331	-0-	-3381 B	-3235	1331 2			N	-0-			-0-
02	4256 #	503	-0-	-3753 B	-6988	503 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6988										
03	4712 #	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134 2			N	-0-			-0-
04	4560 #	1576	-0-	-2984 B	-12550	1576 2			N	-0-			-0-
05	4712 #	2059	-0-	-2653 B	-15203	2059 2			N	-0-			-0-
06	4560 #	1564	-0-	-2996 B	-18199	1564 2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1511	-0-	-132 B	-18199	1511 2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1952	-0-	-94 B	-18199	1952 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11211	CANCELLED UNDERAGE ->	-6988								
09	0	1820	-0-	1820 B	-9391	1820 2			N	-0-			-0-
10	0	872	-0-	872 B	-8519	872 2			N	-0-			-0-
11	0	894	-0-	894 B	-7625	894 2			N	-0-			-0-
12	0	1465	-0-	1465 B	-6160	1465 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,681											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3029 - 3277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	1			N	-0-			-0-
02	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4635 N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	1			N	-0-			-0-
04	4650 N	4583	-0-	-67 B	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
05	4731 N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
06	4524 N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	4636 N	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2655 - 3180			
01	4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
02	3752 N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
04	3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
05	4237 N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
06	4020 N	3792	-0-	-228 B	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
07	3751 N	3202	-0-	-549 B	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
08	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	3462	-0-	3462 B	3462	3462	2			N	-0-			-0-
10	0	3698	-0-	3698 B	7160	3698	2			N	-0-			-0-
11	0	3770	-0-	3770 B	10930	3770	2			N	-0-			-0-
12	0	3636	-0-	3636 B	14566	3636	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2543 - 3301			
01	2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129	1	540	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	5	-0-	-2375 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	543	-0-	-1689 B	-0-	141	1	402	2	N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	141	1	841	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1023 N	136	-0-	-887 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329 B	329	329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
02	3668 #	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1174									
03	4061 #	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867 2		N	-0-			-0-
04	3930 #	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517 2		N	-0-			-0-
05	4061 #	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764 2		N	-0-			-0-
06	3930 #	1773	-0-	-2157 B	-8235	1773 2		N	-0-			-0-
07	4061 #	2841	-0-	-1220 B	-9455	2841 2		N	-0-			-0-
08	3844 #	2261	-0-	-1583 B	-11038	2261 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9864	CANCELLED UNDERAGE ->		-1174						
09	0	2632	-0-	2632 B	-7232	2632 2		N	-0-			-0-
10	0	2495	-0-	2495 B	-4737	2495 2		N	-0-			-0-
11	0	2090	-0-	2090 B	-2647	2090 2		N	-0-			-0-
12	0	1748	-0-	1748 B	-899	1748 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 - 2874
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02	308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309 B	309	309 3		N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284 B	593	284 3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	314			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213 B	-0-	434	213	3		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	217				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277 B	-0-	552	277	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-	273				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
02	308 N	241	-0-	-67	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	341 N	289	-0-	-52	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
04	330 N	260	-0-	-70	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
05	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
06	270 N	67	-0-	-203	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
07	279 N	62	-0-	-217	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	B	59	59	3	N	-0-	-0-
11	0	64	-0-	64	B	123	64	3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	61			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
06	300 N	257	-0-	-43	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
10	0	256	-0-	256	B	256	256	3	N	-0-	-0-
11	0	279	-0-	279	B	535	279	3	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	256			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027914	COMPL. DATE 01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 027935	COMPL. DATE 11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	308 N	60	-0-	-248	B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
06	390 N	253	-0-	-137	B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10	0	336	-0-	336	B	336	336	3	N	-0-		-0-
11	0	317	-0-	317	B	653	317	3	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	374			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID -> 027937	COMPL. DATE 03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	0	391	-0-	391 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-	394				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	248	-0-	-592 B	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-		-0-	
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
07	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
10	0	813	-0-	813 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
11	0	808	-0-	808 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-	
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	939	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
01	1178 N	80	-0-	-1098 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	73	-0-	-95 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
05	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	492	-0-	-252 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
10	0	680	-0-	680 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
11	0	570	-0-	570 B	-0-	1250 570 3	N	-0-		-0-	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-	475	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	284	-0-	-108 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
10	0	375	-0-	375 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
11	0	386	-0-	386 B	-0-	761 386 3	N	-0-		-0-	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	358	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
PRICE	WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 -	2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	2449 3	N	-0-		-0-
02		2324 N	1444	-0-	-880 B	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
05		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-		-0-
06		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2181	-0-	-361 B	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
08		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2430 N	2419	-0-	-11 B	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
10		0	2222	-0-	2222 B	2222	2222 3	N	-0-		-0-
11		0	2410	-0-	2410 B	4632	2410 3	N	-0-		-0-
12		2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	2121		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,438

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 -	3036
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 -	3031
01		2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027 3	N	-0-		-0-		
02		1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078 3	N	-0-		-0-		
04		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-		-0-		
05		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-		
06		2010 N	1676	-0-	-334 B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-		
07		2015 N	1687	-0-	-328 B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-		
08		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1583	-0-	-97 B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-		
10		0	1612	-0-	1612 B	1612	1612 3	N	-0-		-0-		
11		0	1521	-0-	1521 B	3133	1521 3	N	-0-		-0-		
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	1490		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 19,260

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	293	-0-	-379 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	620 N	57	-0-	-563 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
10	0	704	-0-	704 B	704	704	3	N	-0-		-0-	
11	0	224	-0-	224 B	928	224	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	463			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,983

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960
01	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1200	-0-	-228 B	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1263	-0-	-327 B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1424	-0-	-95 B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
10	0	1484	-0-	1484 B	1484	1484	3	N	-0-		-0-
11	0	1395	-0-	1395 B	2879	1395	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	1546			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	448 N	396	-0-	-52 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
10	0	456	-0-	456 B	456	456	3	N	-0-		-0-
11	0	446	-0-	446 B	902	446	3	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	437			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
IVENS		WELL #:	2	RRCID -> 176405	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927	-	3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
10	0	1144	-0-	1144 B	1144	1144 3	N	-0-		-0-
11	0	1109	-0-	1109 B	2253	1109 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	1106		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE		WELL #:	1	RRCID -> 185510	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036	-	3209
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3042	-0-	-42 B	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
05	2513 N	2471	-0-	-42 B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
06	2730 N	1675	-0-	-1055 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
07	3131 #	1931	-0-	-1200 B	-1200	1931 3	N	-0-		-0-
08	3131 #	2884	-0-	-247 B	-1447	2884 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1447							
09	3030 #	2856	-0-	-174 B	-1621	2856 3	N	-0-		-0-
10	0	2851	-0-	2851 B	1230	2851 3	N	-0-		-0-
11	0	2596	-0-	2596 B	3826	2596 3	N	-0-		-0-
12	3131 #	NO RPT	-0-	-3131 B	695		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID -> 185512	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924	-	3139
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 3	N	-0-		-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3	N	-0-		-0-
05	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2279	-0-	-241 B	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
07	2604 N	2422	-0-	-182 B	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
10	0	2479	-0-	2479 B	2479	2479 3	N	-0-		-0-
11	0	2400	-0-	2400 B	4879	2400 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	2492		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID -> 185513	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 3189	PERF. 3000	- 3189						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID -> 191844	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 3143	PERF. 2929	- 3143						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-				-0-
10	0 N	272	-0-	272 B	272	272	3			N	-0-				-0-
11	0 N	261	-0-	261 B	533	261	3			N	-0-				-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	285					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BISON		WELL #:		2	RRCID -> 198654	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3032	- 3230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
02	1288 N	871	-0-	-417 B	-0-	871	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-				-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-				-0-
06	1470 N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
07	1426 N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3			N	-0-				-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
10	0 N	1366	-0-	1366 B	1366	1366	3			N	-0-				-0-
11	0 N	1268	-0-	1268 B	2634	1268	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	1394					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	0	623	-0-	623 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
11	0	609	-0-	609 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	612	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1101	-0-	-249 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
10	0	1243	-0-	1243 B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
11	0	1166	-0-	1166 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-	1262	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524 B	-0-	1024	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	497	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3		N	-0-		-0-
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
06	840 N	729	-0-	-111 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
07	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779 3		N	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
10	0	760	-0-	760 B	760	760 3		N	-0-		-0-
11	0	709	-0-	709 B	1469	709 3		N	-0-		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	756			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
01	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3		N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
06	840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 3		N	-0-		-0-
07	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808 3		N	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
10	0	811	-0-	811 B	811	811 3		N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775 B	1586	775 3		N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	811			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
01	682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02	532 N	474	-0-	-58 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
06	690 N	560	-0-	-130 B	-0-	560 3		N	-0-		-0-
07	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
10	0	413	-0-	413 B	413	413 3		N	-0-		-0-
11	0	618	-0-	618 B	1031	618 3		N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	504			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
01	3348 N	3181	-0-	-167	B	-8495	3181	3	N	-0-	-0-
02	2520 N	2427	-0-	-93	B	-8495	2427	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664											
03	2945 N	2918	-0-	-27	B	-3831	2918	3	N	-0-	-0-
04	3090 N	2646	-0-	-444	B	-3831	2646	3	N	-0-	-0-
05	2697 N	2664	-0-	-33	B	-3831	2664	3	N	-0-	-0-
06	2820 N	1913	-0-	-907	B	-3831	1913	3	N	-0-	-0-
07	2728 N	1985	-0-	-743	B	-3831	1985	3	N	-0-	-0-
08	0 N	2396	-0-	2396	B	-1435	2396	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1435											
09	2556 N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3	N	-0-	-0-
10	0	2275	-0-	2275	B	2275	2275	3	N	-0-	-0-
11	0	2698	-0-	2698	B	4973	2698	3	N	-0-	-0-
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	B	2338			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
01	2201 N	1513	-0-	-688	B	-0-	1513	3	N	-0-	-0-
02	1904 N	1326	-0-	-578	B	-0-	1326	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1644	-0-	-402	B	-0-	1644	3	N	-0-	-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	N	-0-	-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3	N	-0-	-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3	N	-0-	-0-
07	2139 N	1920	-0-	-219	B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1851	-0-	-69	B	-0-	1851	3	N	-0-	-0-
10	0	1910	-0-	1910	B	1910	1910	3	N	-0-	-0-
11	0	1645	-0-	1645	B	3555	1645	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	B	1633			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	980	-0-	-229 B	-0-	980 3			N	-0-				-0-
02		1036 N	753	-0-	-283 B	-0-	753 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3			N	-0-				-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3			N	-0-				-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3			N	-0-				-0-
06		1170 N	883	-0-	-287 B	-0-	883 3			N	-0-				-0-
07		1085 N	1009	-0-	-76 B	-0-	1009 3			N	-0-				-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3			N	-0-				-0-
10		0	1053	-0-	1053 B	-0-	1053 3			N	-0-				-0-
11		0	976	-0-	976 B	-0-	2029	976 3		N	-0-				-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-	1099			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,867

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220				
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3			N	-0-				-0-
02		336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-				-0-
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-				-0-
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3			N	-0-				-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-				-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3			N	-0-				-0-
10		0	340	-0-	340 B	-0-	340 3			N	-0-				-0-
11		0	335	-0-	335 B	-0-	675	335 3		N	-0-				-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-	365			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250				
01		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 3			N	-0-				-0-
02		4004 N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828 3			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		4185 N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556 3			N	-0-				-0-
04		3750 N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162 3			N	-0-				-0-
05		3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 3			N	-0-				-0-
06		3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3			N	-0-				-0-
07		3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595 3			N	-0-				-0-
08		3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 3			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3			N	-0-				-0-
10		0	1908	-0-	1908 B	-0-	1908 3			N	-0-				-0-
11		0	2905	-0-	2905 B	-0-	4813	2905 3		N	-0-				-0-
12		4092 N	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-	721			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,246

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	771	-0-	-321 B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3		N	-0-		-0-
04		960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3		N	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-		-0-
06		900 N	826	-0-	-74 B	-0-	826 3		N	-0-		-0-
07		930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3		N	-0-		-0-
10		0	938	-0-	938 B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
11		0	971	-0-	971 B	-0-	971 3		N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	1041			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
02		2100 N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2294 N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
05		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
06		2160 N	1883	-0-	-277 B	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
07		2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
10		0	2228	-0-	2228 B	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
11		0	2103	-0-	2103 B	4331	2103 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	2192			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
04		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
05		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
06		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 3		N	-0-		-0-
07		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
10		0	534	-0-	534 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11		0	532	-0-	532 B	1066	532 3		N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	539			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 -	3175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1705 N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1194	-0-	-418 B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
10	0	1348	-0-	1348 B	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
11	0	1319	-0-	1319 B	-0-	2667	1319	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-	1582				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,729

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 -	2955		
01	3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
02	3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	3565 N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
04	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
05	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319	3			N	-0-			-0-
06	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-			-0-
07	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
08	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	3720 N	3452	-0-	-268 B	-0-	3452	3			N	-0-			-0-
10	0	3676	-0-	3676 B	-0-	3676	3			N	-0-			-0-
11	0	3527	-0-	3527 B	-0-	7203	3527	3		N	-0-			-0-
12	3565 N	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-	3638				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,261

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 -	2910		
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217 B	-0-	427	217	3		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	210				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 -	3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	0	638	-0-	638 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	0	602	-0-	602 B	1240	602	3		N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	620				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 -	3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
10	0	1072	-0-	1072 B	1072	1072	3		N	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023 B	2095	1023	3		N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	1134				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 -	3151	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
05	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
07	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10	0	812	-0-	812 B	812	812	3		N	-0-			-0-
11	0	789	-0-	789 B	1601	789	3		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	795				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2830	- 2904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07	868 N	345	-0-	-523 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
08	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	355	-0-	355 B	355	355 2	N	-0-			-0-
10	0	334	-0-	334 B	689	334 2	N	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334 B	1023	334 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1023		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3095	- 3222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	861	-0-	-193 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
04	840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
06	840 N	680	-0-	-160 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
07	744 N	534	-0-	-210 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	835	-0-	-250 B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
10	0	765	-0-	765 B	765	765 2	N	-0-			-0-
11	0	544	-0-	544 B	1309	544 2	N	-0-			-0-
12	0	795	-0-	795 B	2104	795 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2			N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
04		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
05		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2			N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2			N	-0-			-0-
10		0	269	-0-	269 B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
11		0	186	-0-	186 B	-0-	455 186 2			N	-0-			-0-
12		0	266	-0-	266 B	-0-	721 266 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLIER, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898	
01	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-		1519 2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111 B	-0-		1317 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-		1563 2			N	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-		1565 2			N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-		1608 2			N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-		1607 2			N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-		1650 2			N	-0-			-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-		1644 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620 N	1589	-0-	-31 B	-0-		1589 2			N	-0-			-0-
10	0	1657	-0-	1657 B	1657		1657 2			N	-0-			-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID -> 191465	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2784	- 2984					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID -> 192151	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2820	- 2918					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	592	-0-	-90	B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
02	700 N	526	-0-	-174	B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	651 N	546	-0-	-105	B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23	B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	690 N	668	-0-	-22	B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	0	698	-0-	698	B	698	698	2		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,398											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID -> 193542	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2996	- 3013					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXFEL (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES -T-		89137 350 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	1883	-0-	-380	-0-	47 1	N	-0-		-0-
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	42 1	N	-0-		-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2105 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
10	0	2158	-0-	2158	2158	2158 3	N	-0-		-0-
11	0	2013	-0-	2013	4171	2013 3	N	-0-		-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	1939		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,951			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7542 - 7566	
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
10	0	627	-0-	627	627	627 3	N	-0-		-0-	
11	0	569	-0-	569	1196	569 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	545		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513 WELL #: 107 C		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7546 - 7576	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-		-0-	
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-		-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		-0-	
10	0	300	-0-	300	300	300 2	Y	-0-		-0-	
11	594 N	294	-0-	-300	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	
12	0	295	-0-	295	295	295 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,410			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
 TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2		N	-0-			-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10		0	268	-0-	268	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		527 N	259	-0-	-268	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12		0	269	-0-	269	-0-	269 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7073 - 7106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 - 7086				
01	3038 X	783	-0-	-2255	-0-	783	2			N	-0-				44
02	2744 X	584	-0-	-2160	-0-	584	2			N	-0-				44
03	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	1105	2	10	9	N	9				53
04	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2702	2	11	9	N	10				63
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	2	3	9	N	3				66
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2				68
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-				68
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3194	2	3	9	N	3				71
09	0	850	-0-	850	850	848	2	2	9	N	2				73
10	0	667	-0-	667	1517	667	2			N	-0-				73
11	0	593	-0-	593	2110	593	2			N	-0-				73
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				73

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			5
02		2800 N	6730	-0-	3930	3930	6730 3		N	-0-			5
03		3100 N	706	-0-	-2394	1536	706 3		N	-0-			5
04		3000 N	6831	-0-	3831	5367	6831 3		N	-0-			5
05		10203 X	4836	-0-	-5367	-0-	4836 3		N	-0-			5
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3		N	-0-			5
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-			5
08		1054 X	540	-0-	-514	-0-	540 3		N	-0-			5
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-			5
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 3		N	-0-			5
11		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3		N	-0-			5
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		43,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422					
01		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 3		N	-0-			-0-
02		2408 X	599	-0-	-1809	-0-	599 3		N	-0-			-0-
03		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381 3		N	-0-			-0-
04		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-			-0-
05		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 3		N	-0-			-0-
06		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 3		N	-0-			-0-
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 3		N	-0-			-0-
08		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 3		N	-0-			-0-
09		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 3		N	-0-			-0-
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 3		N	-0-			-0-
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 3		N	-0-			-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424					
HARLAND		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428								
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-					-0-
10	0	161	-0-	161	161	62	1	99	2	N	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	305	60	1	84	2	N	-0-					-0-
12	0	146	-0-	146	451	62	1	84	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727								
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	-0-					-0-
10	0	255	-0-	255	255	62	1	193	2	N	-0-					-0-
11	0	234	-0-	234	489	60	1	174	2	N	-0-					-0-
12	0	237	-0-	237	726	62	1	175	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	62	1	447	2	N	-0-		-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	56	1	354	2	N	-0-		-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-		-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-		-0-
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	2	N	-0-		-0-
07		589 N	542	-0-	-47	-0-	62	1	480	2	N	-0-		-0-
08		558 N	482	-0-	-76	-0-	62	1	420	2	N	-0-		-0-
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	60	1	441	2	N	-0-		-0-
10		0	534	-0-	534	534	62	1	472	2	N	-0-		-0-
11		0	504	-0-	504	1038	60	1	444	2	N	-0-		-0-
12		0	456	-0-	456	1494	62	1	394	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,117														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

01		837 N	625	-0-	-212	-0-	62	1	563	2	N	-0-		15
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-		15
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-		15
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-		15
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-		15
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-		15
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1608	2	N	-0-		15
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-	2	17
							2	9						
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	2	N	-0-		17
10		0	1609	-0-	1609	1609	62	1	1547	2	N	-0-		17
11		0	1492	-0-	1492	3101	60	1	1432	2	N	-0-		17
12		0	1366	-0-	1366	4467	62	1	1304	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD: 17,904														
TOTAL CONDENSATE PROD: 2														

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
MANER A				WELL #:	2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1251	3	52	9	N	47			194
02	1344 N	1110	-0-	-234	-0-	1063	3	47	9	N	43			237
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1580	3	61	9	N	55	188	1	104
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36			140
05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	970	3	33	9	N	30			170
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1502	3	55	9	N	50			220
07	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1243	3	43	9	N	39			259
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21	187	1	93
09	0	1365	-0-	1365	1365	1304	3	61	9	N	55			148
10	0	1463	-0-	1463	2828	1402	3	61	9	N	55			203
11	0	1300	-0-	1300	4128	1242	3	58	9	N	53			256
12	0	959	-0-	959	5087	920	3	39	9	N	35			291

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CORENE A				WELL #:	4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
*O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			74
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			74
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			74
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			74
*05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			74
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			74
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			74
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			74
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			74
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			74
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			74
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER B				WELL #:	2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6421 - 6441	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
*O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXOLA (HUNTON)		89155 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059										
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
RIO PETROLEUM, INC.		712840										
BAILEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173847		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
BAILEY		WELL #: 1092		RRCID -> 288490		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020		
01	23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	10307 2	18 9	N	16	226
02	20860 #	14786	-0-	-6074	-0-	14767 2	19 9	N	17	243
03	23095 #	6808	-0-	-16287	-0-	6798 2	10 9	N	9	252
04	18600 #	15780	-0-	-2820	-0-	15760 2	20 9	N	18	270
05	19220 #	8949	-0-	-10271	-0-	8931 2	18 9	N	16	286
06	15840 #	14747	-0-	-1093	-0-	14737 2	10 9	N	9	295
07	16368 #	9351	-0-	-7017	-0-	9337 2	14 9	N	13	308
08	16306 #	9729	-0-	-6577	-0-	9720 2	9 9	N	8	316
09	15780 #	8053	-0-	-7727	-0-	8042 2	11 9	N	10	326
10	15252 #	13072	-0-	-2180	-0-	13057 2	15 9	N	14	340
11	14760 #	9388	-0-	-5372	-0-	9374 2	14 9	N	13	353
*12	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11264 2	14 9	N	13	366

TOTAL GAS PROD: 132,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058								
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058														
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11674 - 11724								
01	3131	X	1978	-0-	-1153	-0-	138 1	1840 3	N	-0-						120
02	2828	X	1700	-0-	-1128	-0-	119 1	1581 3	N	-0-						120
03	3131	X	1838	-0-	-1293	-0-	129 1	1709 3	N	-0-						120
04	2910	X	1522	-0-	-1388	-0-	107 1	1415 3	N	-0-						120
05	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	80 1	1068 3	N	-0-						120
06	1920	X	1043	-0-	-877	-0-	73 1	970 3	N	-0-						120
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	198 1	2625 3	N	-0-						120
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	251 1	3334 3	N	-0-						120
09	0		2352	-0-	2352	2352	165 1	2187 3	N	-0-						120
10	4169	X	1817	-0-	-2352	-0-	127 1	1690 3	N	-0-						120
11	3420	X	2259	-0-	-1161	-0-	158 1	2101 3	N	-0-						120
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT						120
TOTAL GAS PROD:		22,065						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935														
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	1		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	258	-0-	258	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	174	-0-	174	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,690													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-		70
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-		70
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-		70
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-		70
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-		70
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-		70
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-		70
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-		70
09	0	103	-0-	103	-0-	30	1	73	2	N	-0-		70
10	0	107	-0-	107	-0-	31	1	76	2	N	-0-		70
11	0	131	-0-	131	-0-	30	1	101	2	N	-0-		70
12	0	152	-0-	152	-0-	493	31	121	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD: 1,664													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TREM (MORROW LOWER)		91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JOHN PAUL		WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2	N	-0-	55
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 2	N	-0-	55
03	186 X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2	N	-0-	55
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	55
05	403 X	28	-0-	-375	-0-	2 1	26 2	N	-0-	55
06	390 X	36	-0-	-354	-0-	2 1	34 2	N	-0-	55
07	403 X	9	-0-	-394	-0-	1 1	8 2	N	-0-	55
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	55
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	N	40	95
						44 9				
10	0	3611	-0-	3611	3611	291 1	3311 2	N	8	103
						9 9				
11	0	3348	-0-	3348	6959	384 1	2962 2	N	-0-	103
						2 4				
12	0	1883	-0-	1883	8842	239 1	1629 2	N	12	115
						2 4	13 9			
TOTAL GAS PROD:		9,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//	91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084														
COYOTE, WIL-E			WELL #: 1430	RRCID ->	211555	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9512 - 9618						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	383	-0-	383	8702	313	2	70	9	N	64	52	1			72
02		9029 X	327	-0-	-8702	-0-	279	2	48	9	N	44					116
03		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					116
04		360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-					116
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					116
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					116
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
TOTAL GAS PROD:			800											TOTAL CONDENSATE PROD:	108		

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176					CNTY: LIPSCOMB									
WEIS 452			WELL #: 3H	RRCID ->	226424	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9993 - 11501						
01		2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			N	-0-					87
02		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					87
03		2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-					87
04		2610 X	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					87
05		2697 X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					87
06		2580 N	2151	-0-	-429	-0-	2151	2			N	-0-					87
07		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					87
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					87
09		0	2522	-0-	2522	2522	2522	2			N	-0-					87
10		0	2792	-0-	2792	5314	2792	2			N	-0-					87
11		0	2980	-0-	2980	8294	2980	2			N	-0-					87
12		0	3361	-0-	3361	11655	3361	2			N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:			32,179											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUCHER 429			WELL #: 1H	RRCID ->	230938	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9968 - 11461						
01		1085 N	387	-0-	-698	-0-	387	2			N	-0-					30
02		1036 N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-					30
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					30
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13					43
06		1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1112	2	21	9	N	19					62
07		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					62
08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					62
09		0	1257	-0-	1257	1257	1257	2			N	-0-					62
10		0	3284	-0-	3284	4541	3284	2			N	-0-					62
11		0	3962	-0-	3962	8503	3962	2			N	-0-					62
12		0	3822	-0-	3822	12325	3822	2			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			20,694											TOTAL CONDENSATE PROD:	32		

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1519	2		N	-0-			77
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			77
03		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2		N	-0-			77
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			77
05		1674 N	951	-0-	-723	-0-	951	2		N	-0-			77
06		1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2		N	-0-			77
07		3100 N	3481	-0-	381	381	3481	2		N	-0-			77
08		3100 N	3208	-0-	108	489	3208	2		N	-0-			77
09		0	2846	-0-	2846	3335	2846	2		N	-0-			77
10		0	2781	-0-	2781	6116	2781	2		N	-0-			77
11		0	2526	-0-	2526	8642	2526	2		N	-0-			77
12		0	2476	-0-	2476	11118	2476	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0														
01		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2		N	-0-			165
02		1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	2		N	-0-			165
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			165
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			165
05		806 N	492	-0-	-314	-0-	453	2	39 9	N	35			200
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			200
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			200
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			200
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			204
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167 1		37
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183														
01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1 9	N	1			95
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2 9	N	2			97
03		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8 9	N	7			104
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6 9	N	5			109
05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3 9	N	3			112
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2 9	N	2			114
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			114
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			114
09		0	1263	-0-	1263	1263	1263	2		N	-0-			114
10		0	1163	-0-	1163	2426	1163	2		N	-0-			114
11		0	1500	-0-	1500	3926	1500	2		N	-0-			114
12		0	1279	-0-	1279	5205	1279	2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID -> 249439	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9956	PERF.10360	- 13163			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984 2	25 9	N	23		155
02		1036 N	633	-0-	-403	-0-	625 2	8 9	N	7		162
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	N	3		165
04		990 N	964	-0-	-26	-0-	900 2	64 9	N	58	180 1	43
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	793 2	22 9	N	20		63
06		1110 N	731	-0-	-379	-0-	657 2	74 9	N	67		130
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	64		194
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1018 2	40 9	N	36		230
09		0	7353	-0-	7353	7353	7308 2	45 9	N	41	198 1	73
10		0	946	-0-	946	8299	946 2		N	-0-		73
11		0	897	-0-	897	9196	895 2	2 9	N	2		75
12		0	884	-0-	884	10080	862 2	22 9	N	20		95
TOTAL GAS PROD:		16,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		341						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:			1	RRCID -> 130817	COMPL. DATE 03/27/1989	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9392	- 9404	
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465 1	1842 2	N	-0-		-0-	
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420 1	1519 2	N	-0-		-0-	
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	465 1	1519 2	N	-0-		-0-	
04		1620 N	372	-0-	-1248	-0-	372 2		N	-0-		-0-	
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-	
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		WELL #:			1	RRCID -> 170828	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9644	- 9656	
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		SCHULTZ									
01		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		17	
02		616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520 3		N	-0-		17	
03		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-		17	
04		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-		17	
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-		17	
06		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		17	
07		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3		N	-0-		17	
08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-		17	
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-		17	
10		0	754	-0-	754 B	754	754 3		N	-0-		17	
11		0	715	-0-	715 B	1469	715 3		N	-0-		17	
12		0	744	-0-	744 B	2213	744 3		N	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:		8,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID -> 179521	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 9802	- 9811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1344		RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10620	- 10640	
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-		74
02	1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354 2		N	-0-		74
03	1581 N	1167	-0-	-414 B	-0-	1166 2	1 9	N	1		75
04	1470 N	1296	-0-	-174 B	-0-	1164 2	132 9	N	120		195
05	1488 N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177 2		N	-0-		195
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2		N	-0-		195
07	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285 2		N	-0-		195
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-		195
09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		N	-0-		195
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2		N	-0-		195
11	0	1545	-0-	1545 B	1545	1545 2		N	-0-		195
12	0	1554	-0-	1554 B	3099	1554 2		N	-0-		195

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 2275		RRCID -> 202250	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 11084	- 11202	
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02	392 N	118	-0-	-274 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
03	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04	240 N	6	-0-	-234 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145 B	145	145 2		N	-0-		-0-
11	0	542	-0-	542 B	687	542 2		N	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40 B	727	40 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	10996 - 11158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
TROUT, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.	15868 - 15955		
01	13078 R	13078	-0-	-0-	B	-0-	12962	3	116	9	N	105		257
02	11620 #	11295	-0-	-325	B	-0-	11295	3			N	-0-		257
03	13020 #	12532	-0-	-488	B	-0-	12532	3			N	-0-	154 1	103
04	12660 #	12274	-0-	-386	B	-0-	12274	3			N	-0-		103
05	13082 #	12569	-0-	-513	B	-0-	12569	3			N	-0-		103
06	12660 #	11831	-0-	-829	B	-0-	11831	3			N	-0-		103
07	12679 #	12153	-0-	-526	B	-0-	12116	3	37	9	N	34		137
08	12762 R	12762	-0-	-0-	B	-0-	12762	3			N	-0-		137
09	12270 #	12019	-0-	-251	B	-0-	12019	3			N	-0-		137
10	0	12673	-0-	12673	B	12673	12673	3			N	-0-		137
11	0	12125	-0-	12125	B	24798	12125	3			N	-0-		55
12	0	12542	-0-	12542	B	37340	12477	3	65	9	N	59	141 1	55

TOTAL GAS PROD: 147,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	166698	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9018 - 9072		
01	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-		141
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-		141
03	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-		141
04	1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-		141
05	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-		141
06	1020 N	942	-0-	-78	B	-0-	942	3			N	-0-		141
07	1147 N	990	-0-	-157	B	-0-	990	3			N	-0-		141
08	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	715	3	51	9	N	46		187
09	0	808	-0-	808	B	808	807	3	1	9	N	1		188
10	0	1084	-0-	1084	B	1892	1084	3			N	-0-		188
11	0	915	-0-	915	B	2807	915	3			N	-0-		188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2807					N	NO RPT		188

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8942 - 8990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	200298	11/19/2003		TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984	
01	2883	2397	-0-	-486 B	-39649	2393	2	4	9	N	4	68
02	2604	1670	-0-	-934 B	-40583	1667	2	3	9	N	3	71
03	2759 #	2256	-0-	-503 B	-41086	2256	2			N	-0-	71
04	2670 #	2737	-0-	67 B	-41019	2733	2	4	9	N	4	75
05	2759 #	2711	-0-	-48 B	-41067	2711	2			N	-0-	75
06	2190 N	2606	-0-	416 B	-40651	2606	2			N	-0-	75
07	2821 N	2649	-0-	-172 B	-40651	2643	2	6	9	N	5	80
08	2697 N	2622	-0-	-75 B	-40651	2622	2			N	-0-	80
09	2610 N	2698	-0-	88 B	-40563	2698	2			N	-0-	80
10	0	3026	-0-	3026 B	-37537	3026	2			N	-0-	73
11	0	3274	-0-	3274 B	-34263	3274	2			N	-0-	73
12	0	2992	-0-	2992 B	-31271	2992	2			N	-0-	73

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326	
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		3	209918	01/28/2005						
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-	159
02	1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3			N	-0-	159
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285	3			N	-0-	159
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	159
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3			N	-0-	159
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-	159
07	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-	159
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-	159
09	0	1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-	159
10	0	1211	-0-	1211	2376	1201	3	10	9	N	9	15
11	0	1192	-0-	1192	3568	1192	3			N	-0-	15
12	0	-0-	-0-	-0-	3568					N	12	27

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//	91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
SKEETERBEE		WELL #:	3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8295 - 8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990			
COURSON -C-		WELL #:	1								
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	192	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	192	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	192	
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3	N	-0-	192	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	192	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	192	
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	192	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	192	
09	0	728	-0-	728	728	728	3	N	-0-	192	
10	0	748	-0-	748	1476	748	3	N	-0-	192	
11	0	723	-0-	723	2199	723	3	N	-0-	192	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2199			N	NO RPT	192	
TOTAL GAS PROD:			7,781			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457			
MCGARRAUGH "A"		WELL #:	5								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC KING E		//CONT.//	91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
			704176								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2160 N	2160	-0-	-0-	2160	2				67
02		1716 N	1716	-0-	-0-	1716	2				67
03		2046 N	1870	-0-	-176	1870	2				67
04		2070 N	1791	-0-	-279	1782	2	9 9			75
05		1891 N	1676	-0-	-215	1676	2				75
06		1800 N	1574	-0-	-226	1572	2	2 9			77
07		1860 N	1669	-0-	-191	1669	2				77
08		1674 N	1256	-0-	-418	1253	2	3 9			80
09		0	1710	-0-	1710	1710	2	26 9			104
10		0	1709	-0-	1709	3419	2	4 9		80 1	28
11		0	1935	-0-	1935	5354	2				28
12		0	2005	-0-	2005	7359	2	11 9			38
TOTAL GAS PROD:			21,071								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 51

UNBRIDLED RESOURCES, LLC SEYBOLD			875461								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-						60
02		0 N	-0-	-0-	-0-						60
03		0 N	-0-	-0-	-0-						60
04		390 N	390	-0-	-0-	390	2				60
05		1588 N	1588	-0-	-0-	1582	2	6 9			65
06		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	2				65
07		998 N	998	-0-	-0-	998	2				65
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					65
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10		0	1164	-0-	1164	1164	2	8 9			75
11		0	1146	-0-	1146	2310	2				75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2310					75
TOTAL GAS PROD:			6,300								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WAMBLE, R. E. ESTATE											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2211 N	2211	-0-	-0-	2211	2				29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
03		2333 X	2333	-0-	-0-	2333	2				29
04		2132 X	2132	-0-	-0-	2126	2	6 9			34
05		2077 X	1895	-0-	-182	1882	2	13 9			46
06		2010 X	1487	-0-	-523	1487	2				46
07		2077 X	1575	-0-	-502	1575	2				46
08		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					46
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10		0	1866	-0-	1866	1866	2	1 9			50
11		0	1350	-0-	1350	3216	2				50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3216					50
TOTAL GAS PROD:			14,849								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (CLEVELAND)		91885 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
BENNY		WELL #: 1404		RRCID -> 158490		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-		62
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-		62
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	62	1	172	2	N	-0-		62
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-		62
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	2	N	-0-		62
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	60	1	176	2	N	-0-		62
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-		62
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-		62
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	60	1	165	2	N	-0-		62
10	0	248	-0-	248	248	62	1	186	2	N	-0-		62
11	496 N	248	-0-	-248	-0-	60	1	188	2	N	-0-		62
12	0	240	-0-	240	240	62	1	178	2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		2,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
LUTHI		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	423	-0-	-6567	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	6789 X	6024	-0-	-765	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5327	-0-	-1462	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	4126	-0-	-2291	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
09	6900 X	6698	-0-	-202	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
10	0	6422	-0-	6422	6422	6422	2		N	-0-			-0-
11	0	5231	-0-	5231	11653	5231	2		N	-0-			-0-
12	0	5254	-0-	5254	16907	5254	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076					
JINES		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY JINES 481		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
				877099												
		WELL #:		1C	RRCID -> 202674	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 9190	-		9290					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456 3	19 9	N		17					92
02		2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173 3	42 9	N		38					130
03		2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2317 3	35 9	N		32					162
04		2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2305 3	33 9	N		30					192
05		2449 N	1428	-0-	-1021	-0-	1403 3	25 9	N		23					215
06		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2879 3	63 9	N		57	176	1			96
07		2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2374 3	10 9	N		9					105
08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2207 3	10 9	N		9					114
09		0	2384	-0-	2384	2384	2370 3	14 9	N		13					127
10		0	2369	-0-	2369	4753	2350 3	19 9	N		17					144
11		0	2292	-0-	2292	7045	2278 3	14 9	N		13					157
12		0	2370	-0-	2370	9415	2362 3	8 9	N		7					164
TOTAL GAS PROD:		27,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		265										

TURNER, E. (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DIXIE				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE						
				600750												
		WELL #:		1390	RRCID -> 097691	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9180	-		9196					
01		2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44 1	1457 2	N		3					30
02		1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	56 1	2324 2	N		10					40
03		2232 #	3013	-0-	781 B	-10778	60 1	2935 2	N		16					56
04		2160 #	2458	-0-	298 B	-10480	56 1	2394 2	N		7					63
05		2511 N	1500	-0-	-1011 B	-10480	44 1	1453 2	N		3					66
06		2430 N	2524	-0-	94 B	-10386	60 1	2464 2	N		-0-					66
07		2511 N	3312	-0-	801 B	-9585	62 1	3250 2	N		-0-					66
08		1488 N	3393	-0-	1905 B	-7680	62 1	3321 2	N		9					75
09		2430 N	3168	-0-	738 B	-6942	60 1	3101 2	N		6					81
10		2511	3252	-0-	741 B	-6201	62 1	3177 2	N		12	70	1			23
11		0	2753	-0-	2753 B	-3448	60 1	2687 2	N		5					28
12		2511	2069	-0-	-442 B	-3890	50 1	2019 2	N		-0-					28
TOTAL GAS PROD:		31,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

MEYER		WELL #:		1389	RRCID -> 098365	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9226	-		9238		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC LUTHI, JOHN		91889 500 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9024 - 9032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAUMANN		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDHORSE OPERATING COMPANY BARTON		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	N	16		141
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		141
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8		149
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-		149
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-		149
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-		149
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	772	3	8	9	N	7		156
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	N	5		161
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7		168
10	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-		168
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-		168
12	0	723	-0-	723	-0-	723	3			N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		9,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237						
CONLEY		WELL #: 1315												
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	62	1	505	2	N	-0-	43
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	56	1	422	2	N	-0-	43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	62	1	435	2	N	-0-	43
04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	60	1	429	2	N	-0-	43
05	431	N	314	-0-	-117	B	-0-	42	1	272	2	N	-0-	43
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	60	1	490	2	N	-0-	43
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	62	1	469	2	N	-0-	43
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	62	1	310	2	N	-0-	43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	60	1	486	2	N	-0-	43
10	0		557	-0-	557	B	557	62	1	495	2	N	-0-	43
11	0		309	-0-	309	B	866	46	1	263	2	N	-0-	43
12	0		376	-0-	376	B	1242	46	1	330	2	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			5,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750						
KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9456	- 10322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	62 1	880 2	N	-0-	50
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	56 1	675 2	N	-0-	50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	62 1	701 2	N	-0-	50
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	60 1	624 2	N	-0-	50
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	62 1	511 2	N	-0-	50
06	660 N	476	-0-	-184 B	-0-	52 1	424 2	N	-0-	50
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	58 1	830 2	N	3	53
						3 9				
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	58 1	1254 2	N	-0-	53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	60 1	791 2	N	-0-	53
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	62 1	697 2	N	-0-	53
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	56 1	556 2	N	-0-	53
12	682 N	561	-0-	-121 B	-0-	62 1	499 2	N	-0-	53

TOTAL GAS PROD: 9,155

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9259	- 9273		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON		WELL #: 2316		RRCID -> 234122	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9226	- 9233		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9210 - 9219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
CREST RESOURCES, INC.				189901										
MEKEEL				WELL #:	3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10314 - 10329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/05/2022 - WELL PLUGGED 10/5/2022										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	10512 - 10518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		434 #	382	-0-	-52	-0-	30	1	332	2	N	18			136
02		392 #	318	-0-	-74	-0-	20	9	291	2	N	2			138
03		434 #	410	-0-	-24	-0-	2	9	351	2	N	28			166
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	44	185	1	25
05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	48	9	357	2	N	20			45
06		390 #	306	-0-	-84	-0-	31	1	263	2	N	19			64
07		465 #	375	-0-	-90	-0-	22	9	328	2	N	20			84
08		465 #	398	-0-	-67	-0-	21	9	368	2	N	-0-			84
09		0	333	-0-	333	333	26	1	307	2	N	-0-			84
10		0	432	-0-	432	765	26	1	347	2	N	54			138
11		0	434	-0-	434	1199	59	9	376	2	N	25			163
12		0	411	-0-	411	1610	30	1	356	2	N	22			185
TOTAL GAS PROD:			4,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			252						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		651 #	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02		588 #	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03		651 #	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			-0-
04		630 #	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05		651 #	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06		630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07		651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-			-0-
08		651 #	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09		630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-			-0-
10		0	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-			-0-
11		0	607	-0-	607	1243	607	2			N	-0-			-0-
12		0	548	-0-	548	1791	548	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
SCS NEWTON OIL LLC				760234										
BRILLHART, A. K.		WELL #:		1 A	RRCID -> 099479	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6738	- 6744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 047975	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7160	- 7191					
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2	140				
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1	141				
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	2	143				
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	N	1	144				
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9	N	3	147				
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1	148				
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	N	2	150				
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	N	1	151				
09	0	552	-0-	552	552	551 2	1 9	N	1	152				
10	0	297	-0-	297	849	296 2	1 9	N	1	153				
11	0	379	-0-	379	1228	378 2	1 9	N	1	154				
12	0	330	-0-	330	1558	329 2	1 9	N	1	155				
TOTAL GAS PROD:		4,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

LASATER				WELL #:	1062	RRCID -> 127216	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7260	- 7300				
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N	6	15				
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583 2	6 9	N	5	20				
03	735 S	735	-0-	-0-	-0-	728 2	7 9	N	6	26				
04	850 S	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	N	2	28				
05	860 S	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	N	2	30				
06	720 S	509	-0-	-211	-0-	507 2	2 9	N	2	32				
07	868 S	785	-0-	-83	-0-	783 2	2 9	N	2	34				
08	948 S	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	N	2	36				
09	0	759	-0-	759	759	758 2	1 9	N	1	37				
10	0	706	-0-	706	1465	705 2	1 9	N	1	38				
11	0	746	-0-	746	2211	745 2	1 9	N	1	39				
12	0	695	-0-	695	2906	694 2	1 9	N	1	40				
TOTAL GAS PROD:		8,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	- 6951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	- 5338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HANSFORD							
STEELE, J. I. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022760	COMPL. DATE 05/12/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5256	- 5268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	-0-			-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	24	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-			-0-
09	0	1407	-0-	1407	1407	27	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	0	1645	-0-	1645	3052	28	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	0	1429	-0-	1429	4481	29	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	0	1504	-0-	1504	5985	29	1	1475	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 X	545	-0-	-106	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02		504 X	485	-0-	-19	-0-	485 2	N	-0-		-0-
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
04		540 X	6	-0-	-534	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	575 2	N	-0-		-0-
10		0	551	-0-	551	-0-	551 2	N	-0-		-0-
11		0	507	-0-	507	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12		0	520	-0-	520	-0-	520 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		121
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		121
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	- 5366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	- 7127		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-	-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-	-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57 9 Y	52	52
05		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-	52
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	529	2	1 9 Y	1	53
07		589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2	Y	-0-	53
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-	53
09		0	597	-0-	597	597	596	2	1 9 Y	1	54
10		0	591	-0-	591	1188	578	2	13 9 Y	12	66
11		0	493	-0-	493	1681	492	2	1 9 Y	1	67
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	1092			Y	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			7,170					TOTAL CONDENSATE PROD:			67

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSCHHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	N	9		9
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3		12
05		1364 N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2			N	-0-		12
06		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-		12
07		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	1073	2			N	-0-		12
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		12
09		0	1068	-0-	1068	1068	1068	2			N	-0-		12
10		0	1487	-0-	1487	1487	1487	2			N	-0-		12
11		0	2143	-0-	2143	4698	2143	2			N	-0-		12
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	3582					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:				17,095		TOTAL CONDENSATE PROD:								12

URSCHHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	N	2		2
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		2
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-		2
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	N	168		170
05		1488 N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17	9	N	15	165	20
06		1590 N	1145	-0-	-445	-0-	1145	2			N	-0-		20
07		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-		20
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		20
09		0	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-		20
10		0	867	-0-	867	1587	867	2			N	-0-		20
11		0	964	-0-	964	2551	964	2			N	-0-		20
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	1807					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:				13,302		TOTAL CONDENSATE PROD:								185

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048		
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341	1	1201	3	N	-0-		-0-
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3389	-0-	289	289	341	1	3048	3	N	-0-		-0-
04		2937 N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3145	-0-	45	45	341	1	2804	3	N	-0-		-0-
06		2951 X	2906	-0-	-45	-0-	330	1	2576	3	N	-0-		-0-
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2208	3	N	-0-		-0-
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2026	3	N	-0-		-0-
09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	330	1	2218	3	N	-0-		-0-
10		0	341	-0-	341	341	341	1			N	-0-		-0-
11		0	328	-0-	328	669	328	1			N	-0-		-0-
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				24,280		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3		N	-0-			35
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			35
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			35
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			35
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			35
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			35
07		651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			35
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			35
09		630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3		N	-0-			35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			5,195											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11		0	53	-0-	53	91	53	2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	91	91	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			662											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
10		0	1398	-0-	1398	1398	1398	2		N	-0-			-0-
11		0	1067	-0-	1067	2465	1067	2		N	-0-			-0-
12		0	1017	-0-	1017	3482	1017	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,288											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056	
HUMPHREYS -40-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID -> 174500	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7086	- 7100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID -> 185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7050	- 7056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		44
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	13 9		56
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	8 9		63
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N			63
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N			63
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N			63
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N			63
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	N	8 9		70
09		0	664	-0-	664	664	663 2	N	1 9		71
10		0	704	-0-	704	1368	698 2	N	6 9		76
11		0	718	-0-	718	2086	718 2	N			76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2086		N	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:			8,808	TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID -> 189068	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 7051	- 7072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		92
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		92
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		92
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		92
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	879 2	N	3 9		95
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		95
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		95
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		95
09		0	1471	-0-	1471	1471	1463 2	N	8 9		102
10		0	1633	-0-	1633	3104	1627 2	N	6 9		107
11		0	1536	-0-	1536	4640	1536 2	N			107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4640		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:			10,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC				040205								
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH												
		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 - 8180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		227
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		227
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		227
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-		227
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3		N	-0-		227
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		227
07	1116 N	730	-0-	-386	-0-	730	3		N	-0-		227
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		227
09	0	993	-0-	993	993	993	3		N	-0-		227
10	2020 N	1027	-0-	-993	-0-	1027	3		N	-0-		227
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	3		N	-0-		227
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		227
TOTAL GAS PROD:		11,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 182070	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8242	- 8375			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROWE		WELL #: 115		RRCID -> 196193	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8230	- 8338			
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	60 1	385 2	N	1	28	
						1 9					
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	42 1	443 2	N	2	30	
						2 9					
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44 1	484 2	N	-0-	30	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50 1	444 2	N	-0-	30	
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	48 1	387 2	N	-0-	30	
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	2 1	451 2	N	-0-	30	
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	52 1	379 2	N	-0-	30	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	52 1	393 2	N	-0-	30	
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	40 1	325 2	N	-0-	30	
10	0	607	-0-	607	607	62 1	545 2	N	-0-	30	
11	0	302	-0-	302	909	42 1	260 2	N	-0-	30	
12	0	441	-0-	441	1350	52 1	389 2	N	-0-	30	
TOTAL GAS PROD:		5,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 9248	PERF. 8422	- 8464			
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	663 2	N	-0-	100	
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	52 1	589 2	N	-0-	100	
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	58 1	648 2	N	-0-	100	
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	44 1	557 2	N	-0-	100	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 1	753 2	N	-0-	100	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60 1	676 2	N	-0-	100	
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62 1	645 2	N	-0-	100	
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	62 1	649 2	N	-0-	100	
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	56 1	618 2	N	5	105	
						6 9					
10	0	617	-0-	617	617	42 1	575 2	N	-0-	105	
11	0	337	-0-	337	954	28 1	309 2	N	-0-	105	
12	0	892	-0-	892	1846	52 1	840 2	N	-0-	105	
TOTAL GAS PROD:		8,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 8305 - 8319			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	701 2	36 9	N	33				115
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22				137
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	816 2	39 9	N	35				172
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-				172
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	717 2	56 9	N	51	180 1			43
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	850 2	32 9	N	29				72
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	883 2	36 9	N	33				105
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	893 2	30 9	N	27				132
09	0	947	-0-	947	947	917 2	30 9	N	27				159
10	0	979	-0-	979	1926	962 2	17 9	N	15				174
11	0	952	-0-	952	2878	938 2	14 9	N	13				187
12	0	973	-0-	973	3851	959 2	14 9	N	13				200
TOTAL GAS PROD:		10,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		298							

M3V ENERGY, LLC				519511				CNTY: OCHILTREE			
HEDRICK											
		WELL #:		1	RRCID -> 117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGARRAUGH ESTATE				1				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		1	RRCID -> 119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JEAN		WELL #: 2133		RRCID -> 202547	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8276	- 8306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			36
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			36
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			36
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			36
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			36
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			36
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2	N	-0-			36
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			36
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			36
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			36
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		7,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER		WELL #: 2128		RRCID -> 230592	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8407	- 8436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWITCHELL (MORROW)		92067 666		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JEAN 133		WELL #: 1 D		RRCID -> 213274	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8197	- 8332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

01	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	-0-	1987	2	83	9	N	75			117
02	2240 N	1752	-0-	-488	-0-	-0-	1707	2	45	9	N	41			158
03	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	-0-	1855	2	114	9	N	104	160	1	102
04	2010 N	1324	-0-	-686	-0-	-0-	1300	2	24	9	N	22			124
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	56	9	N	51			175
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2	53	9	N	48			223
07	1364 N	955	-0-	-409	-0-	-0-	914	2	41	9	N	37			260
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47	181	1	126
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27			153
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	61	9	N	55			208
11	0	1062	-0-	1062	-0-	1062	1021	2	41	9	N	37			245
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1062					N	NO RPT			245

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

OIL AND GAS DIVISION

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					104
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					104
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					104
04	720 N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22	9	N	20					124
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					124
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-	40	0			84
10	0	741	-0-	741	-0-	741	2			N	-0-	84	7			-0-
11	0	638	-0-	638	-0-	1379	638	2		N	-0-					-0-
12	0	652	-0-	652	-0-	2031	652	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
02		1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
03		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
05		1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
06		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
07		1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1	1	1024	2	N	-0-				-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
09		0	1048	-0-	1048	1048	1048	2			N	-0-				-0-
10		0	1268	-0-	1268	2316	1268	2			N	-0-				-0-
11		0	1084	-0-	1084	3400	1084	2			N	-0-				-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	2315					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-				-0-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-				-0-
04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-				-0-
05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-				-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-				-0-
07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		0	4422	-0-	4422	4422	4421	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		0	4510	-0-	4510	8932	4510	2			N	-0-				-0-
11		0	4375	-0-	4375	13307	4375	2			N	-0-				-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	13059					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-				-0-
11		T. A.	27	-0-	-0-	248	27	2			Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID -> 159098	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 15532	PERF.15273	- 15417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	992	-0-	-992	-0-	992 2			N	-0-			27
02	1764 N	991	-0-	-773	-0-	991 2			N	-0-			27
03	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1 1	1407 2		N	-0-			27
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-			27
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			27
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			27
07	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444 2			N	-0-			27
08	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	1 1	1302 2		N	-0-			27
09	0	1492	-0-	1492	1492	1492 2			N	-0-			27
10	0	1524	-0-	1524	3016	1524 2			N	-0-			27
11	0	1419	-0-	1419	4435	1419 2			N	-0-			27
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2885				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		15,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID -> 172807	COMPL. DATE 02/03/1999	TOTAL DEPTH 15584	PERF.15346	- 15374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	357 2			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			-0-
03	837 N	533	-0-	-304	-0-	533 2			N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363 2			N	-0-			-0-
07	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602 2			N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2			N	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	855 2			N	-0-			-0-
10	0	646	-0-	646	1501	646 2			N	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	2033	532 2			N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	1134				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:	2	RRCID -> 162593	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14964	- 15002			
JONES, L. L. 36													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116 1	1449 3		N	-0-			-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	105 1	1179 3		N	-0-			-0-
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	116 1	1888 3		N	-0-			-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			N	-0-			-0-
05	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3			N	-0-			-0-
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3			N	-0-			-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-			-0-
08	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			N	-0-			-0-
10	0	1911	-0-	1911	1911	116 1	1795 3		N	-0-			-0-
11	0	1547	-0-	1547	3458	99 1	1448 2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3458				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CHANDLER		WELL #:		435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.15238 - 15276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			9
02	1792 N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2		N	-0-			9
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			9
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			9
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			9
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			9
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			9
08	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2		N	-0-			9
09	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1648	2		N	-0-			9
10	0	1762	-0-	1762	-0-	1762	2		N	-0-			9
11	0	1743	-0-	1743	-0-	3505	2		N	-0-			9
12	0	1575	-0-	1575	-0-	5080	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		22,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANDLER		WELL #:		5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15518 - 15532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			22
02	1848 X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2		N	-0-			22
03	2046 X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9 9	N	8			30
04	1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2		N	-0-			30
05	2046 X	1071	-0-	-975	-0-	1071	2		N	-0-			30
06	1500 N	798	-0-	-702	-0-	798	2		N	-0-			30
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2		N	-0-			30
08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611	2		N	-0-			30
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			30
10	0	578	-0-	578	-0-	578	2		N	-0-			30
11	0	790	-0-	790	-0-	1368	2		N	-0-			30
12	0	1009	-0-	1009	-0-	2377	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		13,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106		
JONES -11-				1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	0	1948	-0-	1948	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		83
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		83
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOODOO (CLEVELAND)		94122 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107		
01	6107	6033	-0-	-74	-0-	4908	2	1125	9	N	1023	942	1	430
02	5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014	2	402	9	N	365	557	1	238
03	6107	5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	760	1	210
04	5910	4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	556	1	215
05	6045 #	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	737	1	135
06	5850 #	3876	-0-	-1974	-0-	3315	2	561	9	N	510	374	1	271
07	5416 R	5416	-0-	-0-	-0-	4857	2	559	9	N	508	546	1	233
08	5332 #	4647	-0-	-685	-0-	4031	2	616	9	N	560	559	1	234
09	4830 #	4217	-0-	-613	-0-	3458	2	759	9	N	690	745	1	179
10	0	4225	-0-	4225	-0-	3459	2	766	9	N	696	575	1	300
11	0	4014	-0-	4014	-0-	8239	2	734	9	N	667	785	1	182
12	0	3655	-0-	3655	-0-	11894	2	2985	2	N	609	381	1	410

TOTAL GAS PROD: 55,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,578

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2	N	-0-			318
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			318
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			318
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			318
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			318
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			318
07	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2	N	-0-			318
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			318
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			318
10	0	389	-0-	389	389	352	2	37 9 N	34			352
11	0	384	-0-	384	773	384	2	N	-0-			352
12	0	118	-0-	118	891	118	2	N	-0-			352
TOTAL GAS PROD:		7,234										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11 9 N	10			122
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8 9 N	7			129
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7 9 N	6			135
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6 9 N	5			140
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4 9 N	4			144
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6 9 N	5			149
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			149
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2524	2	7 9 N	6			155
09	3000 N	3119	-0-	119	119	3107	2	12 9 N	11			166
10	0	2164	-0-	2164	2283	2161	2	3 9 N	3			169
11	0	2334	-0-	2334	4617	2334	2	N	-0-			169
12	0	2981	-0-	2981	7598	2843	2	138 9 N	125			294
TOTAL GAS PROD:		30,503										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			182			

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1173 2 N	14			50
						15	9					
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1005 2 N	8			58
						9	9					
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	62	1	1146 2 N	12			70
						13	9					
04	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	60	1	1102 2 N	11			81
						12	9					
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1116 2 N	5			86
						6	9					
06	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1080 2 N	6			92
						7	9					
07	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	62	1	1050 2 N	3			95
						3	9					
08	1178 N	995	-0-	-183	-0-	62	1	933 2 N	-0-			95
09	1140 N	413	-0-	-727	-0-	26	1	343 2 N	40	104 1		31
						44	9					
10	0	961	-0-	961	961	28	1	933 2 N	-0-			31
11	2133 N	1172	-0-	-961	-0-	52	1	1118 2 N	2			33
						2	9					
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549 2 N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		12,277										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			101			

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			97
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			97
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			97
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			97
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			97
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2	N	-0-			97
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2	N	-0-			97
08	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2	N	-0-			97
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183	2	N	-0-			97
10	0	1234	-0-	1234	2417	1234	2	N	-0-			97
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1247			N	NO RPT			97
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	38			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746				
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1457 N	1168	-0-	-289	-0-	69	1	1090	2	N	8			92
							9	9							
02		1372 N	552	-0-	-820	-0-	15	1	534	2	N	3			95
							3	9							
03		1550 N	935	-0-	-615	-0-	91	1	842	2	N	2			97
							2	9							
04		1140 N	1039	-0-	-101	-0-	34	1	980	2	N	23			120
							25	9							
05		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	31	1	2492	2	N	155	123	1	152
							171	9							
06		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	35	1	2713	2	N	65			217
							72	9							
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	33	1	2712	2	N	44	176	1	85
							48	9							
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	33	1	2314	2	N	25			110
							28	9							
09		0	1682	-0-	1682	1682	27	1	1645	2	N	9			119
							10	9							
10		0	1409	-0-	1409	3091	37	1	1363	2	N	8			127
							9	9							
11		0	1160	-0-	1160	4251	30	1	1123	2	N	6			133
							7	9							
12		0	940	-0-	940	5191	32	1	904	2	N	4			137
							4	9							
TOTAL GAS PROD:		19,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		352									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #:	1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
DENDY, D. R.				WELL #:	251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318		
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	2	N	-0-		62		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-		62		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-		62		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-		62		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-		62		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-		62		
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-		62		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-		62		
09	0	67	-0-	67	67	30	1	37	2	N	-0-		62		
10	0	69	-0-	69	136	31	1	38	2	N	-0-		62		
11	0	67	-0-	67	203	30	1	37	2	N	-0-		62		
12	0	67	-0-	67	270	31	1	36	2	N	-0-		62		
TOTAL GAS PROD:		822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WARREN (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY KEMP		95292 500 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427	- 11178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEMP		95343 075 875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500	- 11286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	4149	-0-	-377	-0-		137	1	3608	2	N	367	534	1		342
02	4088 X	2250	-0-	-1838	-0-		404	9	2010	2	N	94	180	1		256
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-		137	1	4116	2	N	148				404
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		163	9	3898	2	N	117	359	1		162
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		129	9	4144	2	N	139	182	1		119
06	4260 X	2864	-0-	-1396	-0-		137	1	2616	2	N	101				220
07	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-		111	9	3037	2	N	134	292	1		62
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-		147	9	5474	2	N	321	177	1		206
09	4290 X	4160	-0-	-130	-0-		137	1	3914	2	N	99	180	1		125
10	0	4289	-0-	4289	4289		109	9	266	9	N	242	177	1		190
11	0	4608	-0-	4608	8897		4316	2	292	9	N	265	178	1		277
12	0	4670	-0-	4670	13567		4435	2	235	9	N	214	170	1		321
TOTAL GAS PROD:		49,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,241								

WASHITA (CHESTER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SCHULTZ		95343 075 875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1784	RRCID ->	180857	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10035	- 10095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS C		95355 150 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	47	1	60	3	N	-0-		-0-
02	308 N	52	-0-	-256	-0-	42	1	10	3	N	-0-		-0-
03	341 N	48	-0-	-293	-0-	47	1	1	3	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	3			N	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	648	49	1	228	2	N	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	307					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RESOURCE OIL AND GAS, LLC ALEXANDER		703395		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762			
WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762					
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		600
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3		603
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3		606
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5		611
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	157	2	11	9	N	10		621
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	274	2	31	9	N	28		649
07	620 N	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-		649
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		649
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-		649
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		649
*11	600 N	96	-0-	-504	-0-	96	2			N	-0-		649
12	0	181	-0-	181	181	179	2	2	9	N	2		25
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		875461		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903			
WELL #: 205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903					
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9		287
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13		300
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3723	2	2	9	N	2		302
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4083	2	15	9	N	14		316
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4394	2	8	9	N	7	190	133
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1		134
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4380	2	4	9	N	4		138
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	20		158
09	0	4561	-0-	4561	4561	4539	2	22	9	N	20		178
10	0	4820	-0-	4820	9381	4776	2	44	9	N	40	65	153
11	0	4443	-0-	4443	13824	4329	2	114	9	N	104		257
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	10135					N	NO RPT		257
TOTAL GAS PROD:		39,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		//CONT.// 95355 150 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122	2	4	9	N	4					217
02	5852 X	5115	-0-	-737	-0-	5080	2	35	9	N	32					249
03	6107 X	5918	-0-	-189	-0-	5918	2			N	-0-					249
04	6330 X	5748	-0-	-582	-0-	5748	2			N	-0-					249
05	6541 X	6134	-0-	-407	-0-	6134	2			N	-0-					249
06	5940 X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			N	-0-					249
07	5952 X	4928	-0-	-1024	-0-	4928	2			N	-0-					249
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					249
09	0	5135	-0-	5135	5135	5135	2			N	-0-					249
10	0	5236	-0-	5236	10371	5235	2	1	9	N	1	51	1			199
11	0	5025	-0-	5025	15396	5025	2			N	-0-					199
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	10467					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 54,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALEXANDER		WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942						
01	4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842	2			N	-0-	182	1			252
02	3416 X	1695	-0-	-1721	-0-	1685	2	10	9	N	9					261
03	3782 X	1010	-0-	-2772	-0-	1010	2			N	-0-					261
04	3300 X	819	-0-	-2481	-0-	819	2			N	-0-					261
05	2976 X	200	-0-	-2776	-0-	200	2			N	-0-					261
06	2760 X	907	-0-	-1853	-0-	905	2	2	9	N	2					263
07	1891 X	869	-0-	-1022	-0-	866	2	3	9	N	3					266
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					266
09	0	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					266
10	0	68	-0-	68	125	68	2			N	-0-					266
11	0	51	-0-	51	176	51	2			N	-0-					266
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -C-		95355 250 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085		PERF.19563 - 19952						
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	2640	-0-	-720	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	0	3217	-0-	3217	3217	3217	3			N	-0-					-0-
11	0	3109	-0-	3109	6326	3109	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	2854					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID -> 046208	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560	- 20135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 048096	COMPL. DATE 10/27/1969	TOTAL DEPTH 20416	PERF.19890	- 20244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	4	RRCID -> 216445	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 19830	PERF.19321	- 19830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-
02	33975 X	33975	-0-	-0-	-0-	33975	2			N	-0-
03	40951 X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2			N	-0-
04	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	39863	2			N	-0-
05	40951 X	33628	-0-	-7323	-0-	33628	2			N	-0-
06	36390 X	31709	-0-	-4681	-0-	31709	2			N	-0-
07	41199 X	30824	-0-	-10375	-0-	30824	2			N	-0-
08	41199 X	35190	-0-	-6009	-0-	35190	2			N	-0-
09	39987 X	39987	-0-	-0-	-0-	39987	2			N	-0-
10	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		355,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47 1	4152 3	N	-0-		-0-
02		4312 X	3210	-0-	-1102	-0-	42 1	3168 3	N	-0-		-0-
03		4774 X	3845	-0-	-929	-0-	47 1	3798 3	N	-0-		-0-
04		4050 X	2810	-0-	-1240	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
05		4185 X	4088	-0-	-97	-0-	4088 3		N	-0-		-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 3		N	-0-		-0-
07		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 3		N	-0-		-0-
08		4092 X	3649	-0-	-443	-0-	3649 3		N	-0-		-0-
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-		-0-
10		0	5067	-0-	5067	-0-	5067 3		N	-0-		-0-
11		0	3373	-0-	3373	-0-	58 1	3315 2	N	-0-		-0-
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	3759		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID -> 201077	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 13916	PERF.13843	- 13853	
01		2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119 2		N	-0-				115
02		2296 X	1580	-0-	-716	-0-	1580 2		N	-0-				115
03		2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284 2		N	-0-				115
04		2019 X	711	-0-	-1308	-0-	711 2		N	-0-				115
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-				115
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-				115
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-				115
08		2046 N	1217	-0-	-829	-0-	1217 2		N	-0-				115
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-				115
10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-				115
*11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-				115
*12		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-				115
TOTAL GAS PROD:		23,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASHITA CREEK (MORROW 15225) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		95355 500		BOWERS D		WELL #:		1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 20104	PERF.15194	- 15244	
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-				-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-				-0-
03		2201 N	1563	-0-	-638	-0-	1563 2		N	-0-				-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-				-0-
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-				-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-				-0-
07		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743 2		N	-0-				-0-
08		2201 N	1474	-0-	-727	-0-	1474 2		N	-0-				-0-
09		1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909 2		N	-0-				-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)		//CONT.//		95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOWERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47 1	7845 3	N	-0-	117		
02	8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42 1	7919 3	N	-0-	117		
03	9083 X	8799	-0-	-284	-0-	47 1	8752 3	N	-0-	117		
04	8790 X	8185	-0-	-605	-0-	8185 3		N	-0-	117		
05	8804 X	8791	-0-	-13	-0-	8791 3		N	-0-	117		
06	8520 X	8462	-0-	-58	-0-	8462 3		N	-0-	117		
07	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816 3		N	-0-	117		
08	8804 X	5197	-0-	-3607	-0-	5197 3		N	-0-	117		
09	8520 X	4	-0-	-8516	-0-	4 3		N	-0-	117		
10	0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-	117		
11	0	165	-0-	165	172	36 1	52 2	N	70	187		
						77 9						
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT	187		
TOTAL GAS PROD:		64,279	TOTAL CONDENSATE PROD:				70					

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #:		1	RRCID -> 022782	COMPL. DATE 12/31/1960	TOTAL DEPTH 14855	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 X	925	-0-	-470	-0-	925	2		N	-0-			-0-
02	1260 X	863	-0-	-397	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1350 X	1142	-0-	-208	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	919	-0-	-101	-0-	919	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 229599	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13542 - 13599					
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2		N	-0-			-0-
02	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2		N	-0-			-0-
03	17918 X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2		N	-0-			-0-
04	17340 X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
05	17918 X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2		N	-0-			-0-
06	14250 X	13870	-0-	-380	-0-	13870	2		N	-0-			-0-
07	14725 X	12514	-0-	-2211	-0-	12514	2		N	-0-			-0-
08	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2		N	-0-			-0-
09	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2		N	-0-			-0-
10	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778 - 13796			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		95361 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
SANDERS 60		WELL #: 2		RRCID -> 245389		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103	2	6	9	N	5			170
02	2128 #	2000	-0-	-128	-0-	1986	2	14	9	N	13			183
03	2356 #	2145	-0-	-211	-0-	2143	2	2	9	N	2			185
04	2280 #	2140	-0-	-140	-0-	2128	2	12	9	N	11			196
05	2232 #	2038	-0-	-194	-0-	2025	2	13	9	N	12			208
06	2070 N	1890	-0-	-180	-0-	1881	2	9	9	N	8			216
07	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1977	2	2	9	N	2			218
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1796	2	10	9	N	9	181	1	46
09	0	2232	-0-	2232	2232	2223	2	9	9	N	8			54
10	0	2195	-0-	2195	4427	2172	2	23	9	N	21			75
11	0	2053	-0-	2053	6480	2044	2	9	9	N	8			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6480					N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		22,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
ELLEN 8		WELL #: 108		RRCID -> 155757		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLEN 8		WELL #: 208		RRCID -> 186996		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028						
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	213	2	11	9	N	10			37
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	218	2	13	9	N	12			49
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2			51
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18			69
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12			81
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2	9	N	2			83
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16			99
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9			108
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6			114
10	0	347	-0-	347	347	336	2	11	9	N	10			124
11	0	156	-0-	156	503	154	2	2	9	N	2			126
12	0	-0-	-0-	-0-	503					N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		2,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668	2	3	9	N	3	75
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	2000	2			N	-0-	75
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-	75
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-	75
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-	75
06	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	2134	2			N	-0-	75
07	2976 X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-	75
08	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	2			N	-0-	75
09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773	2			N	-0-	75
10	0	2807	-0-	2807	2807	2805	2	2	9	N	2	77
11	0	2687	-0-	2687	5494	2687	2			N	-0-	77
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	2642					N	NO RPT	77
TOTAL GAS PROD:		27,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922				
NELL, PATSY		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
WATERFIELD -16-		WELL #: 1		RRCID -> 107429		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WATERFIELD (MORROW UPPER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WATERFIELD 16		//CONT.// //CONT.//	95453 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912	PERF.13766	- 13785							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATERS (ATOKA) PRESIDIO PETROLEUM LLC WATERS, OLIVER ET UX			95460 100 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9744	- 9753							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST PARK (ATOKA) PRESIDIO PETROLEUM LLC HILL, J. H.			96537 001 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497	PERF.13447	- 15437							
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					39
02	1400 N	1177	-0-	-223	-0-	1177	2			N	-0-					39
03	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					39
04	1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2			N	-0-					39
05	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-					39
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					39
07	1147 N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					39
08	1054 N	544	-0-	-510	-0-	511	2	33	9	N	30					69
09	1140 N	398	-0-	-742	-0-	398	2			N	-0-					69
10	0	637	-0-	637	-0-	637	2			N	-0-					69
11	0	645	-0-	645	-0-	1282	2			N	-0-					69
12	0	429	-0-	429	-0-	1711	2			N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		10,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

WEST PARK (ATOKA)		//CONT.//		96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BASIN ROYALTY				WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358	PERF.13425	- 14255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID -> 151120	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 15552	PERF.12010	- 14342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH				WELL #: 1	RRCID -> 152677	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11790	- 11862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524					
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8		4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	2	57	9	Y	52	48	1	4	8
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	8		4
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	797	2	32	9	Y	29	24	1	1	8
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	22	1	1	8
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	23	1	2	8
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1311	2	28	9	Y	25	21	1	4	8
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	2	28	9	Y	25	24	1	2	8
09	0	1210	-0-	1210	1210	1207	2	3	9	Y	3	3	8		3
10	0	1391	-0-	1391	1391	1390	2	1	9	Y	1	1	8		3
11	0	1465	-0-	1465	1465	1464	2	1	9	Y	1	1	8		3
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	2826					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		14,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224					
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
10	0	870	-0-	870	870	868	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
11	0	918	-0-	918	1788	917	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	982					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
EFFIE HAYES 18		WELL #:	2	RRCID -> 212671	COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12048	- 14231				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
09	0	1541	-0-	1541	1541	1541 2		Y	-0-			-0-
10	0	1402	-0-	1402	2943	1402 2		Y	-0-			-0-
11	0	1427	-0-	1427	4370	1427 2		Y	-0-			-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2789			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,162			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HOLMES 17		WELL #:	3	RRCID -> 213370	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12015	- 14122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:	3	RRCID -> 213763	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12002	- 14336				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 - 14303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	360	359	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	0	412	-0-	412	772	412	2			Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	1058	286	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	686					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

ZYBACH 19		WELL #:		1	RRCID ->	219322	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12056 - 14372			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012 - 15248			
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4			20
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-			20
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			20
04	840 N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-			20
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			20
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8	20
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8	20
08	868 N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-			20
09	0	322	-0-	322	322	322	2			N	-0-			20
10	0	249	-0-	249	571	249	2			N	-0-			20
11	0	254	-0-	254	825	254	2			N	-0-			20
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	484					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		4,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4556 -	5932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.	11940 -	13660
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18 9	Y	16	1 8		27
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20 9	Y	18	2 8		43
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17 9	Y	15	1 8		57
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19 9	Y	17			74
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6 9	Y	5			79
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2 9	Y	2	1 8		80
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21 9	Y	19	2 8		97
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1800	2	42 9	Y	38	1 8		134
09	0	1830	-0-	1830	1830	1817	2	13 9	Y	12	2 8		144
10	0	1847	-0-	1847	3677	1846	2	1 9	Y	1	1 8		144
11	0	1266	-0-	1266	4943	1238	2	28 9	Y	25			169
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	3052				Y	NO RPT			169

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.	11956 -	15326
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	2	2 8		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-
10	286 N	144	-0-	-142	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15512	PERF.	11995 - 12356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11882 - 14298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.	12068 - 14292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8		7
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	5	8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8		8
04	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43	9	Y	39	45	1	1	8
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	Y	47	46	1	3	8
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1759	2	53	9	Y	48	43	1	5	8
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	2	55	9	Y	50	48	1	3	8
09	0	1385	-0-	1385	-0-	1379	2	6	9	Y	5	5	8		6
10	0	1437	-0-	1437	-0-	2822	2	1435	2	Y	2	2	8		6
11	0	1507	-0-	1507	-0-	4329	2	1506	2	Y	1	1	8		6
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2903				Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		18,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11901 -	14178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-				-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
08	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300 -	13655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814 -	14214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			Y	-0-				-0-
02	1092 N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-				-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-				-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-				-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2			Y	-0-				-0-
10	0	1132	-0-	1132	2274	1132	2			Y	-0-				-0-
11	0	1137	-0-	1137	3411	4	1	1133	2	Y	-0-				-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2233					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
01	DLQ G-10	655	-0-	655	1457	655	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1908	450	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2670	762	2			Y	-0-				-0-
04	2100 N	647	-0-	-1453	1217	647	2			Y	-0-				-0-
05	1777 N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
09	0	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-				-0-
10	0	380	-0-	380	901	22	1	358	2	Y	-0-				-0-
11	0	414	-0-	414	1315	414	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	788					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321 2		Y	-0-			18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	3828 2	1 9	Y	1	1 8		18
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106 2		Y	-0-			18
04	4500 X	2699	-0-	-1801	-0-	2699 2		Y	-0-			18
05	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133 2		Y	-0-			18
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 2	1 9	Y	1	1 8		18
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4885 2	1 9	Y	1	1 8		18
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4691 2	23 9	Y	21	1 8		38
09	0	3951	-0-	3951	3951	3950 2	1 9	Y	1	1 8		38
10	0	4048	-0-	4048	7999	4048 2		Y	-0-			38
11	0	3707	-0-	3707	11706	3697 2	10 9	Y	9			47
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	7614			Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		41,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277				
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	0	940	-0-	940	940	22 1	918 2	Y	-0-			-0-
11	0	971	-0-	971	1911	971 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	857			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.11852 - 12612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	625	1	347	2	Y	41				84
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	45	9	600	1	Y	51				135
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	56	9	775	1	Y	48	165	1		18
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	53	9	696	1	Y	41				59
05	930 N	703	-0-	-227	-0-	45	9	663	1	Y	36				95
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	733	1	40	9	Y	19				114
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	775	1	21	9	Y	53				167
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	775	1	58	9	Y	63	175	1	1 8	54
09	0	844	-0-	844	844	69	9	750	1	Y	46	1	8		99
10	0	854	-0-	854	1698	51	9	775	1	Y	72	1	8		170
11	0	764	-0-	764	2462	709	1	79	9	Y	50				220
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	1656			55	9	Y	NO RPT				220
TOTAL GAS PROD:		9,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		520									

FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950 - 14305				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			-0-			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-			
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-			
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-			
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-			
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-			-0-			
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			-0-			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-			
09	0	466	-0-	466	466	466	2	Y	-0-			-0-			
10	0	277	-0-	277	743	4	1	Y	-0-	273	2	-0-			
11	0	1	-0-	1	744	1	2	Y	-0-			-0-			
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	279			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FUHRMAN 19		WELL #:		8	RRCID ->	239822	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.11910 - 14306	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H	RRCID ->	242764	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13391	PERF.12275	- 13319	
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2		Y	-0-		10	
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7113	2	1 9	Y	1	1 8	10	
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		Y	-0-		10	
04	6870 X	6848	-0-	-22	-0-	6848	2		Y	-0-		10	
05	7099 X	6974	-0-	-125	-0-	6974	2		Y	-0-		10	
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		Y	-0-		10	
07	7068 X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2		Y	-0-		10	
08	7068 X	5979	-0-	-1089	-0-	5865	2	114 9	Y	104		114	
09	0	7729	-0-	7729		7681	2	48 9	Y	44		158	
10	0	8404	-0-	8404	16133	8404	2		Y	-0-		158	
11	0	8425	-0-	8425	24558	8425	2		Y	-0-		158	
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	16622				Y	NO RPT		158	
TOTAL GAS PROD:		82,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	2877	2	52 9	Y	47	181 1	10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	2407	2	13 9	Y	12		22
03	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	3527	2	50 9	Y	45		67
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3320	2	52 9	Y	47		114
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35 9	Y	32	1 8	145
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28 9	Y	25	168 1	2
07	3441 X	3021	-0-	-420	-0-	2998	2	23 9	Y	21	1 8	22
08	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3315	2	44 9	Y	40		62
09	3330 X	3156	-0-	-174	-0-	3134	2	22 9	Y	20		82
10	0	2377	-0-	2377	2377	2352	2	25 9	Y	23		105
11	0	2600	-0-	2600	4977	2569	2	31 9	Y	28		133
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	1753				Y	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:		33,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		340				

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056													
FUHRMAN 19		WELL #:	12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.	11764 - 14183					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #:	3	RRCID ->	243178	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11968 - 14322	
01	DLQ	G-10	634	-0-	634	1399	609 2	25 9	Y	23	1 8	64
02	DLQ	G-10	349	-0-	349	1748	347 2	2 9	Y	2	2 8	64
03	DLQ	G-10	333	-0-	333	2081	333 2		Y	-0-		64
04		2100 N	677	-0-	-1423	658	624 2	53 9	Y	48		112
05		954 N	296	-0-	-658	-0-	295 2	1 9	Y	1	1 8	112
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	299 2	13 9	Y	12		124
07		651 N	351	-0-	-300	-0-	341 2	10 9	Y	9	1 8	132
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	464 2	10 9	Y	9	1 8	140
09		0	396	-0-	396	396	385 2	11 9	Y	10	1 8	149
10		0	502	-0-	502	898	489 2	13 9	Y	12	1 8	160
11		0	1572	-0-	1572	2470	1557 2	15 9	Y	14	2 8	172
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	2067			Y	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:			5,896									TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FUHRMAN 19		WELL #:	11	RRCID ->	244401	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	14410	PERF.	12036 - 14282
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	2616	1427	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	3778	1162	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	4997	1219	2			Y	-0-				-0-	
04		2100 N	1294	-0-	-806	4191	1294	2			Y	-0-				-0-	
05		3100 N	1187	-0-	-1913	2278	1187	2			Y	-0-				-0-	
06		3000 N	1178	-0-	-1822	456	1178	2			Y	-0-				-0-	
07		1333 N	731	-0-	-602	-0-	731	2			Y	-0-				-0-	
08		1178 N	231	-0-	-947	-0-	231	2			Y	-0-				-0-	
09		0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-				-0-	
10		0	618	-0-	618	689	22	1	596	2	Y	-0-				-0-	
11		0	552	-0-	552	1241	552	2			Y	-0-				-0-	
12		62 N NO RPT		-0-	-62	1179					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174																	
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-				-0-	
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-				-0-	
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-				-0-	
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-				-0-	
07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-				-0-	
09		0	2580	-0-	2580	2580	2578	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
10		0	2876	-0-	2876	5456	22	1	2854	2	Y	-0-				-0-	
11		0	2515	-0-	2515	7971	2515	2			Y	-0-				-0-	
12		2666 N NO RPT		-0-	-2666	5305					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392																	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	Y	7	7	8		-0-	
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
07		837 N	422	-0-	-415	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	8		-0-	
08		837 N	392	-0-	-445	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
09		0	279	-0-	279	279	276	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
10		0	51	-0-	51	330	50	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-				-0-	
12		279 N NO RPT		-0-	-279	51					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.12020	- 14912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8		59
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8		72
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8		94
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8		100
05	1612 N	844	-0-	-768	-0-	826	2	18	9	Y	16	1	8		115
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2590	2	78	9	Y	71	130	1	6 8	50
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2259	2	35	9	Y	32	13	8		69
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2277	2	25	9	Y	23	7	8		85
09	0	2517	-0-	2517	2517	2483	2	34	9	Y	31	12	8		104
10	0	2515	-0-	2515	5032	2503	2	12	9	Y	11	5	8		110
11	0	2632	-0-	2632	7664	2612	2	20	9	Y	18	3	8		125
12	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	5060					Y	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:		23,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		270									

HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12365	- 13924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.12100	- 13572			
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	Y	7	7	8		16
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262	9	Y	238	212	1	25 8	17
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8	9	Y	7	7	8		17
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4092	2	145	9	Y	132	106	1	7 8	36
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4929	2	98	9	Y	89	99	1	7 8	19
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4858	2	124	9	Y	113	101	1	15 8	16
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5141	2	133	9	Y	121	94	1	27 8	16
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5052	2	133	9	Y	121	106	1	17 8	14
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4405	2	28	9	Y	25	25	8		14
10	0	4458	-0-	4458	4458	4446	2	12	9	Y	11	11	8		14
11	0	4333	-0-	4333	8791	4326	2	7	9	Y	6	6	8		14
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	4234					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		52,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		870									

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703								
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228 1	2283 2	Y	14	1 8						112
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	264 1	4037 2	Y	97	2 8						207
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	223 1	2136 2	Y	11	181 1						37
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	283 1	3653 2	Y	65							102
05	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	186 1	2122 2	Y	88	180 1						10
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	360 1	3379 2	Y	6	1 8						15
07	4867 X	3813	-0-	-1054	-0-	372 1	3320 2	Y	110	1 8						124
08	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	372 1	3283 2	Y	92	158 1	1 8					57
09	0	3349	-0-	3349	3349	360 1	2930 2	Y	54	1 8						110
10	0	2824	-0-	2824	6173	348 1	2433 2	Y	39							149
11	0	3047	-0-	3047	9220	360 1	2651 2	Y	33							182
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	5810	36 9		Y	NO RPT							182
TOTAL GAS PROD:		36,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		609								

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	155	1	5722	2	Y	62	184	1		65
							68	9								
02		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	140	1	4919	2	Y	51	1	8		115
							56	9								
03		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	5232	2	Y	45				160
							50	9								
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	150	1	4256	2	Y	47	157	1		50
							52	9								
05		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	155	1	4661	2	Y	35				85
							39	9								
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	Y	50	1	8		134
							55	9								
07		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	155	1	5386	2	Y	56	1	8		189
							62	9								
08		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	155	1	5797	2	Y	57	176	1	1 8	69
							63	9								
09		0	5680	-0-	5680	5680	150	1	5460	2	Y	64	1	8		132
							70	9								
10		0	5868	-0-	5868	11548	155	1	5638	2	Y	68	1	8		199
							75	9								
11		0	5720	-0-	5720	17268	150	1	5496	2	Y	67	177	1		89
							74	9								
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	11471					Y	NO RPT				89
TOTAL GAS PROD:			59,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			602							

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553																
01		5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5307	2	86	9	Y	78	184	1	1 8	52
02		5040 X	4836	-0-	-204	-0-	4783	2	53	9	Y	48	3	8		97
03		5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5081	2	84	9	Y	76	1	8		172
04		5340 X	4925	-0-	-415	-0-	4870	2	55	9	Y	50	172	1	1 8	49
05		5487 X	5111	-0-	-376	-0-	5022	2	89	9	Y	81	1	8		129
06		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4859	2	72	9	Y	65	2	8		192
07		5022 X	4873	-0-	-149	-0-	4816	2	57	9	Y	52	160	1	4 8	80
08		5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4842	2	70	9	Y	64	2	8		142
09		0	4729	-0-	4729	4729	4660	2	69	9	Y	63	154	1	4 8	47
10		0	4791	-0-	4791	9520	4712	2	79	9	Y	72	2	8		117
11		0	4813	-0-	4813	14333	4729	2	84	9	Y	76	1	8		192
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	9528					Y	NO RPT				192
TOTAL GAS PROD:			54,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			725							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	496	1	1670	2	Y	7		132
02	3108 X	2056	-0-	-1052	-0-	336	1	1719	2	Y	1	1 8	132
03	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	493	1	2438	2	Y	56		188
04	3330 X	2408	-0-	-922	-0-	469	1	1894	2	Y	41	184 1	45
05	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	496	1	1724	2	Y	61	1 8	105
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	480	1	1297	2	Y	20		125
07	2449 X	1573	-0-	-876	-0-	496	1	1077	2	Y	-0-		125
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	496	1	1166	2	Y	12		137
09	0	2575	-0-	2575	2575	451	1	2058	2	Y	60		197
10	0	4802	-0-	4802	7377	496	1	4262	2	Y	40	160 1	77
11	0	3521	-0-	3521	10898	464	1	2982	2	Y	68		145
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	8232					Y	NO RPT		145
TOTAL GAS PROD:		27,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		366							

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	2224	2	74	9	Y	67		167
02	2632 X	2309	-0-	-323	-0-	2255	2	54	9	Y	49	1 8	215
03	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2499	2	64	9	Y	58	181 1	92
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2592	2	20	9	Y	18		110
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2596	2	63	9	Y	57		167
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2428	2	34	9	Y	31	1 8	197
07	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	2446	2	46	9	Y	42	176 1	62
08	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	2480	2	51	9	Y	46	1 8	107
09	0	2336	-0-	2336	2336	2313	2	23	9	Y	21	1 8	127
10	0	2836	-0-	2836	5172	2794	2	42	9	Y	38	1 8	164
11	0	2614	-0-	2614	7786	2607	2	7	9	Y	6		170
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	5399					Y	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		27,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191	2	70	9	Y	64	186 1	55
02	3052 X	2538	-0-	-514	-0-	2504	2	34	9	Y	31	1 8	85
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3111	2	39	9	Y	35		120
04	3870 X	3009	-0-	-861	-0-	2996	2	13	9	Y	12		132
05	3999 X	3036	-0-	-963	-0-	2962	2	74	9	Y	67	169 1	30
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	Y	1	1 8	30
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2459	2	40	9	Y	36	1 8	65
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2338	2	44	9	Y	40	1 8	104
09	0	1656	-0-	1656	1656	1637	2	19	9	Y	17	1 8	120
10	0	2451	-0-	2451	4107	2416	2	35	9	Y	32		152
11	0	2778	-0-	2778	6885	2732	2	46	9	Y	42		194
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	5180					Y	NO RPT		194
TOTAL GAS PROD:		30,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197	2	90	9	Y	82	2	8			198
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2725	2	39	9	Y	35	172	1	6	8	55
03	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3142	2	2	9	Y	2	2	8			55
04	3150 X	2748	-0-	-402	-0-	2736	2	12	9	Y	11	2	8			64
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3	8			115
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4092	2	67	9	Y	61	6	8			170
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2704	2	39	9	Y	35	166	1	9	8	30
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					30
10	0	2402	-0-	2402	2402	2347	2	55	9	Y	50	5	8			75
11	0	2397	-0-	2397	4799	2314	2	83	9	Y	75	3	8			147
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	3652					Y	NO RPT					147
TOTAL GAS PROD:		33,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		406										

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363						
01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434	2	24	9	Y	22	1	8			65
02	2464 X	1265	-0-	-1199	-0-	1239	2	26	9	Y	24	2	8			87
03	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2619	2	29	9	Y	26	1	8			112
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2720	2	30	9	Y	27	1	8			138
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1	8			158
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	1	8			169
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2845	2	25	9	Y	23	3	8			189
08	2821 N	2758	-0-	-63	-0-	2745	2	13	9	Y	12	2	8			199
09	0	2423	-0-	2423	2423	2402	2	21	9	Y	19	166	1	1	8	51
10	0	2168	-0-	2168	4591	2144	2	24	9	Y	22	1	8			72
11	0	-0-	-0-	-0-	4591					Y	17					89
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	2111					Y	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		22,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		225										

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413						
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541	2	120	9	Y	109	7	8			207
02	3556 X	3419	-0-	-137	-0-	3303	2	116	9	Y	105	172	1	25	8	115
03	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3666	2	109	9	Y	99	7	8			207
04	3780 X	3365	-0-	-415	-0-	3262	2	103	9	Y	94	175	1	7	8	119
05	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8	8			204
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3556	2	124	9	Y	113	182	1	18	8	117
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4383	2	163	9	Y	148	33	8			232
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4700	2	151	9	Y	137	181	1	21	8	167
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4115	2	193	9	Y	175	182	1	30	8	130
10	0	3726	-0-	3726	3726	3566	2	160	9	Y	145	161	1	14	8	100
11	0	3863	-0-	3863	7589	3687	2	176	9	Y	160	8	8			252
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	3342					Y	NO RPT					252
TOTAL GAS PROD:		42,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,378										

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HOLT 20		WELL #:		4H	RRCID ->	264800	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12270	-	16634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4286	2	125	9	Y	114	173	1	2	8	100
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3482	2	107	9	Y	97	169	1	6	8	22
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3503	2	95	9	Y	86	1	8			107
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3317	2	89	9	Y	81	172	1	1	8	15
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3685	2	91	9	Y	83	1	8			97
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3188	2	84	9	Y	76	3	8			170
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3583	2	87	9	Y	79	161	1	4	8	84
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		3911	2	69	9	Y	63	2	8			145
09	0	3913	-0-	3913	3913		3784	2	129	9	Y	117	167	1	3	8	92
10	0	3526	-0-	3526	7439		3426	2	100	9	Y	91	1	8			182
11	0	3070	-0-	3070	10509		3007	2	63	9	Y	57	178	1	1	8	60
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	6603						Y	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		40,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		944											

ZYBACH		WELL #:		613H	RRCID ->	264864	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	11934	-	16667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01	6727 X	6128	-0-	-599	-0-		6019	2	109	9	Y	99					144
02	6076 X	5558	-0-	-518	-0-		5471	2	87	9	Y	79	172	1	1	8	50
03	6727 X	6104	-0-	-623	-0-		6003	2	101	9	Y	92					142
04	6510 X	5938	-0-	-572	-0-		5852	2	86	9	Y	78	166	1			54
05	6510 X	6027	-0-	-483	-0-		5920	2	107	9	Y	97	2	8			149
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-		5462	2	70	9	Y	64	176	1			37
07	6045 X	6003	-0-	-42	-0-		5922	2	81	9	Y	74	1	8			110
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-		3	1	5901	2	Y	91					201
							100	9									
09	0	6295	-0-	6295	6295		6210	2	85	9	Y	77	183	1	1	8	94
10	0	6998	-0-	6998	13293		6897	2	101	9	Y	92					186
11	0	7200	-0-	7200	20493		7094	2	106	9	Y	96	185	1			97
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	14076						Y	NO RPT					97
TOTAL GAS PROD:		67,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		939											

REID 9		WELL #:		7H	RRCID ->	265883	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	12230	-	16913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-		155	1	3036	2	Y	37					150
							41	9									
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-		140	1	2638	2	Y	26	1	8			175
							29	9									
03	3472 X	2639	-0-	-833	-0-		155	1	2447	2	Y	34	186	1			23
							37	9									
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		150	1	3164	2	Y	107					130
							118	9									
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-		155	1	3094	2	Y	80					210
							88	9									
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		150	1	2897	2	Y	23	183	1			50
							25	9									
07	3410 X	3145	-0-	-265	-0-		155	1	2969	2	Y	19	1	8			68
							21	9									
08	3410 X	1928	-0-	-1482	-0-		155	1	1723	2	Y	45					113
							50	9									
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-		150	1	2999	2	Y	37	2	8			148
							41	9									
10	0	2151	-0-	2151	2151		155	1	1960	2	Y	33	1	8			180
							36	9									
11	0	2759	-0-	2759	4910		150	1	2565	2	Y	40					220
							44	9									
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	1655						Y	NO RPT					220
TOTAL GAS PROD:		31,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		481											

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13456	- 18373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36 1	6873 2	Y	41	3 8		70
							45 9						
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	56 1	5938 2	Y	36	12 8		94
							40 9						
03		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	62 1	6296 2	Y	30	3 8		121
							33 9						
04		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	60 1	6116 2	Y	98	181 1	3 8	35
							108 9						
05		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	62 1	6293 2	Y	39	3 8		71
							43 9						
06		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	60 1	4726 2	Y	32	6 8		97
							35 9						
07		6386 X	3107	-0-	-3279	-0-	62 1	3020 2	Y	23	5 8		115
							25 9						
08		6386 X	2441	-0-	-3945	-0-	8 1	2419 2	Y	13	3 8		125
							14 9						
09		0	3663	-0-	3663	3663	3643 2	20 9	Y	18	7 8		136
10		0	5760	-0-	5760	9423	5723 2	37 9	Y	34	5 8		165
11		0	6913	-0-	6913	16336	24 1	6885 2	Y	4	4 8		165
							4 9						
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	12585			Y	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:			58,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			368			

HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	- 16603	
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	80	1 8		170
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154 2	84 9	Y	76	175 1	2 8	69
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1432 2	79 9	Y	72	1 8		140
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1908 2	70 9	Y	64	161 1	1 8	42
05		1178 N	814	-0-	-364	-0-	750 2	64 9	Y	58	1 8		99
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	849 2	57 9	Y	52	112 1	2 8	37
07		1984 N	912	-0-	-1072	-0-	851 2	61 9	Y	55	3 8		89
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	851 2	63 9	Y	57	2 8		144
09		900 N	643	-0-	-257	-0-	595 2	48 9	Y	44	154 1	2 8	32
10		0	592	-0-	592	592	525 2	67 9	Y	61	1 8		92
11		0	572	-0-	572	1164	494 2	78 9	Y	71	1 8		162
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	544			Y	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:			10,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			690			

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503	
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608 2	66 9	Y	60	170 1	1 8	15
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613 2	64 9	Y	58	3 8		70
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3822 2	62 9	Y	56	1 8		125
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3223 2	42 9	Y	38	90 1	1 8	72
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3637 2	36 9	Y	33	1 8		104
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3690 2	30 9	Y	27	69 1	2 8	60
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4496 2	36 9	Y	33	3 8		90
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4215 2	43 9	Y	39	2 8		127
09		0	3034	-0-	3034	3034	2999 2	35 9	Y	32	2 8		157
10		0	3035	-0-	3035	6069	2995 2	40 9	Y	36	160 1	1 8	32
11		0	3061	-0-	3061	9130	3008 2	53 9	Y	48	1 8		79
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	6030			Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:			39,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			460			

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.	12250 - 16473
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882	2	501	9	Y	455	549 1 5 8 137
02		16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182	2	419	9	Y	381	175 1 19 8 324
03		17856 X	17620	-0-	-236	-0-	17127	2	493	9	Y	448	550 1 5 8 217
04		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17329	2	497	9	Y	452	453 1 5 8 211
05		17856 X	17576	-0-	-280	-0-	17091	2	485	9	Y	441	356 1 5 8 291
06		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	16787	2	567	9	Y	515	530 1 12 8 264
07		17887 X	17001	-0-	-886	-0-	16477	2	524	9	Y	476	543 1 21 8 176
08		18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	17709	2	483	9	Y	439	344 1 14 8 257
09		0	16719	-0-	16719	16719	16227	2	492	9	Y	447	518 1 27 8 159
10		0	16593	-0-	16593	33312	16080	2	513	9	Y	466	174 1 14 8 437
11		0	17986	-0-	17986	51298	17401	2	585	9	Y	532	555 1 8 8 406
12		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	34558					Y	NO RPT	406
TOTAL GAS PROD:		188,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,052					

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.	12280 - 17093
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001	2	81	9	Y	74	2 8 118
02		5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526	2	85	9	Y	77	168 1 7 8 20
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7530	2	72	9	Y	65	2 8 83
04		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7352	2	67	9	Y	61	2 8 142
05		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7754	2	47	9	Y	43	166 1 2 8 17
06		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7339	2	58	9	Y	53	5 8 65
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7855	2	86	9	Y	78	8 8 135
08		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8358	2	103	9	Y	94	176 1 5 8 48
09		0	7864	-0-	7864	7864	7769	2	95	9	Y	86	6 8 128
10		0	6605	-0-	6605	14469	6526	2	79	9	Y	72	3 8 197
11		0	6983	-0-	6983	21452	6903	2	80	9	Y	73	182 1 3 8 85
12		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	13423					Y	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:		80,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		776					

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.	12125 - 16203
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095	2	131	9	N	119	178 1 1 8 13
02		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746	2	116	9	N	105	2 8 116
03		6448 X	6120	-0-	-328	-0-	5993	2	127	9	N	115	183 1 1 8 47
04		6240 X	5661	-0-	-579	-0-	5534	2	127	9	N	115	1 8 161
05		6479 X	5816	-0-	-663	-0-	5686	2	130	9	N	118	176 1 1 8 102
06		6270 X	5577	-0-	-693	-0-	5460	2	117	9	N	106	172 1 2 8 34
07		6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5584	2	121	9	N	110	3 8 141
08		6107 X	5758	-0-	-349	-0-	5634	2	124	9	N	113	170 1 2 8 82
09		5670 X	5189	-0-	-481	-0-	5084	2	105	9	N	95	2 8 175
10		0	5407	-0-	5407	5407	5294	2	113	9	N	103	175 1 1 8 102
11		0	5242	-0-	5242	10649	5129	2	113	9	N	103	181 1 1 8 23
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	4883					N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		62,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,202					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973	2	238	9	Y	216	8 8	397
02	7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354 1	209
03	8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7 8	396
04	7980 X	7050	-0-	-930	-0-	6850	2	200	9	Y	182	420 1	151
05	8246 X	8118	-0-	-128	-0-	7961	2	157	9	Y	143	173 1	114
06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7408	2	125	9	Y	114	15 8	213
07	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7762	2	261	9	Y	237	176 1	249
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8354	2	300	9	Y	273	181 1	324
09	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7416	2	131	9	Y	119	183 1	234
10	0	8125	-0-	8125	8125	7957	2	168	9	Y	153	179 1	192
11	0	6962	-0-	6962	15087	6805	2	157	9	Y	143	9 8	326
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	7430					Y	NO RPT		326
TOTAL GAS PROD:		86,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,966							

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079	2	54	9	N	49	1 8	117
02	1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2 8	161
03	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164 1	37
04	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1891	2	15	9	N	14	1 8	50
05	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1569	2	19	9	N	17	1 8	66
06	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1495	2	65	9	N	59	1 8	124
07	3100 N	3664	-0-	564	564	3629	2	35	9	N	32	4 8	152
08	3100 N	3976	-0-	876	1440	3907	2	69	9	N	63	177 1	35
09	0	4032	-0-	4032	5472	3971	2	61	9	N	55	3 8	87
10	0	2505	-0-	2505	7977	2400	2	105	9	N	95	1 8	181
11	0	2227	-0-	2227	10204	2182	2	45	9	N	41		222
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	7848					N	NO RPT		222
TOTAL GAS PROD:		27,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	-	16753
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2 8	89
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6 8	99
03	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1 8	112
04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1225	2	32	9	Y	29	111 1	28
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2 8	43
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	2	9	9	Y	8	3 8	48
07	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1179	2	20	9	Y	18	5 8	61
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	Y	18	4 8	75
09	0	1479	-0-	1479	1479	1466	2	13	9	Y	12	4 8	83
10	0	1507	-0-	1507	2986	1495	2	12	9	Y	11	2 8	92
11	0	1608	-0-	1608	4594	1607	2	1	9	Y	1	1 8	92
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	3075					Y	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		16,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HOLMES 17		WELL #: 9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12380 - 17153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183	1		65
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102				167
03	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185	1		109
04	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170	1		54
05	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119				173
06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9131	2	120	9	N	109	170	1		112
07	9548 X	9492	-0-	-56	-0-	9363	2	129	9	N	117	180	1		49
08	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	9903	2	150	9	N	136				185
09	0	9997	-0-	9997	9997	9872	2	125	9	N	114	178	1		121
10	0	10226	-0-	10226	20223	10091	2	135	9	N	123	165	1		79
11	0	8574	-0-	8574	28797	8454	2	120	9	N	109				188
12	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	19249					N	NO RPT				188
TOTAL GAS PROD:		104,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299									

ZYBACH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12390 - 16853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2	8		214
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183	1	7 8	169
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168	1	2 8	130
04	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170	1	2 8	67
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2	8		130
06	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	22507	2	354	9	N	322	376	1	6 8	70
07	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	15380	2	63	9	N	57	7	8		120
08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10594	2	9	9	N	8	1	8		127
09	0	7971	-0-	7971	7971	7962	2	9	9	N	8				135
10	0	3709	-0-	3709	11680	3530	2	179	9	N	163	184	1	10 8	104
11	0	2965	-0-	2965	14645	2846	2	119	9	N	108	162	1	8 8	42
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	12785					N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		96,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,245									

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12610 - 16993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405	2	127	9	N	115	9	8		200
02	4564 X	3771	-0-	-793	-0-	3649	2	122	9	N	111	171	1	31 8	109
03	5053 X	4492	-0-	-561	-0-	4362	2	130	9	N	118	8	8		219
04	4800 X	3862	-0-	-938	-0-	3757	2	105	9	N	95	181	1	8 8	125
05	4960 X	4267	-0-	-693	-0-	4160	2	107	9	N	97	8	8		214
06	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	3725	2	107	9	N	97	177	1	17 8	117
07	4495 X	4306	-0-	-189	-0-	4190	2	116	9	N	105	32	8		190
08	4495 X	4484	-0-	-11	-0-	4378	2	106	9	N	96	155	1	21 8	110
09	0	3954	-0-	3954	3954	3825	2	129	9	N	117	30	8		197
10	0	3745	-0-	3745	7699	3636	2	109	9	N	99	168	1	14 8	114
11	0	3516	-0-	3516	11215	3373	2	143	9	N	130	7	8		237
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	6720					N	NO RPT				237
TOTAL GAS PROD:		43,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180									

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076 2	139 9	Y	126	184 1	1 8		110
02	7168 X	6598	-0-	-570	-0-	6475 2	123 9	Y	112	182 1	5 8		35
03	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	7168 2	124 9	Y	113	1 8			147
04	7500 X	7089	-0-	-411	-0-	6973 2	116 9	Y	105	183 1	2 8		67
05	7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5940 2	97 9	Y	88	1 8			154
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3628 2	52 9	Y	47	174 1	2 8		25
07	7192 X	44	-0-	-7148	-0-	43 2	1 9	Y	1	1 8			25
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-				25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
10	0	5553	-0-	5553	-0-	5489 2	64 9	Y	58	3 8			80
11	0	6373	-0-	6373	-0-	11926	6267 2	Y	96	2 8			174
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11926		Y	NO RPT				174
TOTAL GAS PROD:		49,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		746							

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100 2	146 9	Y	133	181 1	8 8		37
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	3079 2	143 9	Y	130	28 8			139
03	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	3149 2	111 9	Y	101	183 1	7 8		50
04	3840 X	2912	-0-	-928	-0-	2791 2	121 9	Y	110	8 8			152
05	3968 X	3410	-0-	-558	-0-	3290 2	120 9	Y	109	173 1	8 8		80
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3247 2	123 9	Y	112	18 8			174
07	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2583 2	146 9	Y	133	168 1	34 8		105
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2889 2	138 9	Y	125	177 1	23 8		30
09	0	3425	-0-	3425	-0-	3279 2	146 9	Y	133	31 8			132
10	0	2960	-0-	2960	-0-	6385	2849 2	Y	101	159 1	15 8		59
11	0	2746	-0-	2746	-0-	9131	2637 2	Y	99	8 8			150
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	5752		Y	NO RPT				150
TOTAL GAS PROD:		35,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286							

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255 2	303 9	Y	275	365 1	5 8		70
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5329 2	273 9	Y	248	173 1	18 8		127
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5837 2	276 9	Y	251	184 1	5 8		189
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5785 2	226 9	Y	205	345 1	4 8		45
05	6107 X	3984	-0-	-2123	-0-	3800 2	184 9	Y	167	176 1	4 8		32
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4302 2	460 9	Y	418	202 1	28 8		220
07	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7141 2	649 9	Y	590	532 1	168 8		110
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6097 2	331 9	Y	301	182 1	87 8		142
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5592 2	307 9	Y	279	177 1	104 8		140
10	0	4734	-0-	4734	-0-	4544 2	190 9	Y	173	169 1	45 8		99
11	0	4040	-0-	4040	-0-	8774	3889 2	Y	137	165 1	21 8		50
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	3008		Y	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:		61,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,044							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560 - 16883						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722	2	112	9	N	102	4	8			204
02	7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362	2	77	9	N	70	172	1	13	8	89
03	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6842	2	76	9	N	69	4	8			154
04	7590 X	6345	-0-	-1245	-0-	6268	2	77	9	N	70	160	1	3	8	61
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9262	2	106	9	N	96	3	8			154
06	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7635	2	109	9	N	99	173	1	8	8	72
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8870	2	120	9	N	109	14	8			167
08	8525 X	8358	-0-	-167	-0-	8264	2	94	9	N	85	10	8			242
09	8250 X	7453	-0-	-797	-0-	7330	2	123	9	N	112	183	1	12	8	159
10	0	10837	-0-	10837	10837	10743	2	94	9	N	85	158	1	5	8	81
11	0	10776	-0-	10776	21613	10674	2	102	9	N	93	2	8			172
12	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	13088					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:		90,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		990										

EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390 - 17103						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #: 1HR		RRCID -> 283999		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12502 - 20822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671 2	215 9	N	195	18 8		208
02		28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100 2	1208 9	Y	1098	876 1	183 8	247
03		30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	29752 2	1233 9	Y	1121	1078 1	49 8	241
04		28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	27599 2	980 9	Y	891	908 1	43 8	181
05		14136 X	12425	-0-	-1711	-0-	12015 2	410 9	Y	373	359 1	27 8	168
06		22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	21908 2	806 9	Y	733	706 1	9 8	186
07		28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	27284 2	1103 9	Y	1003	1017 1	126 8	46
08		29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	28451 2	1084 9	Y	985	691 1	103 8	237
09		27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	26495 2	1095 9	Y	995	873 1	131 8	228
10		0	26746	-0-	26746	26746	25697 2	1049 9	Y	954	988 1	55 8	139
11		0	25516	-0-	25516	52262	24591 2	925 9	Y	841	830 1	28 8	122
12		27373 X	NO RPT	-0-	-27373	24889			Y	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		265,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,189					

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #: 2H		RRCID -> 285098		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12500 - 22598			
01		39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179 2	751 9	N	683	545 1	19 8	188
02		26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479 2	523 9	Y	475	530 1	65 8	68
03		26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25724 2	376 9	Y	342	364 1	8 8	38
04		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	29729 2	415 9	Y	377	339 1	13 8	63
05		18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18599 2	352 9	Y	320	354 1	14 8	15
06		34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	33696 2	574 9	Y	522	362 1	5 8	170
07		21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	20978 2	402 9	Y	365	478 1	14 8	43
08		23209 X	23209	-0-	-0-	-0-	22823 2	386 9	Y	351	175 1	5 8	214
09		21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	20943 2	372 9	Y	338	348 1	1 8	203
10		0	20578	-0-	20578	20578	20203 2	375 9	Y	341	494 1		50
11		0	18799	-0-	18799	39377	18434 2	365 9	Y	332	350 1	2 8	30
12		21638 X	NO RPT	-0-	-21638	17739			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		280,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,446					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632			
ZYBACH		WELL #: 207											
01		2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761 2	121 9	Y	110	138 1		32
02		2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630 2	31 9	Y	28			60
03		2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1836 2		Y	-0-			60
04		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-			60
05		1891 X	1844	-0-	-47	-0-	1776 2	68 9	Y	62			122
06		1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1691 2	50 9	Y	45			167
07		1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1696 2	109 9	Y	99	168 1		98
08		1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916 2		Y	-0-			98
09		1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684 2		Y	-0-			98
10		0	1608	-0-	1608	1608	1608 2		Y	-0-			98
11		0	1606	-0-	1606	3214	1606 2		Y	-0-			98
12		0	1833	-0-	1833	5047	1833 2		Y	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		21,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		344					

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-				43
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54				97
03		1705 N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47				144
04		1260 N	637	-0-	-623	-0-	625	2	12	9	N	11				155
05		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47				202
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	N	22				224
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30	183	1		71
08		1426 N	144	-0-	-1282	-0-	133	2	11	9	N	10				81
09		1110 N	859	-0-	-251	-0-	826	2	33	9	N	30				111
10		0	1481	-0-	1481	1481	1436	2	45	9	N	41				152
11		0	1339	-0-	1339	2820	248	1	1089	2	N	2				154
							2	9								
12		0	1304	-0-	1304	4124	335	1	917	2	N	47				201
							52	9								
TOTAL GAS PROD:		13,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		341								

ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12076 - 14092		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-		921 2	50 9	N	45	45 1		63
02		840 N	802	-0-	-38	-0-		802 2		N	-0-			63
03		961 N	806	-0-	-155	-0-		806 2		N	-0-			63
04		930 N	484	-0-	-446	-0-		484 2		N	-0-			63
05		899 N	672	-0-	-227	-0-		672 2		N	-0-			63
06		780 N	714	-0-	-66	-0-		714 2		N	-0-			63
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704 2		N	-0-			63
08		682 N	612	-0-	-70	-0-		612 2		N	-0-			63
09		720 N	551	-0-	-169	-0-		551 2		N	-0-			63
10		0	549	-0-	549	549		549 2		N	-0-			63
11		0	592	-0-	592	1141		592 2		N	-0-			63
12		0	641	-0-	641	1782		641 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		8,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	12180 - 15608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		5053 X	4122	-0-	-931	-0-		4020 2	102 9	N	93	44 1		174
02		4200 X	3662	-0-	-538	-0-		3568 2	94 9	N	85			259
03		4526 X	4118	-0-	-408	-0-		4043 2	75 9	N	68	181 1		146
04		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		4318 2	23 9	N	21			167
05		4309 X	3724	-0-	-585	-0-		3572 2	152 9	N	138	182 1		123
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4177 2	55 9	N	50			173
07		4495 X	4028	-0-	-467	-0-		3949 2	79 9	N	72	177 1		68
08		4495 X	4328	-0-	-167	-0-		4219 2	109 9	N	99			167
09		4350 X	3966	-0-	-384	-0-		3905 2	61 9	N	55	155 1		67
10		0	3876	-0-	3876	3876		3834 2	42 9	N	38			105
11		0	4415	-0-	4415	8291		651 1	3613 2	N	137			242
12		0	4589	-0-	4589	12880		151 9						
								878 1	3635 2	N	69	196 1		115
								76 9						
TOTAL GAS PROD:		49,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		925						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855 - 13812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	31	183	1	324
02		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10832 2	353 9	N	321	192	1	453
03		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6462 2	163 9	N	148	377	1	224
04		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10634 2	294 9	N	267	192	1	299
05		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8475 2	160 9	N	145	168	1	276
06		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7090 2	333 9	N	303	174	1	405
07		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7378 2	64 9	N	58	174	1	289
08		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	210	182	1	317
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	178	1	274
10		0	6969	-0-	6969	-0-	6783 2	186 9	N	169	192	1	251
11		0	8447	-0-	8447	15416	8188 2	259 9	N	235	192	1	294
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	11851			N	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:				67,654		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,022			

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183	
01		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878 2	77 9	N	70			234
02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7888 2	138 9	N	125			359
03		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8210 2	176 9	N	160	188	1	331
04		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7046 2	91 9	N	83	191	1	223
05		5208 X	3926	-0-	-1282	-0-	3883 2	43 9	N	39			262
06		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8071 2	94 9	N	85			347
07		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7876 2	75 9	N	68	158	1	257
08		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	48			305
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	188	1	171
10		0	6057	-0-	6057	6057	6015 2	42 9	N	38			209
11		0	6143	-0-	6143	12200	6086 2	57 9	N	52			261
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	6992			N	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:				65,746		TOTAL CONDENSATE PROD:				822			

WEST PARK (UPPER MORROW)		96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.// 96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HELTON 18		WELL #: 1R		RRCID -> 167816		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	6789 X	6405	-0-	-384	-0-	6404 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	6990 X	5473	-0-	-1517	-0-	5472 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	7223 X	5768	-0-	-1455	-0-	5767 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	6990 X	4686	-0-	-2304	-0-	4685 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	6417 X	2375	-0-	-4042	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
08	6417 X	4629	-0-	-1788	-0-	4628 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	0	7306	-0-	7306	7306	7303 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	0	6163	-0-	6163	13469	6162 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	0	7120	-0-	7120	20589	7119 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	13242			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 168834		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON ESTATE		WELL #: 1023		RRCID -> 171740		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511				
01	10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895 2		N	-0-			-0-
02	9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490 2		N	-0-			-0-
03	10478 X	7902	-0-	-2576	-0-	7902 2		N	-0-			-0-
04	10140 X	9507	-0-	-633	-0-	9507 2		N	-0-			-0-
05	10168 X	9853	-0-	-315	-0-	9853 2		N	-0-			-0-
06	9570 X	9424	-0-	-146	-0-	9424 2		N	-0-			-0-
07	9827 X	7973	-0-	-1854	-0-	7973 2		N	-0-			-0-
08	9858 X	9702	-0-	-156	-0-	9702 2		N	-0-			-0-
09	0	9062	-0-	9062	9062	9062 2		N	-0-			-0-
10	0	9418	-0-	9418	18480	9418 2		N	-0-			-0-
11	0	8885	-0-	8885	27365	8885 2		N	-0-			-0-
12	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	17662			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11145 2	28 9	N	25		212	
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8780 2	17 9	N	15		227	
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8687 2	6 9	N	5	166 1	66	
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9839 2	14 9	N	13		79	
05	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9643 2	83 9	N	75		154	
06	10260 X	7646	-0-	-2614	-0-	7646 2		N	-0-		154	
07	10168 X	9276	-0-	-892	-0-	9233 2	43 9	N	39	175 1	18	
08	10168 X	9522	-0-	-646	-0-	9467 2	55 9	N	50		68	
09	0	8617	-0-	8617	8617	8592 2	25 9	N	23		91	
10	0	9660	-0-	9660	18277	9635 2	25 9	N	23		114	
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	9067			N	NO RPT		114	
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			N	NO RPT		114	

TOTAL GAS PROD: 92,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WILLIAMS, S. K. UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624 3	46 9	N	42		126	
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038 3	29 9	N	26		152	
03	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12440 3	28 9	N	25		177	
04	12270 X	12013	-0-	-257	-0-	12002 3	11 9	N	10		187	
05	12679 X	12426	-0-	-253	-0-	12379 3	47 9	N	43		230	
06	12270 X	11902	-0-	-368	-0-	11902 3		N	-0-	184 1	46	
07	12462 X	12242	-0-	-220	-0-	12242 3		N	-0-		46	
08	12462 X	12251	-0-	-211	-0-	12251 3		N	-0-		46	
09	12030 X	11814	-0-	-216	-0-	11814 3		N	-0-		46	
10	0	12299	-0-	12299	12299	12158 3	141 9	N	128		174	
11	0	11742	-0-	11742	24041	11742 3		N	-0-		174	
12	0	11285	-0-	11285	35326	11285 3		N	-0-		174	

TOTAL GAS PROD: 144,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3	N	-0-		28
02		6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019	3	N	59		87
03		6944 X	6458	-0-	-486	-0-	6434	3	N	22		109
04		6840 X	6265	-0-	-575	-0-	6242	3	N	21		130
05		7068 X	6369	-0-	-699	-0-	6347	3	N	20		150
06		6840 X	6385	-0-	-455	-0-	6368	3	N	15		165
07		6727 X	6696	-0-	-31	-0-	6683	3	N	12		177
08		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3	N	-0-		177
09		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3	N	-0-		177
10		0	6607	-0-	6607	6607	6517	3	N	82		259
11		0	6421	-0-	6421	13028	6403	3	N	16	182 1	93
12		0	6051	-0-	6051	19079	6051	3	N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:			77,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			247			

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766												

01		5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693	3	N	3		202
02		6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015	3	N	-0-		202
03		7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5366	3	N	50		252
04		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7229	3	N	25		277
05		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7502	3	N	3		280
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3	N	-0-		280
07		7502 X	4551	-0-	-2951	-0-	4551	3	N	-0-		280
08		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3	N	-0-		280
09		7260 X	7082	-0-	-178	-0-	7082	3	N	-0-		280
*10		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3	N	-0-	188 1	92
*11		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7484	3	N	15		107
12		0	7634	-0-	7634	7634	7634	3	N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:			77,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395												

01		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862	3	N	15		242
02		3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182	3	N	-0-		242
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4082	3	N	104		346
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3404	3	N	13		359
05		4030 X	4028	-0-	-2	-0-	4003	3	N	23		382
06		4050 X	3822	-0-	-228	-0-	3822	3	N	-0-		382
07		4185 X	3977	-0-	-208	-0-	3941	3	N	33		415
08		4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3	N	-0-		415
09		3900 X	3799	-0-	-101	-0-	3799	3	N	-0-	150 1	265
10		4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3	N	-0-		265
11		0	3946	-0-	3946	3946	3946	3	N	-0-		205
12		0	3769	-0-	3769	7715	3754	3	N	14		205
TOTAL GAS PROD:			45,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			202			

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-				59
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215	3	6	9	N	5				64
03	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2428	3	11	9	N	10				74
04	2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2327	3	6	9	N	5				79
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2471	3	8	9	N	7				86
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2300	3	6	9	N	5				91
07	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2412	3	1	9	N	1				92
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-				92
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				92
10	0	2543	-0-	2543	2543	2510	3	33	9	N	30				122
11	0	2423	-0-	2423	4966	2423	3			N	-0-				122
12	0	2495	-0-	2495	7461	2495	3			N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:											28,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			63

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

01	10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260	3	3	9	N	3				314
02	9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089	3	41	9	N	37				351
03	10540 X	10480	-0-	-60	-0-	10462	3	18	9	N	16	317	1		50
04	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9720	3	31	9	N	28				78
05	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-				78
06	10140 X	9440	-0-	-700	-0-	9389	3	51	9	N	46				124
07	10478 X	9941	-0-	-537	-0-	9902	3	39	9	N	35				159
08	10478 X	9922	-0-	-556	-0-	9922	3			N	-0-				159
09	9750 X	9653	-0-	-97	-0-	9653	3			N	-0-				159
10	0	9985	-0-	9985	9985	9814	3	171	9	N	155				314
11	0	9332	-0-	9332	19317	9332	3			N	-0-	157	1		157
12	0	8957	-0-	8957	28274	8957	3			N	-0-				157
TOTAL GAS PROD:											113,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			320

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
DAVIS, PYLE				WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77	1	3054	3	N	63	77
							69	9					
02		3668 X	2682	-0-	-986	-0-	2682	3			N	-0-	77
03		4061 X	3331	-0-	-730	-0-	78	1	3250	3	N	3	80
							3	9					
04		3690 X	3239	-0-	-451	-0-	3237	3	2	9	N	2	82
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3687	3	6	9	N	5	87
06		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2954	3	7	9	N	6	93
07		3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3248	3	6	9	N	5	98
08		3689 X	2835	-0-	-854	-0-	2829	3	6	9	N	5	103
09		0	2920	-0-	2920	2920	2916	3	4	9	N	4	107
10		0	4320	-0-	4320	7240	4319	3	1	9	N	1	108
11		0	4538	-0-	4538	11778	4534	3	4	9	N	4	112
12		0	3703	-0-	3703	15481	3703	3			N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:		40,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
WEISE 28				WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-	3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-	3
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	3
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-	3
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-	3
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-	3
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-	3
08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-	3
09		0	3178	-0-	3178	3178	3178	2			N	-0-	3
10		0	3409	-0-	3409	6587	3409	2			N	-0-	3
11		0	3648	-0-	3648	10235	231	1	3417	2	N	-0-	3
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	7414					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		37,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
JACO -A-				WELL #:	1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47	1	5509	3	N	-0-	-0-
02		4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42	1	4234	3	N	-0-	-0-
03		5332 X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-	-0-
04		5160 X	3026	-0-	-2134	-0-	3026	3			N	-0-	-0-
05		5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3690	3			N	-0-	-0-
06		5160 X	3656	-0-	-1504	-0-	3656	3			N	-0-	-0-
07		4743 X	4306	-0-	-437	-0-	4306	3			N	-0-	-0-
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-	-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-	-0-
10		0	4499	-0-	4499	4499	4499	3			N	-0-	-0-
11		0	2671	-0-	2671	7170	33	1	2638	2	N	-0-	-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	2210					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

METHODIST HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273 - 14782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	148
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1093	2	98	9	N	89	237
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40	98
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39	137
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16	153
06	1290 X	328	-0-	-962	-0-	291	2	37	9	N	34	187
07	1333 X	420	-0-	-913	-0-	383	2	37	9	N	34	32
08	682 X	24	-0-	-658	-0-	24	2			N	-0-	32
09	0	534	-0-	534	534	489	2	45	9	N	41	73
10	0	720	-0-	720	1254	624	2	96	9	N	87	160
11	0	235	-0-	235	1489	226	2	9	9	N	8	168
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	1055					N	NO RPT	168
TOTAL GAS PROD:		5,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		390						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.// 96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE		N/A							
								TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				133
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				133
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	350	2	184	9	N	167				300
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2		3 9	N	3	170	1		133
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				133
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				133
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				133
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				133
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-				133
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				133
11	0	371	-0-	371	371	362	2	9	9	N	8				68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	371					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		178									

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004							
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				26
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1951	2	48	9	N	44				70
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	501	2	68	9	N	62				132
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	470	2	114	9	N	104				236
08	682 N	545	-0-	-137	-0-	472	2	73	9	N	66				302
09	0	487	-0-	487	487	469	2	18	9	N	16				318
10	0	528	-0-	528	1015	505	2	23	9	N	21	189	1		150
11	0	475	-0-	475	1490	475	2			N	-0-				150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT				150
TOTAL GAS PROD:		5,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		313									

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		37
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		37
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		37
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		37
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		37
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		37
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		37
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		37
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		37
10	0	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-		37
11	0	16	-0-	16	52	16	2		N	-0-		37
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			472	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELMORE				WELL #:	1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726	
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144		251	
02	8176 X	6537	-0-	-1639	-0-	158	9							
03	9052 X	5477	-0-	-3575	-0-	613	1	5790	2	N	122	198	1	175
04	8610 X	3768	-0-	-4842	-0-	134	9							
05	8897 X	5089	-0-	-3808	-0-	758	1	4600	2	N	108	181	1	102
06	7380 X	3892	-0-	-3488	-0-	119	9							
07	7223 X	5665	-0-	-1558	-0-	750	1	2955	2	N	57			159
08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	63	9							
09	0	7625	-0-	7625	7625	479	1	4545	2	N	59	180	1	38
10	0	7589	-0-	7589	15214	65	9							
11	0	7258	-0-	7258	22472	325	1	3486	2	N	74			112
12	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	14505	81	9							
TOTAL GAS PROD:			68,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,205							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4452	2	Y	104	3 8	190
						114	9						
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52		242
						57	9						
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	181 1	201
						154	9						
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4546	2	Y	82	158 1	125
						90	9						
05	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	212	1	4050	2	Y	65		190
						72	9						
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3363	2	Y	29	172 1	47
						32	9						
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	248	1	5065	2	Y	28		75
						31	9						
08	5084 X	3492	-0-	-1592	-0-	220	1	3237	2	Y	32		107
						35	9						
09	0	3677	-0-	3677	3677	240	1	3365	2	Y	65		172
						72	9						
10	0	4333	-0-	4333	8010	240	1	4042	2	Y	46	39 1	179
						51	9						
11	0	3617	-0-	3617	11627	246	1	3313	2	Y	53	180 1	52
						58	9						
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	7907					Y	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		48,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		696							

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487													
01	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	775	1	4468	2	N	188	185 1	102
						207	9						
02	5236 X	5129	-0-	-107	-0-	663	1	4258	2	N	189	199 1	92
						208	9						
03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	2	N	205	192 1	105
						226	9						
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	750	1	4640	2	N	209	164 1	150
						230	9						
05	5673 X	3566	-0-	-2107	-0-	479	1	2947	2	N	127	195 1	82
						140	9						
06	5520 X	1658	-0-	-3862	-0-	325	1	1253	2	N	73		155
						80	9						
07	5797 X	3537	-0-	-2260	-0-	775	1	2682	2	N	73	181 1	47
						80	9						
08	5797 X	3888	-0-	-1909	-0-	775	1	2953	2	N	145		192
						160	9						
09	0	3818	-0-	3818	3818	750	1	2962	2	N	96	159 1	129
						106	9						
10	0	3990	-0-	3990	7808	775	1	3097	2	N	107	62 1	174
						118	9						
11	0	3847	-0-	3847	11655	750	1	2965	2	N	120	170 1	124
						132	9						
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	7718					N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:		46,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,532							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 12217	PERF.12306	- 16311	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10097 2	156 9	N	142	172 1	120
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8665 2	178 9	N	162	193 1	89
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9355 2	171 9	N	155	187 1	57
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7781 2	141 9	N	128	85 1	100
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5861 2	116 9	N	105	187 1	18
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7309 2	128 9	N	116		134
07	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	7976 2	105 9	N	95	156 1	73
08	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8762 2	186 9	N	169	172 1	70
09	0	7855	-0-	7855	7855	7739 2	116 9	N	105		175
10	0	8748	-0-	8748	16603	8626 2	122 9	N	111	161 1	125
11	0	8216	-0-	8216	24819	8085 2	131 9	N	119		244
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	19239			N	NO RPT		244
TOTAL GAS PROD:		91,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,407					

DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	627 1	4729 2	N	94		194
02	4480 X	4462	-0-	-18	-0-	103 9	573 1	N	83	192 1	85
03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	91 9	758 1	N	105		190
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	116 9	676 1	N	84	197 1	77
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	92 9	588 1	N	73		150
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	80 9	624 1	N	92		242
07	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	101 9	769 1	N	105	188 1	159
08	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	116 9	736 1	N	60		219
09	0	4494	-0-	4494	4494	66 9	738 1	N	91	116 1	194
10	0	4428	-0-	4428	8922	100 9	773 1	N	38		232
11	0	4018	-0-	4018	12940	42 9	744 1	N	63	196 1	99
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	8197	69 9		N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		56,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		888					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LANCASTER		//CONT.// //CONT.//	96785 300 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11295	- 15707	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	69 1	4049 2	Y 72	183 1 3 8 93
02	4032 X	3867	-0-	-165	-0-	79 9	3759 2	Y 52	145
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	51 1	4623 2	Y 67	160 1 52
04	4170 X	4069	-0-	-101	-0-	57 9	3991 2	Y 47	99
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	35 1	58 9	Y 53	152
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	74 9	5070 2	Y 43	72 1 123
07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	26 1	46 9	Y 42	165
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	52 9	54 9	Y 49	126 1 88
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4645 2	55 9	Y 50	138
10	0	4405	-0-	4405	4405	4357 2	48 9	Y 44	127 1 55
11	0	4297	-0-	4297	8702	4224 2	73 9	Y 66	121
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	3897			Y NO RPT	121
TOTAL GAS PROD:		50,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		585			

LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11176	- 15957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	693 1	1940 2	Y 45	183 1 2 8 107
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	50 9	91 9	Y 83	190
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	665 1	1269 2	Y 15	177 1 28
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	675 1	977 2	Y 44	72
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	17 9	1192 2	Y 40	112
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	501 1	1138 2	Y 74	111 1 75
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	48 9	1852 2	Y 4	79
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	510 1	1527 2	Y 54	54 1 79
09	0	1255	-0-	1255	1255	44 9	730 2	Y 41	120
10	0	2414	-0-	2414	3669	499 1	1905 2	Y 36	57 1 99
11	0	1784	-0-	1784	5453	81 9	1305 2	Y 38	137
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	4213	464 1		Y NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:		20,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		474			

LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 11428	PERF.11446	- 16222	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
EDWARDS		WELL #:	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631	- 15048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308	
REYNOLDS '25'															
01	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	31	1	4014	2	N	72		228	
							79	9							
02	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	28	1	3997	2	N	63		291	
							69	9							
03	5115	X	4353	-0-	-762	-0-	31	1	4237	2	N	77	189	1	179
							85	9							
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	30	1	4184	2	N	60		239	
							66	9							
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	31	1	4419	2	N	58		297	
							64	9							
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	30	1	4399	2	N	57	190	1	164
							63	9							
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	28	1	4444	2	N	56		220	
							62	9							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	31	1	4740	2	N	53	181	1	92
							58	9							
09	0		4620	-0-	4620	4620	30	1	4517	2	N	66		158	
							73	9							
10	0		4646	-0-	4646	9266	31	1	4541	2	N	67		225	
							74	9							
11	0		4324	-0-	4324	13590	30	1	4231	2	N	57		282	
							63	9							
12	0		3781	-0-	3781	17371	27	1	3714	2	N	36	186	1	132
							40	9							
TOTAL GAS PROD:			52,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			722								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560															
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7037	X	6155	-0-	-882	-0-			31	1	6007	2	N	106			296	
										117	9								
02		6356	X	5148	-0-	-1208	-0-			24	1	5048	2	N	69	195	1	170	
										76	9								
03		6882	X	6186	-0-	-696	-0-			30	1	6051	2	N	95			265	
										105	9								
04		6660	X	6592	-0-	-68	-0-			30	1	6472	2	N	82	186	1	161	
										90	9								
05		6882	X	6157	-0-	-725	-0-			26	1	6003	2	N	116	193	1	84	
										128	9								
06		6000	X	2204	-0-	-3796	-0-			9	1	2133	2	N	56			140	
										62	9								
07		6820	X	6461	-0-	-359	-0-			31	1	6314	2	N	105			245	
										116	9								
08		7047	X	7047	-0-	-0-	-0-			31	1	6916	2	N	91	191	1	145	
										100	9								
09		0		6668	-0-	6668	6668			30	1	6518	2	N	109			254	
										120	9								
10		0		6855	-0-	6855	13523			31	1	6721	2	N	94	187	1	161	
										103	9								
11		0		6433	-0-	6433	19956			30	1	6319	2	N	76			237	
										84	9								
12		0		5870	-0-	5870	25826			22	1	5760	2	N	80	192	1	125	
										88	9								
TOTAL GAS PROD:				71,776				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,079							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BLASDEL		WELL #:	604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	14050	PERF.11189 - 13865				
01		751	N	751	-0-	-0-	-0-			751	2		N	-0-				33	
02		700	N	588	-0-	-112	-0-			588	2		N	-0-				33	
03		831	N	831	-0-	-0-	-0-			831	2		N	-0-				33	
04		720	N	636	-0-	-84	-0-			636	2		N	-0-				33	
05		651	N	595	-0-	-56	-0-			595	2		N	-0-				33	
06		750	N	547	-0-	-203	-0-			547	2		N	-0-				33	
07		670	N	670	-0-	-0-	-0-			670	2		N	-0-				33	
08		589	N	558	-0-	-31	-0-			558	2		N	-0-				33	
09		584	N	584	-0-	-0-	-0-			584	2		N	-0-				33	
10		0		515	-0-	515	515			515	2		N	-0-				33	
11		0		562	-0-	562	1077			562	2		N	-0-				33	
12		0		592	-0-	592	1669			592	2		N	-0-				33	
TOTAL GAS PROD:				7,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ZYBACH		6011H		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12097 - 16392					
01		7254	X	6660	-0-	-594	-0-			6440	2	220	9	Y	200	217	1	150	
02		6552	X	4669	-0-	-1883	-0-			4419	2	250	9	Y	227	227	1	150	
03		6758	X	4980	-0-	-1778	-0-			4747	2	233	9	Y	212	212	1	150	
04		6540	X	4766	-0-	-1774	-0-			4550	2	216	9	Y	196	223	1	123	
05		6758	X	2913	-0-	-3845	-0-			2707	2	206	9	Y	187	217	1	93	
06		5730	X	4213	-0-	-1517	-0-			4033	2	180	9	Y	164	219	1	38	
07		5177	X	5056	-0-	-121	-0-			4900	2	156	9	Y	142	101	1	79	
08		4991	X	4897	-0-	-94	-0-			4753	2	144	9	Y	131	100	1	110	
09		4770	X	4110	-0-	-660	-0-			3934	2	176	9	Y	160	212	1	58	
10		0		4082	-0-	4082	4082			3960	2	122	9	Y	111	110	1	59	
11		0		4254	-0-	4254	8336			4102	2	152	9	Y	138	113	1	84	
12		0		5013	-0-	5013	13349			4692	2	321	9	Y	292	226	1	150	
TOTAL GAS PROD:				55,613				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,160							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1			175
						157	9									
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1			141
						161	9									
03	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1			102
						162	9									
04	5310 X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727	2	N	96					198
						106	9									
05	5487 X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	185	1			113
						110	9									
06	4920 X	4264	-0-	-656	-0-	751	1	3429	2	N	76					189
						84	9									
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	743	1	5376	2	N	82	182	1			89
						90	9									
08	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	796	1	3613	2	N	114					203
						125	9									
09	4590 X	3791	-0-	-799	-0-	736	1	2998	2	N	52	188	1			67
						57	9									
10	0	3206	-0-	3206	3206	796	1	2343	2	N	61					128
						67	9									
11	0	4356	-0-	4356	7562	770	1	3420	2	N	151	192	1			87
						166	9									
12	0	3961	-0-	3961	11523	796	1	3075	2	N	82					169
						90	9									

TOTAL GAS PROD: 53,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048	- 16372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009 2	184 9	N	167	163 1		123
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3101 2	136 9	N	124	201 1		46
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3331 2	175 9	N	159			205
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3353 2	155 9	N	141	173 1		173
05		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3766 2	153 9	N	139	183 1		129
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3711 2	147 9	N	134	191 1		72
07		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3537 2	107 9	N	97			169
08		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3699 2	105 9	N	95	180 1		84
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3890 2	97 9	N	88			172
10		0	4428	-0-	4428	-0-	4428	4308 2	120 9	109	192 1		89
11		0	3294	-0-	3294	-0-	7722	3186 2	108 9	98			187
12		0	2660	-0-	2660	-0-	10382	2586 2	74 9	67	188 1		66
TOTAL GAS PROD:		44,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,418							

ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3709	-0-	609	-0-	609	539 1	3170 2	Y		-0-
04		3000 N	3678	-0-	678	-0-	1287	530 1	3148 2	Y		-0-
05		3100 N	3669	-0-	569	-0-	1856	539 1	3130 2	Y		-0-
06		4455 X	2599	-0-	-1856	-0-	522 1	2077 2	Y	-0-		-0-
07		3813 X	3071	-0-	-742	-0-	536 1	2535 2	Y	-0-		-0-
08		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	539 1	7057 2	Y	-0-		-0-
09		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	522 1	5640 2	Y	-0-		-0-
10		0	6654	-0-	6654	-0-	6654	539 1	6115 2	Y		-0-
11		0	5804	-0-	5804	-0-	12458	522 1	5282 2	Y		-0-
12		0	3903	-0-	3903	-0-	16361	479 1	3424 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556	
01		4557 X	2718	-0-	-1839	-0-	2661 2	57 9	N	52	180 1		47
02		4116 X	294	-0-	-3822	-0-	243 2	51 9	N	46			93
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	12			105
04		4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4016 2	13 9	N	12			117
05		4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3857 2	55 9	N	50			167
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3357 2	45 9	N	41	180 1		28
07		4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2978 2	13 9	N	12			40
08		4154 X	3546	-0-	-608	-0-	3511 2	35 9	N	32			72
09		4020 X	2809	-0-	-1211	-0-	2725 2	84 9	N	76			148
10		0	3102	-0-	3102	-0-	3056 2	46 9	N	42			190
11		0	2543	-0-	2543	-0-	5645	2497 2	46 9	42	192 1		40
12		0	2541	-0-	2541	-0-	8186	2500 2	41 9	37			77
TOTAL GAS PROD:		31,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		454							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013				TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188	9	N	171	194	1		195
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176	9	N	160	197	1		158
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173	9	N	157				315
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5613	2	164	9	N	149	380	1		84
05	5518 X	5303	-0-	-215	-0-	5082	2	221	9	N	201				285
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5368	2	122	9	N	111	191	1		205
07	5642 X	5572	-0-	-70	-0-	5328	2	244	9	N	222	191	1		236
08	5642 X	5173	-0-	-469	-0-	5040	2	133	9	N	121	187	1		170
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5402	2	240	9	N	218	187	1		201
10	0	5297	-0-	5297	5297	5147	2	150	9	N	136	195	1		142
11	0	3678	-0-	3678	8975	3633	2	45	9	N	41				183
12	0	3329	-0-	3329	12304	3329	2			N	-0-				183
TOTAL GAS PROD:		61,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,687					

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079	1	3886	2	N	251	360	1		185
						276	9								
02	4900 X	4475	-0-	-425	-0-	974	1	3332	2	N	154	182	1		157
						169	9								
03	5332 X	4795	-0-	-537	-0-	1079	1	3497	2	N	199	192	1		164
						219	9								
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1044	1	4239	2	N	228	196	1		196
						251	9								
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4247	2	224	9	N	204	189	1		211
06	5070 X	3396	-0-	-1674	-0-	3244	2	152	9	N	138	182	1		167
07	5518 X	3570	-0-	-1948	-0-	3338	2	232	9	N	211	190	1		188
08	5518 X	3842	-0-	-1676	-0-	3702	2	140	9	N	127	173	1		142
09	5340 X	3861	-0-	-1479	-0-	3617	2	244	9	N	222	189	1		175
10	0	3974	-0-	3974	3974	3730	2	244	9	N	222	195	1		202
11	0	3731	-0-	3731	7705	3504	2	227	9	N	206	185	1		223
12	0	3649	-0-	3649	11354	3447	2	202	9	N	184	194	1		213
TOTAL GAS PROD:		50,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,346					

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037	2	138	9	N	125				218
02	3892 X	3825	-0-	-67	-0-	3674	2	151	9	N	137	190	1		165
03	4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163	9	N	148	194	1		119
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3992	2	101	9	N	92				211
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4209	2	140	9	N	127	189	1		149
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4080	2	76	9	N	69				218
07	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	4046	2	29	9	N	26	168	1		76
08	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3848	2	98	9	N	89				165
09	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	3651	2	118	9	N	107	186	1		86
10	0	3716	-0-	3716	3716	3586	2	130	9	N	118				204
11	0	2006	-0-	2006	5722	1942	2	64	9	N	58	168	1		94
12	0	4051	-0-	4051	9773	3964	2	87	9	N	79				173
TOTAL GAS PROD:		45,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,175					

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424			
01	4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707 1	3247 2	N	155	196 1	107
						171 9					
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	638 1	3138 2	N	139		246
						153 9					
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	707 1	2947 2	N	127	193 1	180
						140 9					
04	4170 X	3257	-0-	-913	-0-	684 1	2385 2	N	171	176 1	175
						188 9					
05	4340 X	2844	-0-	-1496	-0-	2675 2	169 9	N	154	190 1	139
06	4200 X	2649	-0-	-1551	-0-	2504 2	145 9	N	132	187 1	84
07	4340 X	3066	-0-	-1274	-0-	2923 2	143 9	N	130		214
08	3782 X	3311	-0-	-471	-0-	3168 2	143 9	N	130	176 1	168
09	3270 X	2540	-0-	-730	-0-	2385 2	155 9	N	141	190 1	119
10	0	2025	-0-	2025	2025	1882 2	143 9	N	130		249
11	0	1506	-0-	1506	3531	1361 2	145 9	N	132	198 1	183
12	0	967	-0-	967	4498	848 2	119 9	N	108	184 1	107

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140			
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		89
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		89
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		89
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		89
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1364 X	886	-0-	-478	-0-		802	2	84	9	N		76	130
02		1232 X	1052	-0-	-180	-0-		985	2	67	9	N		61	191
03		1364 X	780	-0-	-584	-0-		712	2	68	9	N		62	66
04		1320 X	954	-0-	-366	-0-		919	2	35	9	N	187	32	98
05		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		358	1	959	2	N		53	151
								58	9						
06		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-		360	1	943	2	N	187	84	48
								92	9						
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		372	1	2229	2	N		92	140
								101	9						
08		1364 X	1327	-0-	-37	-0-		360	1	932	2	N		32	172
								35	9						
09		1320 N	921	-0-	-399	-0-		360	1	511	2	N	179	45	38
								50	9						
10		0	959	-0-	959	959		372	1	519	2	N		62	100
								68	9						
11		0	1083	-0-	1083	2042		360	1	676	2	N		43	143
								47	9						
12		0	2483	-0-	2483	4525		372	1	2052	2	N		54	197
								59	9						
TOTAL GAS PROD:			15,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			696					

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337			
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		2641	2	157	9	N		143	203
02		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2444	2	167	9	N	190	152	165
03		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-		2699	2	118	9	N	189	107	83
04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		2518	2	145	9	N	183	132	32
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2435	2	200	9	N		182	214
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		2278	2	142	9	N	191	129	152
07		2232 N	1988	-0-	-244	-0-		1935	2	53	9	N		48	200
08		2232 N	2117	-0-	-115	-0-		2043	2	74	9	N	193	67	74
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		2057	2	139	9	N		126	200
10		0	2165	-0-	2165	2165		2079	2	86	9	N	169	78	109
11		0	1961	-0-	1961	4126		85	1	1741	2	N	177	123	55
								135	9						
12		0	2463	-0-	2463	6589		878	1	1453	2	N		120	175
								132	9						
TOTAL GAS PROD:			28,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,407					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11918		PERF.11940 - 16402					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835	2	235	9	Y	214	190	1	231	
02	3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418	2	193	9	Y	175	366	1	40	
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	539	1	3289	2	Y	213	184	1	69	
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	234	9	514	1	3375	2	Y	249	188	130
05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	274	9	539	1	3405	2	Y	316	352	94
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	348	9	522	1	5204	2	Y	228	175	147
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	251	9	517	1	7056	2	Y	176	175	148
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	194	9	539	1	5910	2	Y	229	186	191
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	252	9	522	1	5425	2	Y	194	362	23
10	6820 X	5565	-0-	-1255	-0-	213	9	539	1	4844	2	Y	165		188
11	6600 X	6171	-0-	-429	-0-	182	9	522	1	5425	2	Y	204	185	207
12	7781 X	5826	-0-	-1955	-0-	479	1	224	9	5121	2	Y	205	196	216
						226	9								
TOTAL GAS PROD:		62,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,568							

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11855 - 15903					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707	2	80	9	N	73	162	1	196	
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143	2	279	9	N	254	192	1	258	
03	3689 X	2803	-0-	-886	-0-	2726	2	77	9	N	70			328	
04	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3181	2	113	9	N	103	188	1	243	
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	2	165	9	N	150	180	1	213	
06	3570 X	2502	-0-	-1068	-0-	2371	2	131	9	N	119	191	1	141	
07	3689 X	2247	-0-	-1442	-0-	2185	2	62	9	N	56			197	
08	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	2721	2	121	9	N	110	183	1	124	
09	3300 X	1313	-0-	-1987	-0-	1144	2	169	9	N	154	179	1	99	
10	0	3254	-0-	3254	3254	3058	2	196	9	N	178	193	1	84	
11	0	3909	-0-	3909	7163	3660	2	249	9	N	226	190	1	120	
12	0	3938	-0-	3938	11101	3752	2	186	9	N	169	192	1	97	
TOTAL GAS PROD:		36,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,662							

LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID -> 264929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065	2	102	9	N	93			196	
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438	2	218	9	N	198	189	1	205	
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5046	2	98	9	N	89	193	1	101	
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5324	2	84	9	N	76			177	
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6053	2	112	9	N	102	191	1	88	
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4157	2	63	9	N	57			145	
07	3007 X	685	-0-	-2322	-0-	635	2	50	9	N	45			190	
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57			247	
09	2910 X	2446	-0-	-464	-0-	2391	2	55	9	N	50	188	1	109	
10	0	3275	-0-	3275	3275	3220	2	55	9	N	50			159	
11	0	3068	-0-	3068	6343	2978	2	90	9	N	82			241	
12	0	1994	-0-	1994	8337	1948	2	46	9	N	42	197	1	86	
TOTAL GAS PROD:		46,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		941							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992 2	202 9	N	184	191 1	295
02		10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693 2	250 9	N	227	374 1	148
03		11222 X	9008	-0-	-2214	-0-	8810 2	198 9	N	180	195 1	133
04		10590 X	8977	-0-	-1613	-0-	8819 2	158 9	N	144		277
05		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10905 2	267 9	N	243	375 1	145
06		9870 X	8632	-0-	-1238	-0-	8470 2	162 9	N	147	170 1	122
07		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11727 2	271 9	N	246	183 1	185
08		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12253 2	252 9	N	229	188 1	226
09		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11622 2	318 9	N	289	364 1	151
10		0	11893	-0-	11893	11893	11682 2	211 9	N	192	195 1	148
11		0	11206	-0-	11206	23099	10910 2	296 9	N	269	189 1	228
12		0	11725	-0-	11725	34824	11304 2	421 9	N	383	377 1	234
TOTAL GAS PROD:		128,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,733		

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074	2	161	9	N	146	185	1		162
02		4648 X	3154	-0-	-1494	-0-	3078	2	76	9	N	69				231
03		4867 X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	156	1		165
04		4380 X	3156	-0-	-1224	-0-	3038	2	118	9	N	107	188	1		84
05		4526 X	1723	-0-	-2803	-0-	1634	2	89	9	N	81				165
06		3510 X	2521	-0-	-989	-0-	2454	2	67	9	N	61				226
07		3627 X	1644	-0-	-1983	-0-	1563	2	81	9	N	74	173	1		127
08		3627 X	1651	-0-	-1976	-0-	1575	2	76	9	N	69				196
09		3150 X	1286	-0-	-1864	-0-	1241	2	45	9	N	41	178	1		59
10		0	797	-0-	797	797	742	2	55	9	N	50				109
11		0	-0-	-0-	-0-	797					N	5				114
12		0	270	-0-	270	1067	270	2			N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		23,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		793								

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833			
01		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	3207	1	4761	2	N	172	160	1		86
02		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	6048	1	6304	2	N	209	194	1		101
03		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6480	1	6680	2	N	190	184	1		107
04		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	6480	1	6541	2	N	151	189	1		69
05		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	6696	1	6302	2	N	190	191	1		68
*06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	648	1	4100	2	N	138				206
*07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	696	1	4188	2	N	117	180	1		143
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	707	1	3423	2	N	104	181	1		66
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	684	1	4391	2	N	104				170
*10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	707	1	2534	2	N	69	181	1		58
*11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	684	1	2301	2	N	90				148
12		0	2846	-0-	2846	2846	707	1	2047	2	N	84	176	1		56
TOTAL GAS PROD:		89,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,618								

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877			
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2220	2	298	9	N	271	187	1		215
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1740	2	371	9	N	337	375	1		177
03		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	N	229	181	1		225
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1991	2	206	9	N	187	343	1		69
05		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2258	2	281	9	N	255	182	1		142
06		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	1863	2	212	9	N	193	191	1		144
07		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2518	2	238	9	N	216	182	1		178
08		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2522	2	230	9	N	209	166	1		221
09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2411	2	232	9	N	211	375	1		57
10		0	2100	-0-	2100	2100	1904	2	196	9	N	178				235
11		0	2319	-0-	2319	4419	2044	2	275	9	N	250	329	1		156
12		0	773	-0-	773	5192	546	2	227	9	N	206	191	1		171
TOTAL GAS PROD:		26,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,742								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490	- 16862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	4499	2	205	9	Y	186	289	1	149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-	3741	2	220	9	Y	200	131	1	218
03	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	4827	2	308	9	Y	280	263	1	235
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4719	2	173	9	Y	157	130	1	262
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5395	2	255	9	Y	232	279	1	215
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4828	2	215	9	Y	195	261	1	149
07	5146 X	5012	-0-	-134	-0-	4827	2	185	9	Y	168	129	1	188
08	5642 X	4861	-0-	-781	-0-	4630	2	231	9	Y	210	257	1	141
09	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4535	2	158	9	Y	144	132	1	153
10	5642 X	5082	-0-	-560	-0-	4921	2	161	9	Y	146	140	1	159
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4956	2	209	9	Y	190	139	1	210
12	0	2042	-0-	2042	2042	1908	2	134	9	Y	122	124	1	208
TOTAL GAS PROD:		56,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,230								

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250	- 16516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-	11275	2	157	9	Y	143	155	1	107
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11243	2	178	9	Y	162	162	1	107
03	11842 X	11711	-0-	-131	-0-	11544	2	167	9	Y	152	152	1	107
04	11460 X	11208	-0-	-252	-0-	11053	2	155	9	Y	141	160	1	88
05	11842 X	11336	-0-	-506	-0-	11192	2	144	9	Y	131	154	1	65
06	11430 X	11366	-0-	-64	-0-	11237	2	129	9	Y	117	155	1	27
07	11811 X	11086	-0-	-725	-0-	10969	2	117	9	Y	106	74	1	59
08	11718 X	11357	-0-	-361	-0-	11255	2	102	9	Y	93	74	1	78
09	11370 X	10769	-0-	-601	-0-	10644	2	125	9	Y	114	151	1	41
10	0	11420	-0-	11420	11420	11333	2	87	9	Y	79	78	1	42
11	0	9897	-0-	9897	21317	9788	2	109	9	Y	99	81	1	60
12	0	12538	-0-	12538	33855	12301	2	237	9	Y	215	165	1	110
TOTAL GAS PROD:		135,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,552								

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210	- 15826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4142	2	150	9	N	136	185	1	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-	3223	2	88	9	N	80			235
03	4464 X	3689	-0-	-775	-0-	3521	2	168	9	N	153	191	1	197
04	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3488	2	65	9	N	59	180	1	76
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3743	2	166	9	N	151			227
06	4140 X	3849	-0-	-291	-0-	3714	2	135	9	N	123	188	1	162
07	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3098	2	102	9	N	93	177	1	78
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4361	2	109	9	N	99			177
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3743	2	142	9	N	129	190	1	116
10	0	3805	-0-	3805	3805	3673	2	132	9	N	120			236
11	0	3945	-0-	3945	7750	3865	2	80	9	N	73	194	1	115
12	0	3485	-0-	3485	11235	3351	2	134	9	N	122	195	1	42
TOTAL GAS PROD:		45,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,338								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11399 -	15328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	313	1	19	9	N	17				71
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1044	1	29	9	N	26				97
10	0	1113	-0-	1113	-0-	1079	1	34	9	N	31				128
11	0	1046	-0-	1046	-0-	2159		1044	1	2	9	N			130
12	0	1207	-0-	1207	-0-	3366		1079	1	128	9	N	116	167 1	79
TOTAL GAS PROD:		4,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11580 -	15978			
01	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2204	2	6	9	N	5	74 1			86
02	2492 X	1463	-0-	-1029	-0-	1463	2			N	-0-				86
03	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	1788	2			N	-0-				86
04	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	1736	2	4	9	N	4				90
05	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			N	-0-				90
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623	2			N	-0-				90
07	1798 N	864	-0-	-934	-0-	864	2			N	-0-				90
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2767	2	39	9	N	35				125
09	3000 N	4879	-0-	1879	-0-	4789	2	90	9	N	82				207
10	0	7026	-0-	7026	-0-	8905		6861	2	165	9	N	150	194 1	163
11	0	4874	-0-	4874	-0-	13779		4802	2	72	9	N	65		228
12	0	3912	-0-	3912	-0-	17691		3853	2	59	9	N	54	194 1	88
TOTAL GAS PROD:		34,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		395							

SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11545 -	18693			
01	4123 X	3452	-0-	-671	-0-	3123	2	329	9	N	299	371 1			267
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	2555	2	276	9	N	251	352 1			166
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	2894	2	364	9	N	331	373 1			124
04	3630 X	3120	-0-	-510	-0-	2770	2	350	9	N	318	366 1			76
05	3751 X	3613	-0-	-138	-0-	3206	2	407	9	N	370	177 1			269
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3194	2	399	9	N	363	541 1			91
07	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	2872	2	329	9	N	299	360 1			30
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3319	2	354	9	N	322	180 1			172
09	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	2915	2	344	9	N	313	348 1			137
10	0	3540	-0-	3540	-0-	3192	2	348	9	N	316	356 1			97
11	0	3310	-0-	3310	-0-	6850		2934	2	376	9	N	342	365 1	74
12	0	3253	-0-	3253	-0-	10103		2936	2	317	9	N	288	179 1	183
TOTAL GAS PROD:		40,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,812							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	4216 X	3092	-0-	-1124	-0-	2879 2	213 9	N	194	177 1	396
02	3808 X	3383	-0-	-425	-0-	3097 2	286 9	N	260	389 1	267
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3516 2	167 9	N	152	180 1	239
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2987 2	206 9	N	187		426
05	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	2995 2	187 9	N	170	365 1	231
06	3630 X	2914	-0-	-716	-0-	2751 2	163 9	N	148	188 1	191
07	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	2926 2	201 9	N	183	179 1	195
08	3689 X	2853	-0-	-836	-0-	2657 2	196 9	N	178	172 1	201
09	3180 X	2512	-0-	-668	-0-	2338 2	174 9	N	158	173 1	186
10	0	2377	-0-	2377	2377	2201 2	176 9	N	160	179 1	167
11	0	2350	-0-	2350	4727	2118 2	232 9	N	211	195 1	183
12	0	3325	-0-	3325	8052	3143 2	182 9	N	165	186 1	162
TOTAL GAS PROD:		35,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,166					

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	942 1	2308 2	N	88		187
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	97 9	960 1	N	173	172 1	188
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	190 9	1044 1	N	183	186 1	185
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	201 9	1044 1	N	189	176 1	198
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	208 9	1079 1	N	193	183 1	208
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	212 9	1044 1	N	169	181 1	196
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	186 9	1079 1	N	161	190 1	167
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	177 9	1079 1	N	151	173 1	145
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	166 9	1044 1	N	172	191 1	126
10	0	3870	-0-	3870	3870	189 9	1079 1	N	177	192 1	111
11	0	3740	-0-	3740	7610	195 9	1044 1	N	155	192 1	74
12	0	3257	-0-	3257	10867	171 9	1079 1	N	119	181 1	12
TOTAL GAS PROD:		47,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,930					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	760	1	2070	2	N	91	194	133
						100	9						
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	720	1	787	2	N	89		222
						98	9						
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	206
						198	9						
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127		333
						140	9						
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	785	1	211	2	N	61		394
						67	9						
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	760	1	4166	2	N	128	181	341
						141	9						
07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	785	1	172	2	N	58		399
						64	9						
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	785	1	3562	2	N	82	159	322
						90	9						
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	760	1	142	2	N	52		374
						57	9						
10	0	903	-0-	903	903	785	1	46	2	N	65	170	269
						72	9						
11	1861 X	958	-0-	-903	-0-	760	1	95	2	N	94	168	195
						103	9						
12	0	1065	-0-	1065	1065	785	1	164	2	N	105	174	126
						116	9						

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85		188
02	4312 X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33		221
03	5022 X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60		281
04	5070 X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	145
05	5239 X	3980	-0-	-1259	-0-	3859	2	121	9	N	110		255
06	5070 X	2877	-0-	-2193	-0-	2845	2	32	9	N	29		284
07	4960 X	2805	-0-	-2155	-0-	2803	2	2	9	N	2	186	100
08	4960 X	2900	-0-	-2060	-0-	2900	2			N	-0-		100
09	4230 X	3241	-0-	-989	-0-	3145	2	96	9	N	87		187
10	0	3378	-0-	3378	3378	3289	2	89	9	N	81		268
11	0	3361	-0-	3361	6739	3275	2	86	9	N	78	182	164
12	0	3190	-0-	3190	9929	3074	2	116	9	N	105	190	79

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33	
02		193	N	193	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17			50	
03		1364	N	1364	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1	187	
04		1208	N	1208	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1	162	
05		1578	N	1578	-0-	-0-	1073	1	248	2	N	234	190	1	206	
							257	9								
06		1410	N	1410	-0-	-0-	1009	1	212	2	N	172	189	1	189	
							189	9								
07		1438	N	1438	-0-	-0-	979	1	293	2	N	151	180	1	160	
							166	9								
08		1499	N	1499	-0-	-0-	1044	1	236	2	N	199	191	1	168	
							219	9								
09		1473	N	1473	-0-	-0-	992	1	273	2	N	189	187	1	170	
							208	9								
10		0		1268	-0-	1268	1268	1079	1	189	9	N	172	192	1	150
11		0		1228	-0-	1228	2496	1044	1	184	9	N	167	191	1	126
12		0		1289	-0-	1289	3785	1079	1	210	9	N	191	169	1	148
TOTAL GAS PROD:		13,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,984										

AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803							
01		8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557	1	309
02		7588	X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1	328
03		7874	X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1	320
04		7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1	348
05		7688	X	6514	-0-	-1174	-0-	6021	2	493	9	N	448	565	1	231
06		6900	X	4748	-0-	-2152	-0-	4354	2	394	9	N	358	369	1	220
07		7130	X	5744	-0-	-1386	-0-	5386	2	358	9	N	325	367	1	178
08		7130	X	5370	-0-	-1760	-0-	5012	2	358	9	N	325	168	1	335
09		6420	X	5275	-0-	-1145	-0-	4882	2	393	9	N	357	571	1	121
10		6510	X	5231	-0-	-1279	-0-	4856	2	375	9	N	341	183	1	279
11		0		4755	-0-	4755	4755	4378	2	377	9	N	343	364	1	258
12		0		4116	-0-	4116	8871	3863	2	253	9	N	230	376	1	112
TOTAL GAS PROD:		67,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,337										

AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461							
01		2697	X	1264	-0-	-1433	-0-	834	2	430	9	N	391	364	1	336
02		2296	X	1736	-0-	-560	-0-	1344	2	392	9	N	356	378	1	314
03		2356	X	2236	-0-	-120	-0-	1781	2	455	9	N	414	371	1	357
04		2280	X	2208	-0-	-72	-0-	1775	2	433	9	N	394	545	1	206
05		2356	X	2232	-0-	-124	-0-	1791	2	441	9	N	401	372	1	235
06		2160	N	1338	-0-	-822	-0-	1035	2	303	9	N	275	173	1	337
07		2294	N	1653	-0-	-641	-0-	1334	2	319	9	N	290	356	1	271
08		2232	N	1655	-0-	-577	-0-	1312	2	343	9	N	312	348	1	235
09		1350	N	865	-0-	-485	-0-	593	2	272	9	N	247	183	1	299
10		0		1029	-0-	1029	1029	721	2	308	9	N	280	381	1	198
11		0		1182	-0-	1182	2211	861	2	321	9	N	292	185	1	305
*12		3100	N	1005	-0-	-2095	116	759	2	246	9	N	224	189	1	340
TOTAL GAS PROD:		18,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,876										

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THURMAN HORN		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
			875461														
		WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	-	15643					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					219
02		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					219
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2281	2	109	9	N	99					318
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	2	61	9	N	55					373
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4869	2	70	9	N	64	188	1			249
06		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					322
07		4340 X	997	-0-	-3343	-0-	975	2	22	9	N	20	178	1			164
08		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	25					189
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					205
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					240
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					267
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					267
TOTAL GAS PROD:			18,148				TOTAL CONDENSATE PROD:					414					

ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	-	16197					
01		4557 X	3645	-0-	-912	-0-	3582	2	63	9	N	57	193	1			184
02		4284 X	1485	-0-	-2799	-0-	1473	2	12	9	N	11					195
03		4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	3211	2	57	9	N	52					247
04		3660 X	2734	-0-	-926	-0-	2655	2	79	9	N	72	177	1			142
05		3658 X	1445	-0-	-2213	-0-	1443	2	2	9	N	2					144
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	64					208
07		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5976	2	122	9	N	111					319
08		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5078	2	105	9	N	95	187	1			227
09		0	4785	-0-	4785	4785	4684	2	101	9	N	92	175	1			144
10		0	4876	-0-	4876	4876	4758	2	118	9	N	107					251
11		0	4364	-0-	4364	14025	4272	2	92	9	N	84					335
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	9282					N	NO RPT					335
TOTAL GAS PROD:			37,883				TOTAL CONDENSATE PROD:					747					

THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	-	15638					
01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5570	2	89	9	N	81	180	1			384
02		2884 X	2428	-0-	-456	-0-	2381	2	47	9	N	43					427
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					459
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2750	2	23	9	N	21	191	1			289
05		3813 X	3194	-0-	-619	-0-	3121	2	73	9	N	66					355
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	5					360
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4281	2	105	9	N	95	171	1			284
08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4669	2	78	9	N	71	182	1			173
09		0	9584	-0-	9584	9584	9548	2	36	9	N	33					206
10		0	4567	-0-	4567	14151	4523	2	44	9	N	40					246
11		0	4218	-0-	4218	18369	4135	2	83	9	N	75	188	1			133
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	14556					N	NO RPT					133
TOTAL GAS PROD:			44,524				TOTAL CONDENSATE PROD:					562					

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	-	15875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590	2	168	9	N	153	192	1	232
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5700	2	109	9	N	99			331
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6134	2	122	9	N	111	381	1	61
04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6610	2	135	9	N	123			184
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6899	2	128	9	N	116	190	1	110
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	96			206
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4810	2	77	9	N	70	189	1	87
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4901	2	99	9	N	90			177
09	0	3932	-0-	3932	3932	3832	2	100	9	N	91	188	1	80
10	0	4266	-0-	4266	8198	4149	2	117	9	N	106			186
11	0	2918	-0-	2918	11116	2791	2	127	9	N	115	176	1	125
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	10775					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		55,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,170						

TA GREENHOUSE		WELL #:		3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	-	15945
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-			109
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-				N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZYBACH		WELL #:		4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11835	-	16148	
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852	2	92	9	N	84	181	1	194
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136			330
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1	276
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1	191
05	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1453	2	117	9	N	106			297
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	123	193	1	227
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4565	2	129	9	N	117			344
08	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3305	2	76	9	N	69	191	1	222
09	0	2595	-0-	2595	2595	2560	2	35	9	N	32			254
10	0	1206	-0-	1206	3801	1173	2	33	9	N	30			284
11	0	1531	-0-	1531	5332	1491	2	40	9	N	36			320
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	1860					N	NO RPT			320
TOTAL GAS PROD:		33,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		970						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// //CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #: 3010H		RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	11656 - 15898					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410	2	36	9	N	33					209
02		5460 X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43					252
03		5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1			166
04		5100 X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105					271
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6917	2	105	9	N	95	190	1			176
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	55					231
07		5239 X	4304	-0-	-935	-0-	4224	2	80	9	N	73	188	1			116
08		7037 X	5392	-0-	-1645	-0-	5306	2	86	9	N	78					194
09		0	5482	-0-	5482	5482	5381	2	101	9	N	92	191	1			95
10		0	6220	-0-	6220	11702	6129	2	91	9	N	83					178
11		0	4643	-0-	4643	16345	4508	2	135	9	N	123	180	1			121
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	10951					N	NO RPT					121
TOTAL GAS PROD:		49,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		879									

LEE 42 WEL		WELL #:	1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.	11654 - 15958					
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	9	N	32					203
02		62 X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14					217
03		96 X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					222
04		238 X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					239
05		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1953	2	52	9	N	47	191	1			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					159
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	230	177	1			212
09		0	867	-0-	867	867	685	2	182	9	N	165	204	1			173
10		0	2737	-0-	2737	3604	2484	2	253	9	N	230	179	1			224
11		0	3216	-0-	3216	6820	3025	2	191	9	N	174	176	1			222
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6820					N	NO RPT					222
TOTAL GAS PROD:		9,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		978									

EDWARDS		WELL #:	1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	11724 - 15738					
01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258	2	212	9	N	193	215	1			550
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6467	2	271	9	N	246	432	1			364
03		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1			523
04		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1			629
05		13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13534	2	215	9	N	195	378	1			446
06		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	17114	2	158	9	N	144					590
07		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13656	2	132	9	N	120	197	1			513
08		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9820	2	157	9	N	143					656
09		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6569	2	191	9	N	174	410	1			420
*10		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5556	2	259	9	N	235	191	1			464
*11		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7703	2	226	9	N	205					669
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					669
TOTAL GAS PROD:		115,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,277									

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257	2	123	9	N	112				400
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7746	2	114	9	N	104	191	1		313
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1		246
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115				361
05	6386 X	3689	-0-	-2697	-0-	3556	2	133	9	N	121	180	1		302
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	201	176	1		327
07	8711 X	6744	-0-	-1967	-0-	6617	2	127	9	N	115				442
08	7967 X	7029	-0-	-938	-0-	6842	2	187	9	N	170	187	1		425
09	0	7167	-0-	7167	7167	6999	2	168	9	N	153				578
10	0	7247	-0-	7247	14414	7058	2	189	9	N	172	191	1		559
11	0	6673	-0-	6673	21087	6494	2	179	9	N	163	194	1		528
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	14050					N	NO RPT				528
TOTAL GAS PROD:		67,500				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,551					

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883					
01	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400	2	205	9	N	186	159	1		471
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5492	2	169	9	N	154	397	1		228
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7601	2	191	9	N	174				402
04	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12069	2	200	9	N	182	181	1		403
05	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22442	2	344	9	N	313	189	1		527
06	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	17072	2	442	9	N	402	367	1		562
07	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	16599	2	398	9	N	362	548	1		376
08	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	12961	2	465	9	N	423	364	1		435
09	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7772	2	325	9	N	295	182	1		548
*10	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	9933	2	419	9	N	381	370	1		559
*11	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	11950	2	560	9	N	509	539	1		529
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				529
TOTAL GAS PROD:		134,009				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,381					

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852					
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241	2	178	9	N	162	210	1		489
02	2576 X	1258	-0-	-1318	-0-	1249	2	9	9	N	8				497
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				497
04	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1750	2	125	9	N	114				611
05	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4775	2	146	9	N	133	394	1		350
06	5250 X	4988	-0-	-262	-0-	4713	2	275	9	N	250	184	1		416
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4768	2	136	9	N	124	193	1		347
08	4929 X	3437	-0-	-1492	-0-	3303	2	134	9	N	122	197	1		272
09	0	2770	-0-	2770	2770	2679	2	91	9	N	83				355
10	0	2585	-0-	2585	5355	2510	2	75	9	N	68	190	1		233
11	0	2506	-0-	2506	7861	2436	2	70	9	N	64				297
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	2963					N	NO RPT				297
TOTAL GAS PROD:		34,663				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,128					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560 - 15831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O										M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379	
09	0	3880	-0-	3880	3880	3711	2	169	9	N	135	202 1	312	
10	0	2138	-0-	2138	6018	1918	2	220	9	N	154	204 1	262	
11	0	2293	-0-	2293	8311	2089	2	204	9	N	200	189 1	273	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8311					N	185	195 1	263	
TOTAL GAS PROD:											8,311	TOTAL CONDENSATE PROD:		674

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834 - 16177			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF. 15730 - 17580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			20
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			20
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			20
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			20
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			20
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			20
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2		Y	-0-			20
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		Y	-0-			20
09	0	1193	-0-	1193	1193	1193	2		Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	1193	1193	2		Y	-0-			20
11	0	1229	-0-	1229	2422	1229	2		Y	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2422				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		12,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
WHEELER ENERGY, LLC		914192											
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			94
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			94
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			94
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			94
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			94
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			94
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			94
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			94
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			94
10	0	152	-0-	152	152	152	2		N	-0-			94
11	0	143	-0-	143	295	143	2		N	-0-			94
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	109				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CHI OPERATING, INC.		148123											
PAINE		WELL #: 148123		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	218	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2	N	-0-		-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 2	N	-0-		-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820 2	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851 2	N	-0-		-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2	N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
09	0	828	-0-	828	828	828 2	N	-0-		-0-
10	0	880	-0-	880	1708	880 2	N	-0-		-0-
11	0	785	-0-	785	2493	785 2	N	-0-		-0-
12	0	836	-0-	836	3329	836 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
DALF ENERGY LLC		197641								
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

01		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			43
02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			43
03		2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3		N	-0-			43
04		2580 N	2415	-0-	-165	-0-	2415	3		N	-0-			43
05		2821 N	1354	-0-	-1467	-0-	1354	3		N	-0-			43
06		2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	3		N	-0-			43
07		2511 N	1568	-0-	-943	-0-	1568	3		N	-0-			43
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			43
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			43
10		0	2597	-0-	2597	-0-	2597	3		N	-0-			43
11		0	2013	-0-	2013	-0-	2013	3		N	-0-			43
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	2471			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			23,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			84													
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			84													
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			84													
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			84													
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			84													
06		540 N	168	-0-	-372	-0-	168	2		N	-0-			84													
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			84													
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			84													
09		0	653	-0-	653	653	543	2	110	9	N	100	184 1	-0-													
10		0	329	-0-	329	982	320	2	9	9	N	8		8													
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	712					N	NO RPT		8													
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	30					N	NO RPT		8													
TOTAL GAS PROD: 3,657														TOTAL CONDENSATE PROD: 108													